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) 02/12/2016 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2015 ***
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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
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 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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

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 #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 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	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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 #: 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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	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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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

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-

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 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: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			72
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72	1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1146	-0-	1146	1146	273	1	849	2	Y	22	14	1			36
							24	9									
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	2583	299	1	1119	2	Y	17	22	1			31
							19	9									
03	2100	N	1012	-0-	-1088	1495	231	1	759	2	Y	20	16	1			35
							22	9									
04	3000	N	1694	-0-	-1306	189	387	1	1303	2	Y	4	14	1			25
							4	9									
05	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	327	1	1386	2	Y	16	21	1			20
							18	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	2	Y	17	11	1			26
							19	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	345	1	1478	2	Y	16	24	1			18
							18	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	338	1	1774	2	Y	13	8	1			23
							14	9									
09	1350	N	914	-0-	-436	-0-	161	1	739	2	Y	13	11	1			25
							14	9									
10	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	176	1	977	2	Y	3					28
							3	9									
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	237	1	1045	2	Y	13	21	1			20
							14	9									
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	Y	17	14	1			23
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

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	1			-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	37	1			161
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	86	1	86	2	Y	12	16	1			157
							13	9									
03	185	N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	33	16	1			174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	14	24	1			164
							15	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	16	25	1			155
							18	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	124	1	124	2	Y	9					164
							10	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	207	2	Y	6					170
							7	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	398	1	398	2	Y	2	26	1			146
							2	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	260	1	260	2	Y	10					156
							11	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	192	1	192	2	Y	25	22	1			159
							28	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	194	1	194	2	Y	49	59	1			149
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		357	-0-	357	357	65	1	279	2	Y	12	6	1			18
							13	9									
02	DLQ G-10		359	-0-	359	716	59	1	293	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
03	984	N	268	-0-	-716	-0-	52	1	212	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	2	Y	-0-					17
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	63	1	290	2	Y	1	3	1			15
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	335	2	Y	2					16
							2	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	371	2	Y	6					18
							7	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	441	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	91	1	518	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	430	2	Y	7	9	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

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		1858	-0-	1858	1858	358	1	1441	2	Y	54	26	1			149
							59	9									
02	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3531	261	1	1388	2	Y	22	26	1			145
							24	9									
03	2100	N	1726	-0-	-374	3157	325	1	1372	2	Y	26	26	1			145
							29	9									
04	3000	N	1824	-0-	-1176	1981	283	1	1541	2	Y	-0-					145
05	3100	N	1837	-0-	-1263	718	273	1	1542	2	Y	20	35	1			130
							22	9									
06	3000	N	2303	-0-	-697	21	331	1	1947	2	Y	23	33	1			120
							25	9									
07	2771	N	2750	-0-	-21	-0-	341	1	2381	2	Y	25					145
							28	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	265	1	1669	2	Y	16	29	1			132
							18	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	343	1	1824	2	Y	22					154
							24	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	343	1	2349	2	Y	26	42	1			138
							29	9									
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	305	1	2077	2	Y	30	40	1			128
							33	9									
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	301	1	1594	2	Y	26	34	1			120
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

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		1378	-0-	1378	1378	289	1	1068	2	Y	19	9	1			18
							21	9									
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2399	201	1	816	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
03	2100	N	1000	-0-	-1100	1299	214	1	779	2	Y	6	6	1			18
							7	9									
04	2479	N	1180	-0-	-1299	-0-	252	1	928	2	Y	-0-					18
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	225	1	1046	2	Y	7	11	1			14
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1036	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	993	2	Y	5					15
							6	9									
08	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	172	1	893	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	208	1	959	2	Y	5					19
							6	9									
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	177	1	910	2	Y	4	7	1			16
							4	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	184	1	967	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
12	1209	N	882	-0-	-327	-0-	206	1	668	2	Y	7	9	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		322	-0-		322	322	79	1	220	2	Y	21	14	1			31
								23	9									
02	DLQ G-10		520	-0-		520	842	100	1	389	2	Y	28	36	1			23
								31	9									
03	1565	N	723	-0-		-842	-0-	147	1	525	2	Y	46	36	1			33
								51	9									
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-	99	1	424	2	Y	5	19	1			19
								6	9									
05	589	N	335	-0-		-254	-0-	54	1	267	2	Y	13	17	1			15
								14	9									
06	690	N	213	-0-		-477	-0-	34	1	140	2	Y	35	30	1			20
								39	9									
07	558	N	435	-0-		-123	-0-	77	1	344	2	Y	13	20	1			13
								14	9									
08	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	193	1	1153	2	Y	36	20	1			29
								40	9									
09	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	163	1	863	2	Y	40	33	1			36
								44	9									
10	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	141	1	960	2	Y	5					41
								6	9									
11	954	N	954	-0-		-0-	-0-	160	1	774	2	Y	18	27	1			32
								20	9									
12	775	N	578	-0-		-197	-0-	124	1	442	2	Y	11	9	1			34
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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 LIFT	(I)(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		1130	-0-		1130	1130	210	1	879	2	Y	37	18	1			45
								41	9									
02	DLQ G-10		1051	-0-		1051	2181	162	1	868	2	Y	19	22	1			42
								21	9									
03	2100	N	1037	-0-		-1063	1118	180	1	836	2	Y	19	20	1			41
								21	9									
04	2185	N	1067	-0-		-1118	-0-	159	1	908	2	Y	-0-					41
05	1178	N	875	-0-		-303	-0-	136	1	729	2	Y	9	16	1			34
								10	9									
06	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	184	1	1026	2	Y	11	16	1			29
								12	9									
07	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	155	1	1197	2	Y	15					44
								17	9									
08	970	N	970	-0-		-0-	-0-	134	1	826	2	Y	9	16	1			37
								10	9									
09	1200	N	1149	-0-		-51	-0-	175	1	955	2	Y	17					54
								19	9									
10	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	177	1	1325	2	Y	18	30	1			42
								20	9									
11	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	235	1	1527	2	Y	22	29	1			35
								24	9									
*12	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	238	1	1333	2	Y	24	31	1			28
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11373	-0-	-4685	-0-	255	1	10628	3	N	271	361	1			168
							192	4	298	9							
02	14504	X	10321	-0-	-4183	-0-	242	1	9675	3	N	225	182	1			211
							156	4	248	9							
03	15717	X	11465	-0-	-4252	-0-	304	1	10575	3	N	464	351	1	3	8	110
							76	4	510	9							
04	15210	X	10416	-0-	-4794	-0-	300	1	9851	3	N	241	189	1	6	8	156
							265	9									
05	14756	X	9832	-0-	-4924	-0-	310	1	9295	3	N	203	189	1	30	8	140
							4	4	223	9							
06	11070	X	8766	-0-	-2304	-0-	382	1	8055	3	N	299					299
							329	9									
07	11439	X	9121	-0-	-2318	-0-	583	1	8287	3	N	206	365	1			140
							24	4	227	9							
08	11222	X	8509	-0-	-2713	-0-	480	1	7820	3	N	175	180	1	9	8	126
							16	4	193	9							
09	10410	X	8403	-0-	-2007	-0-	450	1	7637	3	N	151					277
							150	4	166	9							
10	9827	X	9302	-0-	-525	-0-	510	1	7432	3	N	171	170	1	17	8	261
							1172	4	188	9							
*11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	497	1	6956	3	N	206	178	1	28	8	261
							1204	4	227	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 106,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

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	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	298	1	11117	3	N	503	30	0	561	1	162
							315	4	553	9							
02	13496	X	10840	-0-	-2656	-0-	256	1	9705	3	N	401	13	0	372	1	178
							438	4	441	9							
03	14818	X	11628	-0-	-3190	-0-	304	1	10385	3	N	486	15	0	549	1	96
							404	4	535	9			4	8			
04	13010	X	11225	-0-	-1785	-0-	300	1	10156	3	N	440	12	0	367	1	146
							285	4	484	9			11	8			
05	13361	X	11469	-0-	-1892	-0-	310	1	10384	3	N	441	9	0	378	1	179
							290	4	485	9			21	8			
06	11880	X	10462	-0-	-1418	-0-	342	1	9371	3	N	388	8	0	367	1	190
							322	4	427	9			2	8			
07	11997	X	10758	-0-	-1239	-0-	367	1	9734	3	N	332	6	0	360	1	156
							292	4	365	9							
08	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	454	1	9466	3	N	527	4	0	541	1	134
							298	4	580	9			4	8			
09	11220	X	9723	-0-	-1497	-0-	318	1	8817	3	N	316	3	0	370	1	77
							240	4	348	9							
10	10182	X	9596	-0-	-586	-0-	541	1	8761	3	N	262	5	0	175	1	154
							6	4	288	9			5	8			
11	9750	X	8160	-0-	-1590	-0-	454	1	7422	3	N	254	6	0	188	1	214
							5	4	279	9							
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 116,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	34255	X	27047	-0-	-7208	-0-	25986	3	332	4	N	663	53	0	730	1	50
							729	9									
02	30940	X	19265	-0-	-11675	-0-	18301	3	388	4	N	524	40	0	375	1	159
							576	9									
03	34255	X	20472	-0-	-13783	-0-	19206	3	418	4	N	771	48	0	560	1	135
							848	9					28	8			
04	25204	X	17986	-0-	-7218	-0-	17111	3	392	4	N	439	38	0	378	1	154
							483	9					4	8			
05	25761	X	17695	-0-	-8066	-0-	16747	3	384	4	N	513	30	0	379	1	217
							564	9					41	8			
06	24930	X	16691	-0-	-8239	-0-	15587	3	398	4	N	642	28	0	554	1	60
							706	9									
07	21328	X	17000	-0-	-4328	-0-	16194	3	406	4	N	364	24	0	337	1	63
							400	9									
08	20305	X	14238	-0-	-6067	-0-	13648	3	342	4	N	225	18	0	34	8	236
							248	9									
09	18000	X	11481	-0-	-6519	-0-	11018	3	266	4	N	179	15	0	186	1	214
							197	9									
10	16071	X	14094	-0-	-1977	-0-	13733	3	5	4	N	324	19	0	344	1	143
							356	9					32	8			
11	15240	X	10746	-0-	-4494	-0-	10439	3	4	4	N	275	17	0	185	1	178
							303	9					38	8			
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 186,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 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	45477	X	17380	-0-	-28097	-0-	278	1	17070	3	N	27	12	0	1	8	316
							2	4	30	9							
02	41076	X	13990	-0-	-27086	-0-	247	1	13634	3	N	30	11	0			335
							76	4	33	9							
03	45477	X	15359	-0-	-30118	-0-	237	1	14634	3	N	389	13	0	190	1	162
							60	4	428	9			24	8			
04	17550	X	13344	-0-	-4206	-0-	300	1	12980	3	N	16	13	0	3	8	162
							46	4	18	9							
05	18135	X	12814	-0-	-5321	-0-	310	1	12376	3	N	67	10	0	57	8	162
							54	4	74	9							
06	16830	X	10793	-0-	-6037	-0-	300	1	10405	3	N	11	11	0			162
							76	4	12	9							
07	15500	X	11412	-0-	-4088	-0-	310	1	10924	3	N	43	10	0			195
							131	4	47	9							
08	15345	X	10957	-0-	-4388	-0-	414	1	10364	3	N	27	8	0			214
							149	4	30	9							
09	13350	X	10178	-0-	-3172	-0-	420	1	9595	3	N	30	8	0			236
							130	4	33	9							
10	10215	X	9518	-0-	-697	-0-	434	1	9076	3	N	7	7	0			236
							8	9									
11	9630	X	7564	-0-	-2066	-0-	148	1	7408	3	N	7	7	0			236
							8	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 133,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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. (I) GAS LIFT(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		3877	-0-	3877	3877	652	1	3130	3	N	86					138
							95	9									
02	9154	X	5277	-0-	-3877	-0-	609	1	4525	3	N	130	157	1			111
							143	9									
03	6386	X	4492	-0-	-1894	-0-	666	1	3752	3	N	67					178
							74	9									
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	633	1	3838	3	N	64	181	1			61
							70	9									
05	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	673	1	4655	3	N	53					114
							58	9									
06	5640	X	5467	-0-	-173	-0-	648	1	4731	3	N	80					194
							88	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	674	1	5037	3	N	117	178	1			133
							129	9									
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	648	1	5043	3	N	66	180	1			19
							73	9									
09	5220	X	3997	-0-	-1223	-0-	622	1	3319	3	N	51					70
							56	9									
10	5394	X	1899	-0-	-3495	-0-	634	1	1245	3	N	18					88
							20	9									
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	637	1	5796	3	N	83					171
							91	9									
*12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	656	1	6214	3	N	170	180	1			161
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 60,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

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

01	DLQ G-10		3395	-0-	3395	3395	648	1	2747	3	N	-0-					269
02	6939	X	3544	-0-	-3395	-0-	592	1	2952	3	N	-0-					269
03	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	648	1	2290	3	N	12	187	1			94
							13	9									
04	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	632	1	2597	3	N	100					194
							110	9									
05	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	648	1	2448	3	N	-0-					194
06	3720	X	1851	-0-	-1869	-0-	612	1	1211	3	N	25					219
							28	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	646	1	2403	3	N	-0-					219
08	3441	X	3044	-0-	-397	-0-	638	1	2391	3	N	14	190	1			43
							15	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	627	1	3291	3	N	34					77
							37	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	639	1	3010	3	N	35					112
							39	9									
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	607	1	959	3	N	-0-					112
*12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	620	1	22	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 34,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	2108	X	702	-0-	-1406	-0-	36	1	609	3	Y	10	11	1			3
							46	4	11	9							
02	1708	X	1706	-0-	-2	-0-	88	1	1440	3	Y	28	19	1			12
							147	4	31	9							
03	1736	X	115	-0-	-1621	-0-	6	1	85	3	Y	2	13	1			1
							22	4	2	9							
04	1680	X	242	-0-	-1438	-0-	12	1	179	3	Y	5	5	1			1
							45	4	6	9							
05	713	X	117	-0-	-596	-0-	5	1	88	3	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	3	Y	17	13	1			5
							397	4	19	9							
07	3100	N	6215	-0-	3115	3115	275	1	5059	3	Y	64	54	1			15
							811	4	70	9							
08	3100	N	206	-0-	-2894	221	1	1	171	3	Y	23	31	1			7
							9	4	25	9							
09	1950	N	1358	-0-	-592	-0-	68	1	1210	3	Y	64	53	1			18
							10	4	70	9							
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	181	1	3515	3	Y	63	67	1			14
							27	4	69	9							
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	117	1	1929	3	Y	54	51	1			17
							15	4	59	9							
12	2511	X	1429	-0-	-1082	-0-	81	1	1311	3	Y	26	38	1			5
							8	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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

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	1085	X	812	-0-	-273	-0-	42	1	703	3	Y	13	15	1			4
							53	4	14	9							
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	45	1	744	3	Y	12	11	1			5
							76	4	13	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1056	3	Y	16	14	1			7
							279	4	18	9							
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	885	3	Y	14	17	1			4
							224	4	15	9							
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	15	13	1			6
							275	4	17	9							
06	1380	X	1251	-0-	-129	-0-	58	1	918	3	Y	18	19	1			5
							255	4	20	9							
07	1426	X	1216	-0-	-210	-0-	53	1	984	3	Y	19	20	1			4
							158	4	21	9							
08	1550	X	1044	-0-	-506	-0-	5	1	962	3	Y	21	19	1			6
							54	4	23	9							
09	1500	X	894	-0-	-606	-0-	45	1	818	3	Y	22	22	1			6
							7	4	24	9							
10	1550	X	918	-0-	-632	-0-	44	1	845	3	Y	21	22	1			5
							6	4	23	9							
11	1260	X	859	-0-	-401	-0-	47	1	780	3	Y	24	21	1			8
							6	4	26	9							
12	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	64	1	1030	3	Y	24	27	1			5
							6	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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 #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	328	3	Y	4	4	1			1
							24	4	4	9							
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	5	4	1			2
							33	4	6	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	5	5	1			2
							95	4	6	9							
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	6	6	1			2
							113	4	7	9							
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	Y	7	6	1			3
							114	4	8	9							
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	7	8	1			2
							117	4	8	9							
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	9	9	1			2
							84	4	10	9							
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	3	1	469	3	Y	10	9	1			3
							26	4	11	9							
09	630	X	391	-0-	-239	-0-	20	1	359	3	Y	8	9	1			2
							3	4	9	9							
10	651	X	480	-0-	-171	-0-	23	1	442	3	Y	11	11	1			2
							3	4	12	9							
11	630	X	333	-0-	-297	-0-	19	1	304	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
12	651	X	502	-0-	-149	-0-	28	1	459	3	Y	11	11	1			2
							3	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

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	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	165	1	2765	3	Y	10	11	1			3
							207	4	11	9							
02	2940	X	1898	-0-	-1042	-0-	99	1	1625	3	Y	7	7	1			3
							166	4	8	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	3	Y	9	8	1			4
							699	4	10	9							
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	143	1	2188	3	Y	10	11	1			3
							554	4	11	9							
05	3162	X	707	-0-	-2455	-0-	35	1	545	3	Y	-0-	3	1			-0-
							127	4									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	3	Y	-0-					-0-
							750	4									
07	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	135	1	2498	3	Y	-0-					-0-
							402	4									
08	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	14	1	2579	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
09	3630	X	2544	-0-	-1086	-0-	133	1	2391	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	3751	X	1729	-0-	-2022	-0-	85	1	1632	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	3630	X	794	-0-	-2836	-0-	45	1	743	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	126	1	2039	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 28,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

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	1147	X	723	-0-	-424	-0-		38	1	629	3	Y	8	8	1			2
								47	4	9	9							
02	1036	X	622	-0-	-414	-0-		32	1	526	3	Y	9	7	1			4
								54	4	10	9							
03	930	X	706	-0-	-224	-0-		35	1	524	3	Y	7	8	1			3
								139	4	8	9							
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-		45	1	695	3	Y	8	9	1			2
								176	4	9	9							
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-		42	1	671	3	Y	8	7	1			3
								157	4	9	9							
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-		43	1	679	3	Y	10	10	1			3
								189	4	11	9							
07	961	X	868	-0-	-93	-0-		39	1	707	3	Y	8	9	1			2
								113	4	9	9							
08	961	X	813	-0-	-148	-0-		4	1	755	3	Y	11	10	1			3
								42	4	12	9							
09	930	X	698	-0-	-232	-0-		36	1	642	3	Y	14	13	1			4
								5	4	15	9							
10	961	X	657	-0-	-304	-0-		31	1	608	3	Y	12	13	1			3
								5	4	13	9							
11	930	X	442	-0-	-488	-0-		25	1	404	3	Y	9	9	1			3
								3	4	10	9							
12	868	X	772	-0-	-96	-0-		44	1	711	3	Y	12	13	1			2
								4	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-		12	1	204	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
02	196	N	115	-0-	-81	-0-		6	1	99	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	69	3	Y	-0-					-0-
								18	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-		11	1	163	3	Y	-0-					-0-
								41	4									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-		7	1	101	3	Y	-0-					-0-
								23	4									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-		10	1	150	3	Y	-0-					-0-
								41	4									
07	217	N	157	-0-	-60	-0-		7	1	129	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
08	124	N	41	-0-	-83	-0-		39	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		56	1	1022	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-		37	1	716	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	99	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	1116	N	107	-0-	-1009	-0-		6	1	100	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,241 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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: 73

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	558	X	551	-0-	-7	-0-		29	1	482	3	Y	4	4	1			1
								36	4	4	9							
02	532	X	483	-0-	-49	-0-		25	1	413	3	Y	3	3	1			1
								42	4	3	9							
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-		32	1	479	3	Y	3	3	1			1
								127	4	3	9							
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-		32	1	494	3	Y	3	3	1			1
								125	4	3	9							
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-		31	1	490	3	Y	4	3	1			2
								115	4	4	9							
06	630	X	577	-0-	-53	-0-		27	1	428	3	Y	3	4	1			1
								119	4	3	9							
07	682	X	546	-0-	-136	-0-		24	1	447	3	Y	3	3	1			1
								72	4	3	9							
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-		4	1	636	3	Y	6	5	1			2
								35	4	7	9							
09	660	X	527	-0-	-133	-0-		27	1	489	3	Y	6	6	1			2
								4	4	7	9							
10	651	X	437	-0-	-214	-0-		21	1	409	3	Y	4	5	1			1
								3	4	4	9							
11	660	X	419	-0-	-241	-0-		23	1	388	3	Y	4	4	1			1
								4	4	4	9							
*12	689	X	689	-0-	-0-	-0-		39	1	639	3	Y	6	6	1			1
								4	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150

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	1488	X	1215	-0-	-273	-0-		86	1	1129	3	N	-0-	5	1			1
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-		88	1	1160	3	N	11	6	1			6
								12	9									
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-		53	1	702	3	N	11					17
								12	9									
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-		24	1	563	3	N	19					36
								21	9									
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-		41	1	868	3	N	11	24	1			23
								12	9									
06	1350	X	1349	-0-	-1	-0-		57	1	1280	3	N	11	23	1			11
								12	9									
07	1395	X	1028	-0-	-367	-0-		52	1	967	3	N	8					19
								9	9									
08	930	X	873	-0-	-57	-0-		46	1	818	3	N	8	18	1			9
								9	9									
09	1350	X	284	-0-	-1066	-0-		15	1	260	3	N	8					17
								9	9									
10	1395	X	928	-0-	-467	-0-		34	1	882	3	N	11	17	1			11
								12	9									
11	1350	X	662	-0-	-688	-0-		22	1	633	3	N	6					17
								7	9									
12	1023	X	469	-0-	-554	-0-		15	1	446	3	N	7	18	1			6
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 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	T. A.		-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 #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	14	1	155	3	Y	1					8
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4					12
							4	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	1			5
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1					6
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					6
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					6
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					6
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	1					7
							1	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					7
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	1					8
							1	9									
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	8	1	229	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	240	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	11	1	177	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	1			1
							43	4	2	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	2	2	1			1
							76	4	2	9							
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			1
							56	4	1	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	2	2	1			1
							90	4	2	9							
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			1
							51	4	3	9							
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	11	1	197	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	13	1	260	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-	2	1			2
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	1					3
							1	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			6
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	2					8
							2	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	5					13
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1008	-0-	-139	-0-	54	1	888	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
02	980	X	583	-0-	-397	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							280	4									
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	Y	-0-					-0-
							280	4									
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	3	Y	4	2	1			2
							240	4	4	9							
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							302	4	7	9							
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	3	Y	7	7	1			2
							216	4	8	9							
08	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	6	1	1029	3	Y	5	5	1			2
							57	4	6	9							
09	1470	X	1072	-0-	-398	-0-	55	1	1000	3	Y	7	7	1			2
							9	4	8	9							
10	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	50	1	971	3	Y	7	7	1			2
							7	4	8	9							
11	1590	X	1120	-0-	-470	-0-	63	1	1041	3	Y	7	7	1			2
							8	4	8	9							
12	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	59	1	966	3	Y	7	8	1			1
							6	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2387	-0-	-1147	-0-	124	1	2066	3	Y	39	40	1			12
							154	4	43	9							
02	3192	X	1760	-0-	-1432	-0-	91	1	1485	3	Y	30	29	1			13
							151	4	33	9							
03	3534	X	2397	-0-	-1137	-0-	119	1	1776	3	Y	30	30	1			13
							469	4	33	9							
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	28	33	1			8
							450	4	31	9							
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	3	Y	30	26	1			12
							427	4	33	9							
06	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	84	1	1310	3	Y	24	29	1			7
							363	4	26	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	3	Y	40	38	1			9
							384	4	44	9							
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	11	1	1924	3	Y	42	39	1			12
							107	4	46	9							
09	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	110	1	1980	3	Y	46	45	1			13
							17	4	51	9							
10	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	85	1	1633	3	Y	39	43	1			9
							12	4	43	9							
11	2850	X	1533	-0-	-1317	-0-	85	1	1400	3	Y	34	32	1			11
							11	4	37	9							
12	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	114	1	1850	3	Y	45	47	1			9
							11	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 25,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	589	N	359	-0-	-230	-0-	27	1	331	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					2
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-	2	1			1
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					2
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					2
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-					2
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-					2
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	24	1	616	3	Y	-0-					2
11	900	N	557	-0-	-343	-0-	19	1	537	3	Y	1					3
							1	9									
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	29	1	850	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 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	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	99	1	1658	3	Y	23	23	1			7
							124	4	25	9							
02	2044	X	1773	-0-	-271	-0-	91	1	1496	3	Y	30	24	1			13
							153	4	33	9							
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	37	34	1			16
							486	4	41	9							
04	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	102	1	1578	3	Y	27	36	1			7
							401	4	30	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	108	1	1687	3	Y	18	18	1			7
							393	4	20	9							
06	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	111	1	1746	3	Y	28	27	1			8
							484	4	31	9							
07	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	89	1	1624	3	Y	27	29	1			6
							260	4	30	9							
08	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	9	1	1689	3	Y	37	32	1			11
							94	4	41	9							
09	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	96	1	1724	3	Y	42	41	1			12
							14	4	46	9							
10	2449	X	1683	-0-	-766	-0-	80	1	1550	3	Y	37	41	1			8
							12	4	41	9							
11	2370	X	1262	-0-	-1108	-0-	70	1	1151	3	Y	29	28	1			9
							9	4	32	9							
12	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	107	1	1741	3	Y	39	40	1			8
							11	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	761	X	761	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	Y	64	106	1			69
							70	9									
02	896	X	664	-0-	-232	-0-	42	1	552	3	Y	64	97	1			36
							70	9									
03	992	X	719	-0-	-273	-0-	47	1	625	3	Y	43					79
							47	9									
04	960	X	410	-0-	-550	-0-	15	1	358	3	Y	34					113
							37	9									
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	28	1	597	3	Y	30	75	1			68
							33	9									
06	750	X	520	-0-	-230	-0-	20	1	458	3	Y	38	69	1			37
							42	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	41					78
							45	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	422	3	Y	38	74	1			42
							42	9									
09	510	N	228	-0-	-282	-0-	10	1	179	3	Y	35					77
							39	9									
10	589	N	151	-0-	-438	-0-	4	1	116	3	Y	28	74	1			31
							31	9									
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	12	1	349	3	Y	43					74
							47	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	66	81	1			59
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	5 2	1 9	63	3	Y	2	9	1			9
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	347	3	Y	1					10
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	496	3	Y	5					15
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	162	3	Y	1	9	1			7
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	361	3	Y	1					8
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					8
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					8
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	501	3	Y	1					9
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	4 1	1 9	65	3	Y	1					10
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	16 1	1 9	424	3	Y	1					11
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	16 3	1 9	442	3	Y	3					14
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	352	3	Y	4	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	544	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	26	1	297	3	Y	1					5
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					7
							2	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	4	1			3
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	1					4
							1	9									
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					4
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					4
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	3	Y	-0-					4
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	1					5
							1	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					5
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	594	3	Y	1					6
							1	9									
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	21	1	592	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1					5
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	3	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	1					3
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					3
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3
09	480	N	86	-0-	-394	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					3
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	3	1	78	3	Y	1					4
							1	9									
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					4
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					3
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4					21
							4	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	8					29
							9	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	3					16
							3	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					16
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	2					18
							2	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	-0-					18
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	4					22
							4	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	3					25
							3	9									
11	600	N	273	-0-	-327	-0-	9	1	260	3	Y	4					29
							4	9									
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	18	1	510	3	Y	13	21	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					2
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					2
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	Y	-0-					2
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					2
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					2
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	27	1	756	3	Y	1					3
							1	9									
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	25	1	712	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	N	363	-0-	-319	-0-	28	1	335	3	Y	-0-	2	1			2
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					2
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1					3
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-	2	1			1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	1					2
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					2
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					2
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					2
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					2
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	-0-					2
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	14	1	414	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	279	N	102	-0-	-177	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	237	-0-	-104	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	1					3
							1	9									
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					3
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	3	Y	1					1
							1	9									
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	48	1	1904	3	Y	-0-					1
*12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	34	1	891	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	961	X	338	-0-	-623	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	313	-0-	-527	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	595	-0-	-245	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	738	-0-	-130	-0-	19	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	27	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1142	-0-	-28	-0-	28	1	1114	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,942 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	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	32	1	491	3	Y	6					24
							7	9									
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	15	1	794	3	Y	1	14	1			11
							1	9									
05	1457	X	532	-0-	-925	-0-	17	1	514	3	Y	1					12
							1	9									
06	2280	X	995	-0-	-1285	-0-	32	1	963	3	Y	-0-					12
07	2356	X	678	-0-	-1678	-0-	18	1	659	3	Y	1					13
							1	9									
08	837	X	416	-0-	-421	-0-	24	1	391	3	Y	1					14
							1	9									
09	990	X	580	-0-	-410	-0-	38	1	541	3	Y	1					15
							1	9									
10	1023	X	928	-0-	-95	-0-	57	1	868	3	Y	3					18
							3	9									
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	118	1	1809	3	Y	4					22
							4	9									
12	682	X	565	-0-	-117	-0-	38	1	520	3	Y	6	16	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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

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

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

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	1148	X	331	-0-	-817	-0-	27	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
03	1271	X	383	-0-	-888	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					2
04	1230	X	262	-0-	-968	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					1
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					1
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	1					2
							1	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					2
12	775	N	185	-0-	-590	-0-	6	1	178	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	X	1282	-0-	-392	-0-	66	1	1104	3	Y	26	25	1			8
							83	4	29	9							
02	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	63	1	1031	3	Y	23	21	1			10
							105	4	25	9							
03	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	52	1	772	3	Y	16	19	1			7
							204	4	18	9							
04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	87	1	1336	3	Y	26	26	1			7
							339	4	29	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	25	22	1			10
							284	4	28	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1297	3	Y	29	31	1			8
							360	4	32	9							
07	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	81	1	1474	3	Y	32	33	1			7
							236	4	35	9							
08	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	8	1	1501	3	Y	42	37	1			12
							84	4	46	9							
09	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	87	1	1561	3	Y	41	42	1			11
							13	4	45	9							
10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	69	1	1334	3	Y	37	40	1			8
							10	4	41	9							
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	241	1	3950	3	Y	68	55	1			21
							30	4	75	9							
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3249	3	Y	85	89	1			17
							20	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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

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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	11	-0-	-299	-0-	10	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							30	4	3	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	4	3	1			2
							112	4	4	9							
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	2	3	1			1
							58	4	2	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	2	2	1			1
							56	4	2	9							
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	16	1	256	3	Y	3	3	1			1
							71	4	3	9							
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	209	3	Y	3	3	1			1
							34	4	3	9							
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	215	3	Y	3	3	1			1
							12	4	3	9							
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	11	1	203	3	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	128	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	162	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	156	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 (-)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-					Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	180	-0-	-409	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	6	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	X	325	-0-	-1349	-0-	25	1	299	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	84	1	951	3	Y	-0-					2
03	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	95	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
04	1380	X	813	-0-	-567	-0-	34	1	779	3	Y	-0-	2	1			1
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
06	1170	X	836	-0-	-334	-0-	36	1	800	3	Y	-0-					2
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					2
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					2
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	28	1	739	3	Y	-0-					2
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	-0-					2
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(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	930	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	13	14	1			4
							60	4	14	9							
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	37	1	605	3	Y	11	10	1			5
							62	4	12	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	Y	11	11	1			5
							177	4	12	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	3	Y	15	16	1			4
							292	4	17	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	863	3	Y	11	11	1			4
							201	4	12	9							
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	3	Y	25	22	1			7
							420	4	28	9							
07	1581	X	939	-0-	-642	-0-	42	1	765	3	Y	9	14	1			2
							122	4	10	9							
08	1581	X	1411	-0-	-170	-0-	7	1	1310	3	Y	19	15	1			6
							73	4	21	9							
09	2070	X	1712	-0-	-358	-0-	88	1	1577	3	Y	31	28	1			9
							13	4	34	9							
10	2139	X	1540	-0-	-599	-0-	74	1	1431	3	Y	22	26	1			5
							11	4	24	9							
11	2070	X	1012	-0-	-1058	-0-	57	1	930	3	Y	16	16	1			5
							7	4	18	9							
*12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	Y	28	27	1			6
							11	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	697	-0-	-202	-0-	37	1	607	3	Y	7	8	1			2
							45	4	8	9							
02	1008	X	689	-0-	-319	-0-	36	1	584	3	Y	9	7	1			4
							59	4	10	9							
03	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	53	1	778	3	Y	9	9	1			4
							205	4	10	9							
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	Y	11	12	1			3
							238	4	12	9							
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	Y	13	11	1			5
							231	4	14	9							
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	Y	10	12	1			3
							218	4	11	9							
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	Y	14	14	1			3
							192	4	15	9							
08	1302	X	743	-0-	-559	-0-	4	1	689	3	Y	11	11	1			3
							38	4	12	9							
09	1260	X	779	-0-	-481	-0-	40	1	721	3	Y	11	11	1			3
							6	4	12	9							
10	1457	X	825	-0-	-632	-0-	39	1	765	3	Y	14	14	1			3
							6	4	15	9							
11	1410	X	795	-0-	-615	-0-	44	1	727	3	Y	16	14	1			5
							6	4	18	9							
12	1457	X	916	-0-	-541	-0-	52	1	842	3	Y	15	17	1			3
							5	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	61	1	1019	3	Y	20	20	1			6
							76	4	22	9							
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	61	1	1009	3	Y	24	20	1			10
							103	4	26	9							
03	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1056	3	Y	22	23	1			9
							279	4	24	9							
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	19	23	1			5
							262	4	21	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1231	3	Y	24	20	1			9
							287	4	26	9							
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	3	Y	28	29	1			8
							341	4	31	9							
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	3	Y	26	28	1			6
							214	4	29	9							
08	1612	X	1039	-0-	-573	-0-	5	1	953	3	Y	25	24	1			7
							53	4	28	9							
09	1680	X	1159	-0-	-521	-0-	59	1	1056	3	Y	32	30	1			9
							9	4	35	9							
10	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	52	1	1001	3	Y	32	34	1			7
							7	4	35	9							
11	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	68	1	1104	3	Y	34	30	1			11
							8	4	37	9							
12	1643	X	1434	-0-	-209	-0-	80	1	1307	3	Y	35	39	1			7
							8	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	255	-0-	-24	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	10	1	167	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	1	1	1			1
							39	4	1	9							
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
							51	4									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	2	1	1			1
							53	4	2	9							
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
							53	4	1	9							
07	279	X	249	-0-	-30	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							33	4	2	9							
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	2	1	288	3	Y	3	2	1			1
							16	4	3	9							
09	300	X	217	-0-	-83	-0-	11	1	202	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
10	310	X	191	-0-	-119	-0-	9	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							2	4	1	9							
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	10	7	1			3
							5	4	11	9							
12	310	X	259	-0-	-51	-0-	14	1	239	3	Y	4	6	1			1
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	744	X	629	-0-	-115	-0-	33	1	547	3	Y	7	9	1			2
							41	4	8	9							
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	28	1	467	3	Y	7	6	1			3
							48	4	8	9							
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	9	8	1			4
							161	4	10	9							
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	10	11	1			3
							168	4	11	9							
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	7	7	1			3
							151	4	8	9							
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	Y	7	8	1			2
							167	4	8	9							
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	Y	9	9	1			2
							123	4	10	9							
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2410	3	Y	10	9	1			3
							134	4	11	9							
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	83	1	1498	3	Y	10	10	1			3
							13	4	11	9							
10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	3	Y	8	9	1			2
							10	4	9	9							
11	2490	X	1406	-0-	-1084	-0-	80	1	1306	3	Y	9	8	1			3
							10	4	10	9							
12	2573	X	648	-0-	-1925	-0-	36	1	597	3	Y	10	11	1			2
							4	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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. GAS LIFT	(I)(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-	5	1	80	3	Y	1					4
								6	4	1	9							
02	84	N	81	-0-		-3	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					4
								7	4									
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	4	1			1
								18	4	1	9							
04	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
								15	4									
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1					2
								21	4	1	9							
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	4	1	74	3	Y	1					3
								21	4	1	9							
07	100	N	100	-0-		-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					3
								13	4									
08	124	N	118	-0-		-6	-0-	1	1	110	3	Y	1	3	1			1
								6	4	1	9							
09	94	N	94	-0-		-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
								1	4									
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1					2
								1	4	1	9							
11	120	N	77	-0-		-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
								1	4									
12	93	N	75	-0-		-18	-0-	4	1	69	3	Y	1	2	1			1
								1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT	(I)(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	1688	-0-		-761	-0-	88	1	1466	3	Y	23	25	1			7
								109	4	25	9							
02	2212	X	1813	-0-		-399	-0-	94	1	1535	3	Y	25	21	1			11
								156	4	28	9							
03	2215	X	2215	-0-		-0-	-0-	111	1	1643	3	Y	25	25	1			11
								433	4	28	9							
04	2492	X	2492	-0-		-0-	-0-	122	1	1868	3	Y	26	30	1			7
								473	4	29	9							
05	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	145	1	2274	3	Y	31	26	1			12
								531	4	34	9							
06	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	28	32	1			8
								478	4	31	9							
07	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	122	1	2236	3	Y	33	33	1			8
								358	4	36	9							
08	2976	X	2609	-0-		-367	-0-	13	1	2412	3	Y	45	40	1			13
								134	4	50	9							
09	2880	X	2073	-0-		-807	-0-	106	1	1903	3	Y	44	45	1			12
								16	4	48	9							
10	2976	X	1942	-0-		-1034	-0-	92	1	1797	3	Y	35	39	1			8
								14	4	39	9							
11	2670	X	1808	-0-		-862	-0-	101	1	1654	3	Y	37	33	1			12
								12	4	41	9							
12	2759	X	2492	-0-		-267	-0-	140	1	2286	3	Y	47	50	1			9
								14	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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. GAS LIFT	(I)(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	X	741	-0-		-1398		-0-	38	1	640	3	Y	14	20	1			4
									48	4	15	9							
02	1932	X	983	-0-		-949		-0-	51	1	828	3	Y	18	14	1			8
									84	4	20	9							
03	2139	X	1036	-0-		-1103		-0-	52	1	768	3	Y	13	15	1			6
									202	4	14	9							
04	2495	X	2495	-0-		-0-		-0-	121	1	1866	3	Y	32	29	1			9
									473	4	35	9							
05	1166	X	1166	-0-		-0-		-0-	57	1	899	3	Y	-0-	9	1			-0-
									210	4									
06	2956	X	2956	-0-		-0-		-0-	141	1	2204	3	Y	-0-					-0-
									611	4									
07	2573	X	886	-0-		-1687		-0-	40	1	729	3	Y	-0-					-0-
									117	4									
08	2573	X	2487	-0-		-86		-0-	13	1	2344	3	Y	-0-					-0-
									130	4									
09	2970	X	1530	-0-		-1440		-0-	80	1	1438	3	Y	-0-					-0-
									12	4									
10	3069	X	1463	-0-		-1606		-0-	71	1	1381	3	Y	-0-					-0-
									11	4									
11	2970	X	1429	-0-		-1541		-0-	82	1	1337	3	Y	-0-					-0-
									10	4									
12	2480	X	1939	-0-		-541		-0-	112	1	1816	3	Y	-0-					-0-
									11	4									

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. GAS LIFT	(I)(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	X	1591	-0-		-889		-0-	83	1	1381	3	Y	22	21	1			7
									103	4	24	9							
02	2352	X	2167	-0-		-185		-0-	112	1	1843	3	Y	22	19	1			10
									188	4	24	9							
03	2604	X	2450	-0-		-154		-0-	123	1	1825	3	Y	18	20	1			8
									482	4	20	9							
04	2520	X	2350	-0-		-170		-0-	115	1	1767	3	Y	18	21	1			5
									448	4	20	9							
05	2226	X	2226	-0-		-0-		-0-	109	1	1701	3	Y	17	15	1			7
									397	4	19	9							
06	3193	X	3193	-0-		-0-		-0-	150	1	2360	3	Y	25	25	1			7
									655	4	28	9							
07	2449	X	2110	-0-		-339		-0-	93	1	1721	3	Y	17	20	1			4
									277	4	19	9							
08	3352	X	3352	-0-		-0-		-0-	17	1	3118	3	Y	40	32	1			12
									173	4	44	9							
09	3180	X	2026	-0-		-1154		-0-	104	1	1873	3	Y	30	34	1			8
									16	4	33	9							
10	3286	X	2499	-0-		-787		-0-	119	1	2320	3	Y	38	38	1			8
									18	4	42	9							
11	3240	X	1851	-0-		-1389		-0-	104	1	1705	3	Y	26	26	1			8
									13	4	29	9							
12	3348	X	2024	-0-		-1324		-0-	115	1	1864	3	Y	31	33	1			6
									11	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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

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	310	N	153	-0-	-157		-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-		-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-		-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-		-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-		-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-		-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21		-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8		-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-		-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-		-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-		-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14		-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	496	N	496	-0-	-0-		-0-	38	1	457	3	Y	1	5	1			4
								1	9									
02	420	N	344	-0-	-76		-0-	28	1	315	3	Y	1					5
								1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-		-0-	39	1	453	3	Y	2					7
								2	9									
04	345	N	345	-0-	-0-		-0-	14	1	331	3	Y	-0-	4	1			3
05	280	N	280	-0-	-0-		-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3
06	480	N	375	-0-	-105		-0-	16	1	359	3	Y	-0-					3
07	372	N	266	-0-	-106		-0-	14	1	251	3	Y	1					4
								1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-		-0-	16	1	279	3	Y	-0-					4
09	390	N	336	-0-	-54		-0-	18	1	318	3	Y	-0-					4
10	396	N	396	-0-	-0-		-0-	15	1	381	3	Y	-0-					4
11	508	N	508	-0-	-0-		-0-	17	1	490	3	Y	1					5
								1	9									
12	341	N	268	-0-	-73		-0-	9	1	257	3	Y	2	4	1			3
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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	217	N	118	-0-	-99		-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-		-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-		-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-		-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-		-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34		-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-		-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24		-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-		-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123		-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-		-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43		-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 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 #: 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	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	96	1	1609	3	Y	57	60	1			17
							121	4	63	9							
02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	90	1	1488	3	Y	57	50	1			24
							152	4	63	9							
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	3	Y	58	57	1			25
							646	4	64	9							
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	143	1	2200	3	Y	65	72	1			18
							558	4	72	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	58	53	1			23
							596	4	64	9							
06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	140	1	2197	3	Y	77	78	1			22
							610	4	85	9							
07	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	135	1	2475	3	Y	74	79	1			17
							397	4	81	9							
08	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	9	1	1645	3	Y	84	76	1			25
							91	4	92	9							
09	3270	X	2263	-0-	-1007	-0-	112	1	2020	3	Y	104	100	1			29
							17	4	114	9							
10	3379	X	2103	-0-	-1276	-0-	98	1	1892	3	Y	90	99	1			20
							14	4	99	9							
11	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	129	1	2113	3	Y	103	90	1			33
							16	4	113	9							
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	161	1	2619	3	Y	103	115	1			21
							16	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 30,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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

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_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/30/15

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

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	7	6	1			2
							26	4	8	9							
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	5	5	1			2
							27	4	6	9							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	3	4	1			1
							50	4	3	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	3	3	1			1
							58	4	3	9							
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	2	2	1			1
							48	4	2	9							
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	3	3	1			1
							60	4	3	9							
07	341	X	231	-0-	-110	-0-	10	1	188	3	Y	3	3	1			1
							30	4	3	9							
08	310	X	292	-0-	-18	-0-	1	1	271	3	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	7	6	1			2
							2	4	8	9							
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
11	300	X	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	X	151	-0-	-159	-0-	8	1	138	3	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1307	3	Y	13	14	1			4
							98	4	14	9							
02	1344	X	1332	-0-	-12	-0-	69	1	1133	3	Y	13	11	1			6
							116	4	14	9							
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	109	1	1625	3	Y	16	15	1			7
							429	4	18	9							
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	1683	3	Y	12	16	1			3
							427	4	13	9							
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1231	3	Y	12	10	1			5
							287	4	13	9							
06	2100	X	1948	-0-	-152	-0-	92	1	1440	3	Y	15	16	1			4
							399	4	17	9							
07	2294	X	2000	-0-	-294	-0-	89	1	1632	3	Y	15	16	1			3
							262	4	17	9							
08	2294	X	1619	-0-	-675	-0-	8	1	1507	3	Y	18	16	1			5
							84	4	20	9							
09	2220	X	1413	-0-	-807	-0-	73	1	1306	3	Y	21	20	1			6
							11	4	23	9							
10	2015	X	1582	-0-	-433	-0-	76	1	1471	3	Y	22	23	1			5
							11	4	24	9							
11	1950	X	1280	-0-	-670	-0-	72	1	1179	3	Y	18	17	1			6
							9	4	20	9							
12	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	90	1	1466	3	Y	21	23	1			4
							9	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

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	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	3	Y	6	6	1			2
							75	4	7	9							
02	728	X	469	-0-	-259	-0-	24	1	401	3	Y	3	4	1			1
							41	4	3	9							
03	806	X	744	-0-	-62	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1			2
							147	4	4	9							
04	780	X	586	-0-	-194	-0-	29	1	443	3	Y	2	3	1			1
							112	4	2	9							
05	1147	X	580	-0-	-567	-0-	28	1	446	3	Y	2	2	1			1
							104	4	2	9							
06	1110	X	451	-0-	-659	-0-	21	1	334	3	Y	3	3	1			1
							93	4	3	9							
07	744	X	376	-0-	-368	-0-	17	1	307	3	Y	3	3	1			1
							49	4	3	9							
08	744	X	160	-0-	-584	-0-	1	1	149	3	Y	2	2	1			1
							8	4	2	9							
09	600	X	128	-0-	-472	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
10	589	X	426	-0-	-163	-0-	21	1	399	3	Y	3	2	1			1
							3	4	3	9							
11	450	X	418	-0-	-32	-0-	23	1	388	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
*12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-			-0-
02	756	X	82	-0-	-674	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	837	X	493	-0-	-344	-0-	37	1	456	3	Y	-0-			-0-
04	810	X	374	-0-	-436	-0-	15	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-			-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	17	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	26	1	464	3	Y	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	532	3	Y	-0-			-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-			-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	Y	-0-			-0-
08	434	X	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	3	Y	-0-			-0-
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-			-0-
*12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	1	1	-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: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/2015

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	961	X	705	-0-	-256	-0-	36	1	610	3	Y	12	13	1			4
							46	4	13	9							
02	924	X	682	-0-	-242	-0-	35	1	575	3	Y	12	11	1			5
							59	4	13	9							
03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	50	1	738	3	Y	15	14	1			6
							195	4	17	9							
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	11	14	1			3
							196	4	12	9							
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	906	3	Y	10	9	1			4
							211	4	11	9							
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	15	15	1			4
							215	4	17	9							
07	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	45	1	834	3	Y	17	17	1			4
							134	4	19	9							
08	1178	X	847	-0-	-331	-0-	4	1	779	3	Y	18	17	1			5
							44	4	20	9							
09	1140	X	769	-0-	-371	-0-	39	1	704	3	Y	18	18	1			5
							6	4	20	9							
10	1178	X	637	-0-	-541	-0-	31	1	583	3	Y	17	18	1			4
							4	4	19	9							
11	1050	X	799	-0-	-251	-0-	44	1	726	3	Y	21	18	1			7
							6	4	23	9							
12	1023	X	712	-0-	-311	-0-	40	1	647	3	Y	19	22	1			4
							4	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. 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	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	63	1	1059	3	Y	17	16	1			5
							79	4	19	9							
02	1372	X	1249	-0-	-123	-0-	64	1	1054	3	Y	21	17	1			9
							108	4	23	9							
03	1519	X	1400	-0-	-119	-0-	71	1	1043	3	Y	10	15	1			4
							275	4	11	9							
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	15	15	1			4
							257	4	17	9							
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147	1	2306	3	Y	18	15	1			7
							538	4	20	9							
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	Y	4	10	1			1
							508	4	4	9							
07	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	50	1	927	3	Y	2	3	1			-0-
							149	4	2	9							
08	3007	X	942	-0-	-2065	-0-	5	1	885	3	Y	3	2	1			1
							49	4	3	9							
09	2910	X	978	-0-	-1932	-0-	51	1	916	3	Y	3	3	1			1
							8	4	3	9							
10	3007	X	810	-0-	-2197	-0-	39	1	763	3	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
11	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	42	1	701	3	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
12	1116	X	845	-0-	-271	-0-	48	1	791	3	Y	1	2	1			-0-
							5	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

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	868	X	45	-0-	-823	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1260	X	376	-0-	-884	-0-	16	1	357	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1302	X	378	-0-	-924	-0-	19	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	362	-0-	-444	-0-	19	1	339	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	X	335	-0-	-385	-0-	18	1	314	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	X	329	-0-	-61	-0-	11	1	314	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	372	X	323	-0-	-49	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	973	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2800	N	5135	-0-	2335	2335	413	1	4716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3100	N	893	-0-	-2207	128	67	1	820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	640	N	512	-0-	-128	-0-	21	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	825	-0-	-1275	-0-	35	1	789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	698	-0-	-2309	-0-	36	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	639	-0-	-260	-0-	34	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	808	-0-	-32	-0-	43	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	683	-0-	-185	-0-	25	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	837	N	534	-0-	-303	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
02	3752	X	536	-0-	-3216	-0-	30	1	494	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	4154	X	294	-0-	-3860	-0-	17	1	270	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	4020	X	520	-0-	-3500	-0-	21	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2108	X	165	-0-	-1943	-0-	7	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	X	184	-0-	-1856	-0-	8	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	11	1	213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	527	X	219	-0-	-308	-0-	12	1	205	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	510	X	179	-0-	-331	-0-	9	1	167	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	5	1	132	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	5	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		69	1	1148	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		58	1	954	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-		59	1	913	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-		29	1	622	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
06	930	N	612	-0-	-318	-0-		26	1	582	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-		31	1	572	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	1209	X	604	-0-	-605	-0-		32	1	568	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	1170	X	553	-0-	-617	-0-		29	1	522	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
10	651	X	626	-0-	-25	-0-		23	1	600	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	600	X	564	-0-	-36	-0-		19	1	541	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
12	620	X	542	-0-	-78	-0-		18	1	521	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	52	1	869	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	750	X	313	-0-	-437	-0-	13	1	292	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	X	887	-0-	-733	-0-	38	1	839	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	1674	X	555	-0-	-1119	-0-	27	1	507	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	20	1	347	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	900	X	337	-0-	-563	-0-	17	1	301	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	930	X	336	-0-	-594	-0-	12	1	309	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	900	X	404	-0-	-496	-0-	13	1	366	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	558	X	408	-0-	-150	-0-	13	1	378	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 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	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	3	Y	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	X	927	-0-	-189	-0-	72	1	851	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1080	X	860	-0-	-220	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	X	757	-0-	-328	-0-	34	1	721	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1240	X	1165	-0-	-75	-0-	60	1	1102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1500	X	1115	-0-	-385	-0-	59	1	1052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1550	X	842	-0-	-708	-0-	31	1	808	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	37	1	1058	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1178	X	1043	-0-	-135	-0-	35	1	1004	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

01	930	X	601	-0-	-329	-0-	43	1	511	3	Y	43	49	1			9
							47	9									
02	812	X	500	-0-	-312	-0-	37	1	460	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	496	X	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	480	X	414	-0-	-66	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	21	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	X	397	-0-	-161	-0-	20	1	369	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	589	X	236	-0-	-353	-0-	12	1	213	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	570	X	311	-0-	-259	-0-	16	1	280	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2786	3	Y	55	49	1			6
							61	9									
*12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	3	Y	55	53	1			8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-625	-0-	56	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	37	1	455	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	714	-0-	-576	-0-	31	1	683	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	390	-0-	-330	-0-	21	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	N	496	-0-	-372	-0-	18	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	218	-0-	-292	-0-	7	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	83	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	985	-0-	-286	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1001	-0-	-229	-0-	43	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	758	-0-	-232	-0-	40	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	37	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	877	-0-	-353	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	37	1	1064	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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-	40	1	473	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	46	39	1			15
							51	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	629	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	32	1	575	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	23	1	601	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	17	1	483	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	17	1	500	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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

01	806	X	744	-0-	-62	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	671	-0-	-57	-0-	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	752	-0-	-23	-0-	59	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	573	-0-	-117	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	58	1	1017	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1050	X	887	-0-	-163	-0-	47	1	837	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	37	1	957	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1140	X	845	-0-	-295	-0-	28	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1178	X	678	-0-	-500	-0-	23	1	651	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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-	15	1 1 9	182	3	Y	1	1	1			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	161	3	Y	1	1	1			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	244	3	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1 1 9	162	3	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1 1 9	178	3	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1 1 9	220	3	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	4	1 1 9	122	3	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	772	3	Y	6	6	1			1
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	517	3	Y	5	5	1			1
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	766	3	Y	4	4	1			1
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	748	3	Y	5	5	1			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	801	3	Y	4	4	1			1
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	1051	3	Y	4	4	1			1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	916	3	Y	5	5	1			1
08	837	N	450	-0-	-387	-0-	24	1 7 9	419	3	Y	6	6	1			1
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	53	1 6 9	948	3	Y	5	5	1			1
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	1094	3	Y	5	5	1			1
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	1080	3	Y	7	7	1			1
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	1189	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1736	X	907	-0-	-829	-0-	47	1	787	3	Y	13	16	1			4
							59	4	14	9							
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	17	14	1			7
							150	4	19	9							
03	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	53	1	776	3	Y	14	15	1			6
							204	4	15	9							
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	871	3	Y	17	18	1			5
							220	4	19	9							
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	Y	15	14	1			6
							217	4	17	9							
06	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	64	1	1015	3	Y	21	21	1			6
							282	4	23	9							
07	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	82	1	1510	3	Y	30	29	1			7
							242	4	33	9							
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	41	36	1			12
							78	4	45	9							
09	1380	X	1344	-0-	-36	-0-	69	1	1226	3	Y	35	37	1			10
							10	4	39	9							
10	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	64	1	1253	3	Y	36	38	1			8
							10	4	40	9							
11	1800	X	1473	-0-	-327	-0-	82	1	1340	3	Y	37	33	1			12
							10	4	41	9							
12	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	87	1	1413	3	Y	29	35	1			6
							8	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	154	-0-	-546	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	143	-0-	-632	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5673	X	1637	-0-	-4036	-0-	112	1	1455	3	Y	64	22	1	62
							70	9							
02	5124	X	1201	-0-	-3923	-0-	80	1	1056	3	Y	59			121
							65	9							
03	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	102	1	1265	3	Y	56	82	1	95
							62	9							
04	3210	X	1456	-0-	-1754	-0-	56	1	1223	3	Y	161	107	1	149
							177	9							
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1626	3	Y	120	119	1	150
							132	9							
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	52	1	1415	3	Y	106	134	1	122
							117	9							
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	Y	108	101	1	129
							119	9							
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	51	1	1519	3	Y	119	110	1	138
							131	9							
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	127	113	1	152
							140	9							
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	54	1	1402	3	Y	47	121	1	78
							52	9							
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	49	1	1388	3	Y	23			101
							25	9							
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	29			130
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	775	X	563	-0-	-212	-0-	38	1	512	3	Y	12	14	1	2
							13	9							
02	700	X	374	-0-	-326	-0-	20	1	351	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
03	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	472	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
04	600	X	556	-0-	-44	-0-	10	1	540	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
05	558	X	542	-0-	-16	-0-	17	1	518	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
06	540	X	380	-0-	-160	-0-	12	1	365	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
07	589	X	414	-0-	-175	-0-	11	1	401	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
08	589	X	332	-0-	-257	-0-	19	1	310	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09	570	X	274	-0-	-296	-0-	18	1	255	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
*12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	5	4	1	1
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. GAS LIFT (I)(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	414	-0-	-1012		-0-	30	1 9	383	3	Y	1					1
02	1288	X	559	-0-	-729		-0-	39	1 9	519	3	Y	1					2
03	992	X	381	-0-	-611		-0-	28	1 9	352	3	Y	1	1	1			2
04	480	X	457	-0-	-23		-0-	20	1 3 9	434	3	Y	3	2	1			3
05	691	X	691	-0-	-0-		-0-	23	1 4 9	664	3	Y	4	2	1			5
06	600	X	570	-0-	-30		-0-	20	1 3 9	547	3	Y	3	4	1			4
07	747	X	747	-0-	-0-		-0-	26	1 4 9	717	3	Y	4	3	1			5
08	752	X	752	-0-	-0-		-0-	24	1 15 9	713	3	Y	14	4	1			15
09	660	X	534	-0-	-126		-0-	18	1 13 9	503	3	Y	12	12	1			15
10	744	X	541	-0-	-203		-0-	20	1 6 9	515	3	Y	5	12	1			8
11	720	X	613	-0-	-107		-0-	21	1 2 9	590	3	Y	2					10
12	744	X	-0-	-0-	-744		-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2217	-0-	-1627		-0-	154	1 58 9	2005	3	Y	53	61	1			52
02	3472	X	1776	-0-	-1696		-0-	124	1 11 9	1641	3	Y	10					62
03	3100	X	1946	-0-	-1154		-0-	144	1 4 9	1798	3	Y	4	41	1			25
04	1710	X	1561	-0-	-149		-0-	67	1 18 9	1476	3	Y	16	26	1			15
05	2232	X	2074	-0-	-158		-0-	69	1 22 9	1983	3	Y	20	12	1			23
06	2535	X	2535	-0-	-0-		-0-	89	1 21 9	2425	3	Y	19	20	1			22
07	2281	X	2281	-0-	-0-		-0-	80	1 18 9	2183	3	Y	16	18	1			20
08	2171	X	2171	-0-	-0-		-0-	70	1 19 9	2082	3	Y	17	17	1			20
09	2550	X	2266	-0-	-284		-0-	78	1 20 9	2168	3	Y	18	16	1			22
10	2635	X	1330	-0-	-1305		-0-	49	1 6 9	1275	3	Y	5	17	1			10
11	2550	X	1452	-0-	-1098		-0-	49	1 4 9	1399	3	Y	4					14
12	2356	X	1597	-0-	-759		-0-	53	1 6 9	1538	3	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	746	-0-	-928	-0-	52	1	681	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	72	1	947	3	Y	7					18
							8	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	24	13	1			22
							26	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	17	25	1			20
							19	9									
07	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1058	3	Y	18	17	1			21
							20	9									
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	20	18	1			23
							22	9									
09	1050	X	968	-0-	-82	-0-	33	1	917	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
10	1116	X	998	-0-	-118	-0-	37	1	954	3	Y	6	16	1			10
							7	9									
11	1080	X	939	-0-	-141	-0-	32	1	904	3	Y	3					13
							3	9									
12	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	37	1	1074	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-678	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	436	-0-	-246	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	515	-0-	-880	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	630	-0-	-720	-0-	41	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	583	-0-	-812	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	365	-0-	-925	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	919	-0-	-414	-0-	63	1	856	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 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	868	N	507	-0-	-361	-0-	35	1 2	470	3	Y	2	2	1			-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	36	1 2	618	3	Y	2	2	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1 3	941	3	Y	3	2	1			1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1 3	624	3	Y	3	3	1			1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1 3	649	3	Y	3	3	1			1
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	20	1 2	602	3	Y	2	2	1			1
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	17	1 1	618	3	Y	1	2	1			-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	35	1 1	568	3	Y	1	1	1			-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	38	1 2	541	3	Y	2	2	1			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1 1	763	3	Y	1	1	1			-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	59	1 1	909	3	Y	1	1	1			-0-
12	589	N	253	-0-	-336	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	490	-0-	-657	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	443	-0-	-394	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	16	1	462	3	Y	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 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. (I) GAS LIFT(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-	14	1 9	190	3	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1 9	349	3	Y	1	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1 9	165	3	Y	1	1	1			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1 9	42	3	Y	1	1	1			-0-
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1 9	16	3	Y	1	1	1			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1 9	346	3	Y	1	1	1			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1 9	159	3	Y	1	1	1			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1 9	353	3	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	17	1 9	263	3	Y	1	1	1			-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1 9	315	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	80	1 12	1345	3 9	Y	11	9	1			2
02	756	X	119	-0-	-637	-0-	7	1 2	110	3 9	Y	2	4	1			-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	98	1 18	1521	3 9	Y	16	12	1			4
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	55	1 3	1275	3 9	Y	3	6	1			1
05	1426	X	487	-0-	-939	-0-	22	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	X	477	-0-	-1113	-0-	20	1 1	456	3 9	Y	1	1	1			-0-
07	1643	X	724	-0-	-919	-0-	37	1 2	685	3 9	Y	2	2	1			-0-
08	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	61	1 3	1068	3 9	Y	3	3	1			-0-
09	1320	X	893	-0-	-427	-0-	47	1 4	842	3 9	Y	4	4	1			-0-
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	38	1 7	976	3 9	Y	6	5	1			1
11	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	35	1 9	993	3 9	Y	8	8	1			1
12	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	37	1 8	1075	3 9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(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	2679	-0-	-142	-0-	139	1	2320	3	Y	43	38	1			13
							173	4	47	9							
02	2632	X	2328	-0-	-304	-0-	120	1	1966	3	Y	38	35	1			16
							200	4	42	9							
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	39	38	1			17
							632	4	43	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	Y	36	43	1			10
							591	4	40	9							
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	41	35	1			16
							637	4	45	9							
06	3120	X	2275	-0-	-845	-0-	107	1	1672	3	Y	29	37	1			8
							464	4	32	9							
07	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	74	1	1370	3	Y	23	26	1			5
							220	4	25	9							
08	3596	X	1393	-0-	-2203	-0-	7	1	1285	3	Y	27	24	1			8
							71	4	30	9							
09	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	71	1	1291	3	Y	27	27	1			8
							12	4	30	9							
10	3596	X	1189	-0-	-2407	-0-	57	1	1095	3	Y	26	28	1			6
							8	4	29	9							
11	2280	X	1372	-0-	-908	-0-	77	1	1254	3	Y	29	26	1			9
							9	4	32	9							
12	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	77	1	1252	3	Y	31	34	1			6
							8	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 25,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	28	31	1			6
							31	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
06	1140	N	799	-0-	-341	-0-	34	1	756	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	1426	X	712	-0-	-714	-0-	36	1	669	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1426	X	620	-0-	-806	-0-	33	1	580	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1380	X	684	-0-	-696	-0-	36	1	640	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	837	X	699	-0-	-138	-0-	26	1	667	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	713	X	668	-0-	-45	-0-	22	1	636	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1781	-0-	-544	-0-	92	1	1547	3	Y	24	26	1			7
							116	4	26	9							
02	2128	X	2099	-0-	-29	-0-	108	1	1776	3	Y	31	25	1			13
							181	4	34	9							
03	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	105	1	1560	3	Y	21	25	1			9
							412	4	23	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	3	Y	25	27	1			7
							510	4	28	9							
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2190	3	Y	35	28	1			14
							511	4	39	9							
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	3	Y	28	34	1			8
							497	4	31	9							
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	Y	36	36	1			8
							391	4	40	9							
08	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	11	1	2014	3	Y	44	39	1			13
							112	4	48	9							
09	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	100	1	1791	3	Y	40	42	1			11
							15	4	44	9							
10	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	96	1	1859	3	Y	49	49	1			11
							14	4	54	9							
11	2910	X	1700	-0-	-1210	-0-	94	1	1550	3	Y	40	38	1			13
							12	4	44	9							
12	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	100	1	1627	3	Y	38	43	1			8
							10	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-450	-0-	16	1	213	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					3
03	496	X	215	-0-	-281	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	462	-0-	-258	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1147	X	493	-0-	-654	-0-	32	1	418	3	Y	39	58	1			38
							43	9									
02	1036	X	461	-0-	-575	-0-	32	1	427	3	Y	2					40
							2	9									
03	868	X	464	-0-	-404	-0-	34	1	427	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	10	16	1			10
							11	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	Y	14	11	1			15
							15	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	11	12	1			14
							12	9									
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	23	1	593	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	15	1	425	3	Y	1					8
							1	9									
12	713	N	58	-0-	-655	-0-	2	1	55	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

01	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	12	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	11	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	924	X	637	-0-	-287	-0-	35	1	601	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	X	458	-0-	-224	-0-	28	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	X	632	-0-	-763	-0-	20	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	X	460	-0-	-890	-0-	15	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	X	593	-0-	-182	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	459	-0-	-316	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	571	-0-	-179	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	399	-0-	-190	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 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	10	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					5
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	3100	N	11535	-0-	8435	8435	382	1	10981	3	Y	156	3	1			157
							172	9									
06	3000	N	631	-0-	-2369	6066	22	1	602	3	Y	6	141	1			22
							7	9									
07	6118	X	52	-0-	-6066	-0-	2	1	49	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
08	11532	X	73	-0-	-11459	-0-	2	1	70	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	11160	X	60	-0-	-11100	-0-	2	1	57	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	630	X	17	-0-	-613	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1307	-0-	-894	-0-	92	1	1195	3	Y	18	24	1			17
							20	9									
02	1988	X	1205	-0-	-783	-0-	84	1	1112	3	Y	8					25
							9	9									
03	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	95	1	1188	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	3	Y	27	16	1			25
							30	9									
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	3	Y	23	20	1			28
							25	9									
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	55	1	1517	3	Y	21	25	1			24
							23	9									
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	3	Y	7	22	1			11
							8	9									
09	1590	X	1479	-0-	-111	-0-	51	1	1428	3	Y	-0-	9	1			2
10	1643	X	1235	-0-	-408	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-	1	1			1
11	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1344	3	Y	-0-					1
12	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	49	1	1414	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	17	3	Y	1					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	25	3	Y	2	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34 24	1 9	388	3	Y	22	9	1			15
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27 29	1 9	309	3	Y	26	25	1			16
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	401	3	Y	27	18	1			25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	303	3	Y	25	20	1			30
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	318	3	Y	33	23	1			40
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	13 39	1 9	353	3	Y	35	37	1			38
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13 34	1 9	347	3	Y	31	27	1			42
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11 43	1 9	342	3	Y	39	60	1			21
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	11 39	1 9	319	3	Y	35	39	1			17
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17 37	1 9	446	3	Y	34	28	1			23
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18 45	1 9	507	3	Y	41	49	1			15
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18 67	1 9	533	3	Y	61	43	1			33

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

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 #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	77	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

01	1488	X	524	-0-	-964	-0-	35	1	480	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1344	X	472	-0-	-872	-0-	26	1	446	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1271	X	726	-0-	-545	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	809	-0-	-211	-0-	15	1	792	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	837	X	206	-0-	-631	-0-	5	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	837	X	315	-0-	-522	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	X	645	-0-	-165	-0-	42	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	682	X	655	-0-	-27	-0-	45	1	607	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	439	-0-	-541	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	474	-0-	-239	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	-0-					-0-
*12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	X	495	-0-	-32	-0-	38	1 9	456	3	Y	1	1	1			-0-
02	448	X	416	-0-	-32	-0-	31	1 9	384	3	Y	1	1	1			-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1 9	582	3	Y	1	1	1			-0-
04	480	X	378	-0-	-102	-0-	16	1 9	361	3	Y	1	1	1			-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	38	1 9	811	3	Y	2	1	1			1
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1040	3	Y	2	2	1			1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1513	3	Y	2	3	1			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1310	3	Y	5	4	1			1
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1131	3	Y	3	4	1			-0-
10	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	50	1 9	1289	3	Y	3	3	1			-0-
11	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	40	1 9	1136	3	Y	4	4	1			-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1 9	1405	3	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	434	X	299	-0-	-135	-0-	20	1 3 9	276	3	Y	3	3	1			1
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1 19 9	392	3	Y	17	14	1			4
03	434	X	282	-0-	-152	-0-	16	1 13 9	253	3	Y	12	13	1			3
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	10	1 37 9	541	3	Y	34	29	1			8
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	17	1 36 9	521	3	Y	33	30	1			11
06	480	X	416	-0-	-64	-0-	13	1 24 9	379	3	Y	22	26	1			7
07	620	X	369	-0-	-251	-0-	9	1 19 9	341	3	Y	17	21	1			3
08	620	X	321	-0-	-299	-0-	18	1 7 9	296	3	Y	6	8	1			1
09	600	X	374	-0-	-226	-0-	24	1 8 9	342	3	Y	7	7	1			1
10	589	X	274	-0-	-315	-0-	17	1 4 9	253	3	Y	4	4	1			1
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	33	1 15 9	513	3	Y	14	13	1			2
12	372	X	281	-0-	-91	-0-	19	1 9 9	253	3	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1931	N	-0-	-0-	-1931	-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	283	-0-	-137	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	29	12	1	20
							32	9							
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	16	26	1	10
							18	9							
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	12	11	1	11
							13	9							
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	3	9	1	5
							3	9							
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	4	4	1	5
							4	9							
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	262	3	Y	3	4	1	4
							3	9							
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	2	3	1	3
							2	9							
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	13	9	1	7
							14	9							
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	7	1	182	3	Y	6	10	1	3
							7	9							
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	16	8	1	11
							18	9							
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	42	38	1	15
							46	9							
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	922	3	Y	69	47	1	37
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	647	-0-	-252	-0-	35	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	803	-0-	-157	-0-	43	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	930	X	628	-0-	-302	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	X	383	-0-	-457	-0-	21	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	528	-0-	-216	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	10	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	352	-0-	-268	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	381	-0-	-219	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	415	-0-	-112	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	370	-0-	-157	-0-	20	1	329	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
09	510	X	423	-0-	-87	-0-	26	1	373	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
11	390	X	352	-0-	-38	-0-	20	1	313	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
12	434	X	398	-0-	-36	-0-	25	1	344	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	610	-0-	-90	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	592	-0-	-158	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	28	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	546	-0-	-322	-0-	28	1	499	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	735	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	92	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1483	-0-	-225	-0-	81	1	1401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	25	1	1309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	X	1143	-0-	-500	-0-	30	1	1113	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	X	1325	-0-	-504	-0-	76	1	1249	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1196	-0-	-574	-0-	78	1	1118	3	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1396	-0-	-433	-0-	86	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	99	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	952	-0-	-381	-0-	65	1	887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	434	N	262	-0-	-172	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	320	-0-	-207	-0-	8	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(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	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	X	605	-0-	-445	-0-	20	1	585	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	X	547	-0-	-538	-0-	14	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	X	815	-0-	-270	-0-	47	1	765	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1023	X	648	-0-	-375	-0-	44	1	601	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	76	1	917	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
02	839	N	839	-0-		-0-	-0-	62	1	760	3	Y	15	16	1			3
								17	9									
03	920	N	920	-0-		-0-	-0-	71	1	835	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
04	506	N	506	-0-		-0-	-0-	21	1	477	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	766	N	766	-0-		-0-	-0-	34	1	725	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
06	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	892	N	892	-0-		-0-	-0-	45	1	841	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
08	775	N	700	-0-		-75	-0-	37	1	657	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	1080	N	777	-0-		-303	-0-	41	1	729	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
10	899	N	756	-0-		-143	-0-	28	1	722	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	690	N	508	-0-		-182	-0-	17	1	489	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*12	813	N	813	-0-		-0-	-0-	27	1	784	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	497	-0-		-61	-0-	35	1	415	3	Y	43	46	1			9
								47	9									
02	395	N	395	-0-		-0-	-0-	28	1	345	3	Y	20	25	1			4
								22	9									
03	144	N	144	-0-		-0-	-0-	10	1	115	3	Y	17	17	1			4
								19	9									
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	26	3	Y	4	7	1			1
								4	9									
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. GAS LIFT (I)(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	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	188	-0-	-339	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

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	0	X	-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 #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	12	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-74	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	12	1	214	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	35	28	1			8
							39	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	55	50	1			13
							61	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	61	54	1			20
							67	9									
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	6	1	164	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	30	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	48	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	71	1	2631	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	308	1	5064	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1710	X	1153	-0-	-557	-0-	75	1	1075	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2697	X	1813	-0-	-884	-0-	112	1	1698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	25	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3627	X	684	-0-	-2943	-0-	47	1	636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	81	-0-	-12		-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-		-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-		-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-		-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-		-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-		-0-	11	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	885	N	885	-0-	-0-		-0-	45	1	837	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	70	1	1227	3	Y	13	11	1			2
								14	9									
09	3000	N	3705	-0-	705		705	197	1	3498	3	Y	9	10	1			1
								10	9									
10	2834	N	2129	-0-	-705		-0-	79	1	2044	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1080	N	973	-0-	-107		-0-	33	1	933	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*12	1215	X	1215	-0-	-0-		-0-	40	1	1165	3	Y	9	9	1			1
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 (I)(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-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-		-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-		-0-	11	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-		-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-		-0-	3	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	180	N	110	-0-	-70		-0-	4	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	155	N	119	-0-	-36		-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-		-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-		-0-	73	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	130	N	130	-0-	-0-		-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81		-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	140	-0-	-1007		-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	64	64	1			13
								70 9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	39	44	1			8
								43 9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	Y	37	36	1			9
								41 9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	16	21	1			4
								18 9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	3	Y	33	26	1			11
								36 9									
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	56	1	1260	3	Y	16	22	1			5
								18 9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	13	16	1			2
								14 9									
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	77	1	1357	3	Y	33	30	1			5
								36 9									
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	67	1	1201	3	Y	34	36	1			3
								37 9									
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	41	1	1061	3	Y	22	22	1			3
								24 9									
11	1410	N	917	-0-	-493	-0-	31	1	873	3	Y	12	14	1			1
								13 9									
12	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	36	1	1030	3	Y	9	9	1			1
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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 (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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	14	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	5	4	1			1
								6 9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	137	3	Y	6	5	1			1
								7 9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	9	1	164	3	Y	4	5	1			-0-
								4 9									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	5	4	1			1
								6 9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	8	8	1			1
								9 9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5	1			1
								6 9									

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(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	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 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	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	X	4	-0-	-2068	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	117	1	2622	3	Y	112	77	1			35
							123	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1727	3	Y	131	146	1			20
							144	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	139	139	1			20
							153	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	136	143	1			13
							150	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	136	131	1			18
							150	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	183	181	1			20
							201	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	122	125	1			17
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	341	X	204	-0-	-137	-0-	10	1	183	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	360	X	338	-0-	-22	-0-	17	1	308	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	390	X	282	-0-	-108	-0-	9	1	261	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	403	X	279	-0-	-124	-0-	9	1	261	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	101	1	1287	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	1512	X	1105	-0-	-407	-0-	77	1	1021	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	80	1	977	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
04	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	49	1	1072	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	40	1	1161	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
06	1350	X	785	-0-	-565	-0-	27	1	752	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1394	3	Y	29	22	1			16
							32	9									
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	3	Y	64	49	1			31
							70	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
11	1440	X	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1337	3	Y	50	63	1			18
							55	9									
12	1829	X	106	-0-	-1723	-0-	3	1	96	3	Y	6	21	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	700	-0-	-560	-0-	46	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	940	-0-	-331	-0-	58	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	390	-0-	-660	-0-	24	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	222	-0-	-1297	-0-	18	1	200	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1372	X	54	-0-	-1318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	24	1	666	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	803	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	810	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	608	-0-	-570	-0-	40	1	547	3	Y	19	36	1			4
							21	9									
02	1064	X	733	-0-	-331	-0-	37	1	642	3	Y	49	43	1			10
							54	9									
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	47	1	726	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
04	930	X	788	-0-	-142	-0-	13	1	653	3	Y	111	98	1			26
							122	9									
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	69	72	1			23
							76	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	26	1	775	3	Y	118	104	1			37
							130	9									
07	837	X	754	-0-	-83	-0-	18	1	671	3	Y	59	87	1			9
							65	9									
08	837	X	782	-0-	-55	-0-	42	1	693	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
09	930	X	554	-0-	-376	-0-	35	1	500	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
10	961	X	795	-0-	-166	-0-	48	1	726	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	930	X	515	-0-	-415	-0-	31	1	476	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	775	X	655	-0-	-120	-0-	44	1	591	3	Y	18	16	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

01	1116	X	683	-0-	-433	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	956	-0-	-108	-0-	51	1	881	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	60	1	927	3	Y	52	45	1			12
							57	9									
04	1140	X	910	-0-	-230	-0-	16	1	848	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	30	1	903	3	Y	50	43	1			17
							55	9									
06	1020	X	838	-0-	-182	-0-	26	1	775	3	Y	34	40	1			11
							37	9									
07	1054	X	659	-0-	-395	-0-	17	1	627	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
08	1054	X	599	-0-	-455	-0-	33	1	543	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	960	X	497	-0-	-463	-0-	32	1	451	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	3	Y	49	43	1			7
							54	9									
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	996	3	Y	94	91	1			10
							103	9									
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	65	66	1			9
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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 #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	780	-0-		-1328	-0-	53	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1138	-0-		-766	-0-	63	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	510	-0-		-1598	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-		-0-	-0-	32	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-		-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1223	-0-		-7	-0-	40	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1673	-0-		-32	-0-	44	1	1629	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1445	-0-		-260	-0-	76	1	1253	3	Y	105	90	1			15
								116	9									
09	1650	X	1101	-0-		-549	-0-	64	1	918	3	Y	108	112	1			11
								119	9									
10	1674	X	633	-0-		-1041	-0-	36	1	547	3	Y	45	50	1			6
								50	9									
11	1620	X	848	-0-		-772	-0-	48	1	732	3	Y	62	61	1			7
								68	9									
12	1674	X	1052	-0-		-622	-0-	65	1	885	3	Y	93	87	1			13
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	115	1	1458	3	Y	28	27	1	19
							31	9							
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	85	1	1119	3	Y	11	23	1	7
							12	9							
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	12	8	1	11
							13	9							
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	8	9	1	10
							9	9							
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	3	Y	16	7	1	19
							18	9							
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	19	17	1	21
							21	9							
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	Y	14	15	1	20
							15	9							
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	3	Y	21	29	1	12
							23	9							
09	1740	X	1488	-0-	-252	-0-	51	1	1422	3	Y	14	19	1	7
							15	9							
10	1798	X	1678	-0-	-120	-0-	62	1	1602	3	Y	13	11	1	9
							14	9							
11	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	48	1	1375	3	Y	14	18	1	5
							15	9							
12	1798	X	1237	-0-	-561	-0-	41	1	1179	3	Y	15	12	1	8
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 18,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	2			24
							2	9							
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	29	1	280	3	Y	-0-			24
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	1			25
							1	9							
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	1			26
							1	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-			26
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	1	21	1	6
							1	9							
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	-0-			6
08	682	X	385	-0-	-297	-0-	12	1	373	3	Y	-0-			6
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	704	3	Y	1			7
							1	9							
10	682	X	681	-0-	-1	-0-	25	1	656	3	Y	-0-			7
11	660	X	639	-0-	-21	-0-	22	1	616	3	Y	1			8
							1	9							
12	744	X	614	-0-	-130	-0-	21	1	592	3	Y	1			9
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

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	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

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	372	X	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	212	-0-	-124	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	5	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	210	-0-	-38	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	8	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	6	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	X	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	1					14
							1	9									
02	616	N	169	-0-	-447	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					14
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	4					18
							4	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1					19
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					19
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	17	1	479	3	Y	-0-	15	1			4
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	1					5
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	-0-					5
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1					6
							1	9									
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	20	1	530	3	Y	4					10
							4	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	5					15
							6	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	21	1	607	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1362	-0-	-262	-0-	75	1	1287	3	Y	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	404	-0-	-1642	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	796	-0-	-1250	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	77	1	1100	3	Y	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	912	-0-	-297	-0-	63	1	849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	454	-0-	-476	-0-	31	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	X	690	-0-	-209	-0-	18	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	806	-0-	-93	-0-	46	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	768	-0-	-102	-0-	50	1	716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	806	X	348	-0-	-458	-0-	24	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	215	-0-	-205	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
06	390	X	297	-0-	-93	-0-	9	1	262	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	403	X	202	-0-	-201	-0-	5	1	180	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	434	X	137	-0-	-297	-0-	8	1	128	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	420	X	402	-0-	-18	-0-	26	1	372	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	434	X	185	-0-	-249	-0-	11	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	X	177	-0-	-123	-0-	11	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	18	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	541	-0-	-1257	-0-	37	1 6 9	498	3	Y	5	6	1			1
02	1624	X	395	-0-	-1229	-0-	22	1 1 9	372	3	Y	1	2	1			-0-
03	1302	X	808	-0-	-494	-0-	49	1 3 9	756	3	Y	3	2	1			1
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	1107	3	Y	5	5	1			1
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	1074	3	Y	6	5	1			2
06	780	X	635	-0-	-145	-0-	21	1 3 9	611	3	Y	3	4	1			1
07	1178	X	419	-0-	-759	-0-	11	1 1 9	407	3	Y	1	2	1			-0-
08	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	59	1 6 9	975	3	Y	5	4	1			1
09	1140	X	797	-0-	-343	-0-	52	1 6 9	739	3	Y	5	5	1			1
10	1116	X	52	-0-	-1064	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	X	779	-0-	-241	-0-	47	1 3 9	729	3	Y	3	3	1			-0-
12	1054	X	803	-0-	-251	-0-	55	1 7 9	741	3	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 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-	46	1 13 9	578	3	Y	12	7	1			8
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1 11 9	540	3	Y	10	12	1			6
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	385	3	Y	7	6	1			7
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	557	3	Y	6	5	1			8
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	790	3	Y	15	6	1			17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	577	3	Y	8	15	1			10
07	651	X	524	-0-	-127	-0-	18	1 7 9	499	3	Y	6	7	1			9
08	837	X	118	-0-	-719	-0-	4	1 4 9	110	3	Y	4	11	1			2
09	810	X	190	-0-	-620	-0-	6	1 7 9	177	3	Y	6	5	1			3
10	837	X	221	-0-	-616	-0-	8	1 4 9	209	3	Y	4	4	1			3
11	600	X	35	-0-	-565	-0-	1	1 1 9	33	3	Y	1	4	1			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 (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	155	N	107	-0-	-48	-0-		8	1	98	3	Y	1					6
								1	9									
02	196	N	71	-0-	-125	-0-		7	1	63	3	Y	1					7
								1	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	Y	2					9
								2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-		8	1	176	3	Y	5					14
								6	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-		10	1	301	3	Y	1					15
								1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-		9	1	255	3	Y	2	12	1			5
								2	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-		10	1	276	3	Y	1					6
								1	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-		11	1	320	3	Y	1					7
								1	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-		11	1	309	3	Y	2					9
								2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-		11	1	293	3	Y	4					13
								4	9									
11	330	N	307	-0-	-23	-0-		10	1	291	3	Y	5					18
								6	9									
12	341	N	333	-0-	-8	-0-		11	1	320	3	Y	2					20
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

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	217	N	190	-0-	-27	-0-		13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-		16	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-		19	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-		4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-		9	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-		9	1	258	3	Y	23	16	1			7
								25	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-		4	1	149	3	Y	16	21	1			2
								18	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-		17	1	275	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		19	1	273	3	Y	12	14	1			1
								13	9									
10	186	N	63	-0-	-123	-0-		4	1	53	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-		27	1	414	3	Y	27	25	1			3
								30	9									
12	310	N	226	-0-	-84	-0-		14	1	190	3	Y	20	20	1			3
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	63	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1008	X	487	-0-	-521	-0-	27	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	26	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	X	814	-0-	-266	-0-	15	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	X	128	-0-	-802	-0-	4	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	X	757	-0-	-143	-0-	25	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	659	-0-	-178	-0-	17	1	636	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	837	X	544	-0-	-293	-0-	30	1	500	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	810	X	418	-0-	-392	-0-	27	1	380	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	775	X	751	-0-	-24	-0-	45	1	687	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	750	X	676	-0-	-74	-0-	40	1	614	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	651	X	449	-0-	-202	-0-	30	1	401	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	623	-0-	-59	-0-	50	1	565	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	16	1	442	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	15	1	405	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	3	2	1	1				
							3	9											
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	10	1	298	3	Y	1	2	1	-0-				
							1	9											
07	589	X	450	-0-	-139	-0-	11	1	418	3	Y	19	16	1	3				
							21	9											
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	83	74	1	12				
							91	9											
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	102	104	1	10				
							112	9											
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	121	115	1	16				
							133	9											
11	510	X	436	-0-	-74	-0-	17	1	261	3	Y	144	144	1	16				
							158	9											
12	558	X	496	-0-	-62	-0-	26	1	347	3	Y	112	112	1	16				
							123	9											

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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. GAS LIFT(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	489	-0-	-627	-0-	33	1	452	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	924	N	287	-0-	-637	-0-	16	1	270	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	392	-0-	-42	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	364	-0-	-70	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	X	117	-0-	-303	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	25	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	78	1	724	3	Y	-0-					1
03	682	X	254	-0-	-428	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					1
05	1054	X	222	-0-	-832	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					1
06	1020	X	761	-0-	-259	-0-	28	1	721	3	Y	11	4	1			8
							12	9									
07	1240	X	876	-0-	-364	-0-	22	1	847	3	Y	6					14
							7	9									
08	1240	X	701	-0-	-539	-0-	16	1	683	3	Y	2					16
							2	9									
09	1200	X	625	-0-	-575	-0-	18	1	605	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
10	868	X	668	-0-	-200	-0-	18	1	648	3	Y	2					4
							2	9									
11	840	X	532	-0-	-308	-0-	13	1	518	3	Y	1					5
							1	9									
12	868	X	653	-0-	-215	-0-	24	1	626	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

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	434	N	345	-0-	-89	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	21	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	21	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	14	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	8	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	6 1	84	3	Y	1	4	1			1
							1 9									
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1 1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	297	3	Y	19	11	1			8
							21 9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	45	3	Y	2	9	1			1
							2 9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	30	3	Y	3	3	1			1
							3 9									
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	2 1	46	3	Y	2	1	1			2
							2 9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	58	3	Y	4	4	1			2
							4 9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	133	3	Y	2	3	1			1
							2 9									

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					6
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8 1	435	3	Y	-0-	3	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	278	3	Y	2	3	1			2
							2 9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	159	3	Y	3					5
							3 9									
07	465	X	261	-0-	-204	-0-	7 1	253	3	Y	1					6
							1 9									
08	465	X	186	-0-	-279	-0-	10 1	172	3	Y	4					10
							4 9									
09	450	X	116	-0-	-334	-0-	8 1	108	3	Y	-0-					10
10	279	X	185	-0-	-94	-0-	11 1	170	3	Y	4	9	1			5
							4 9									
11	240	X	108	-0-	-132	-0-	7 1	101	3	Y	-0-					5
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	281	-0-	-122	-0-	30	1	250	3	Y	1					8
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1					9
							1	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5					14
							6	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-	7	1			7
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	6					7
							7	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					7
08	372	N	208	-0-	-164	-0-	12	1	193	3	Y	3					10
							3	9									
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	5	1	75	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	110	-0-	-138	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					4
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	8	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	434	X	134	-0-	-300	-0-	14	1	118	3	Y	2					5
							2	9									
02	392	X	191	-0-	-201	-0-	19	1	171	3	Y	1					6
							1	9									
03	279	X	75	-0-	-204	-0-	9	1	65	3	Y	1					7
							1	9									
04	120	X	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	4	1			3
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	210	X	58	-0-	-152	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	1					1
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	8	1	129	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					2
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	76	-0-	-232	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	8	1	244	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	141	-0-	-355	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - P/A 07/15/15

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	3	1			1
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	11	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7					8
							8	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2					10
							2	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	12	1	211	3	Y	2					3
							2	9									
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	6	1	162	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	6	1	166	3	Y	2					3
							2	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

01	620	X	345	-0-	-275	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	377	-0-	-181	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	11	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	233	-0-	-108	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	X	179	-0-	-1	-0-	8	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	X	85	-0-	-163	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	6	1	159	3	Y	46	17	1			29
							51	9									
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	94	3	Y	38	51	1			16
							42	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	31	29	1			18
							34	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	63	63	1			18
							69	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	Y	23	21	1			20
							25	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	36	41	1			15
							40	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	15	24	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	42	1	483	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	610	-0-	-227	-0-	33	1	575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

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

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	Y	4	3	1					3
							4	9											
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	29	1	328	3	Y	3	4	1					2
							3	9											
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	4	2	1					4
							4	9											
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	1					4
							3	9											
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	4	3	1					5
							4	9											
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	6	5	1					6
							7	9											
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	5	4	1					7
							6	9											
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	7	10	1					4
							8	9											
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	16	1	432	3	Y	8	8	1					4
							9	9											
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	8	6	1					6
							9	9											
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	Y	16	16	1					6
							18	9											
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	926	3	Y	22	16	1					12
							24	9											

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	302	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	12	1	142	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	3					3
							3	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	13	3	1			13
							14	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	22	27	1			12
							24	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	10	1	285	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
*12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	17	13	1			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	855	-0-	-1067		-0-	58	1	756	3	Y	37	79	1			30
								41	9									
02	1736	X	912	-0-	-824		-0-	65	1	828	3	Y	17	41	1			6
								19	9									
03	1229	X	1229	-0-	-0-		-0-	90	1	1122	3	Y	15	9	1			12
								17	9									
04	707	X	707	-0-	-0-		-0-	30	1	658	3	Y	17	20	1			9
								19	9									
05	1025	X	1025	-0-	-0-		-0-	34	1	982	3	Y	8	10	1			7
								9	9									
06	1437	X	1437	-0-	-0-		-0-	48	1	1311	3	Y	71	33	1			45
								78	9									
07	1240	X	1038	-0-	-202		-0-	34	1	931	3	Y	66	83	1			28
								73	9									
08	1240	X	1087	-0-	-153		-0-	34	1	1011	3	Y	38	44	1			22
								42	9									
09	1440	X	765	-0-	-675		-0-	24	1	679	3	Y	56	62	1			16
								62	9									
10	1488	X	840	-0-	-648		-0-	30	1	782	3	Y	25	20	1			21
								28	9									
11	1440	X	785	-0-	-655		-0-	25	1	719	3	Y	37	42	1			16
								41	9									
12	1085	X	564	-0-	-521		-0-	18	1	529	3	Y	15	25	1			6
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	916	-0-	-2029		-0-	84	1	831	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
02	3584	X	757	-0-	-2827		-0-	73	1	684	3	Y	-0-					2
03	3968	X	838	-0-	-3130		-0-	72	1	764	3	Y	2					4
								2	9									
04	3840	X	624	-0-	-3216		-0-	23	1	601	3	Y	-0-					4
05	930	X	924	-0-	-6		-0-	9	1	915	3	Y	-0-					4
06	900	X	136	-0-	-764		-0-	5	1	131	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	837	X	326	-0-	-511		-0-	8	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	320	-0-	-610		-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	232	-0-	-668		-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	227	-0-	-703		-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	90	-0-	-240		-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	102	-0-	-239		-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-161	-0-	52	1	432	3	Y	5					22
							6	9									
02	364	X	238	-0-	-126	-0-	23	1	211	3	Y	4					26
							4	9									
03	341	X	182	-0-	-159	-0-	21	1	153	3	Y	7					33
							8	9									
04	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-	17	1			16
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
06	480	X	164	-0-	-316	-0-	5	1	150	3	Y	8					12
							9	9									
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	1					13
							1	9									
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	14					27
							15	9									
09	510	X	77	-0-	-433	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					27
10	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-	25	1			2
11	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					2
12	651	X	148	-0-	-503	-0-	10	1	136	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	14	21	1	11
							15	9							
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	17	1	210	3	Y	7	16	1	2
							8	9							
03	589	X	275	-0-	-314	-0-	20	1	248	3	Y	6	4	1	4
							7	9							
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	31	19	1	16
							34	9							
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	18	19	1	15
							20	9							
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	90	48	1	57
							99	9							
07	713	X	593	-0-	-120	-0-	16	1	450	3	Y	115	124	1	48
							127	9							
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	17	1	498	3	Y	66	76	1	38
							73	9							
09	690	X	507	-0-	-183	-0-	13	1	372	3	Y	111	118	1	31
							122	9							
10	682	X	523	-0-	-159	-0-	18	1	459	3	Y	42	38	1	35
							46	9							
11	660	X	488	-0-	-172	-0-	15	1	415	3	Y	53	66	1	22
							58	9							
12	589	X	114	-0-	-475	-0-	3	1	99	3	Y	11	29	1	4
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	9	1	152	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	7	8	1	2
							8	9							
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	198	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	717	-0-	-957	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	X	989	-0-	-523	-0-	54	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
06	1200	X	1007	-0-	-193	-0-	31	1	931	3	Y	41	35	1			13
							45	9									
07	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	28	1	1025	3	Y	25	34	1			4
							28	9									
08	1519	X	87	-0-	-1432	-0-	5	1	80	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	118	1	1681	3	Y	62	56	1			6
							68	9									
10	1116	X	943	-0-	-173	-0-	56	1	856	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
12	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	69	1	943	3	Y	50	48	1			7
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	29	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	853	-0-	-170	-0-	49	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	43	1	581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	186	N	127	-0-	-59	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					7
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					8
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	3					11
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	6	1			5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	2					2
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	2					4
							2	9									
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					4
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	68	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1					4
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	1					5
							1	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	160	3	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					3
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	113	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	6	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					2
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	639	3	Y	3					5
							3	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	4					9
							4	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

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	290	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	210	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	6	1	165	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	12	9	1			15
							13	9									
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	241	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	5	1	157	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	9	1	274	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	226	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	52	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	153	1	2181	3	Y	-0-					-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	12	-0-	-1908	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,856 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	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	116	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	50	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	69	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	555	-0-	-592	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	345	-0-	-585	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	109	-0-	-815	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	35	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	24	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

01	1116	X	473	-0-	-643	-0-	44	1	428	3	Y	1	4	1			1
							1	9										
02	616	X	235	-0-	-381	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					1
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	2					3
							2	9										
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					3
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	3	Y	-0-					3
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	2	4	1			1
							2	9										
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	Y	1					2
							1	9										
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					2
09	810	X	399	-0-	-411	-0-	11	1	388	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	837	X	554	-0-	-283	-0-	15	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	579	-0-	-231	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	387	-0-	-326	-0-	14	1	372	3	Y	1					1
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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	806	N	540	-0-	-266	-0-	58	1	479	3	Y	3					20
							3	9									
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	58	1	523	3	Y	4					24
							4	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	7					31
							8	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	1	16	1			16
							1	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	7					9
							8	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	935	3	Y	-0-					9
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	-0-					9
09	660	N	192	-0-	-468	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					9
10	961	N	330	-0-	-631	-0-	20	1	310	3	Y	-0-	8	1			1
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	39	1	607	3	Y	-0-					1
*12	0		410	-0-	410	410	28	1	382	3	Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	4					29
							4	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	5					34
							6	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	12					46
							13	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	1	23	1			24
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	4	24	1			4
							4	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	12					16
							13	9									
07	527	X	301	-0-	-226	-0-	8	1	292	3	Y	1					17
							1	9									
08	527	X	489	-0-	-38	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					17
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					17
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-	16	1			1
11	480	X	165	-0-	-315	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
12	496	X	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	771	-0-	-35	-0-	55	1	696	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	10	5	1			12
							11	9									
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
07	992	X	780	-0-	-212	-0-	27	1	747	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
09	1200	X	832	-0-	-368	-0-	29	1	794	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	1240	X	975	-0-	-265	-0-	36	1	929	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
11	1260	X	913	-0-	-347	-0-	31	1	873	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
12	1302	X	753	-0-	-549	-0-	25	1	719	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	90	75	1			112
							99	9									
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	33	1	439	3	Y	8	51	1			69
							9	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	13	49	1			33
							14	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	5	21	1			17
							6	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	Y	32	18	1			31
							35	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	29	23	1			37
							32	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	27	28	1			36
							30	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	44	57	1			23
							48	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	52	37	1			38
							57	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	99	50	1			87
							109	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	27	92	1			22
							30	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	18	23	1			17
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

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	434	N	300	-0-	-134	-0-	21	1	271	3	Y	7	9	1		5
							8	9								
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	3	Y	53	24	1		34
							58	9								
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	40	37	1		37
							44	9								
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	Y	33	29	1		41
							36	9								
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	45	31	1		55
							50	9								
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	25	1	694	3	Y	43	50	1		48
							47	9								
07	1581	X	980	-0-	-601	-0-	33	1	905	3	Y	38	35	1		51
							42	9								
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	33	66	1		18
							36	9								
09	810	X	725	-0-	-85	-0-	25	1	683	3	Y	15	26	1		7
							17	9								
10	992	X	853	-0-	-139	-0-	31	1	809	3	Y	12	11	1		8
							13	9								
11	960	X	733	-0-	-227	-0-	24	1	691	3	Y	16	18	1		6
							18	9								
12	992	X	681	-0-	-311	-0-	22	1	641	3	Y	16	13	1		9
							18	9								

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

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	372	N	166	-0-	-206	-0-	12	1	153	3	Y	1				1
							1	9								
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	25	1	1		25
							28	9								
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	29	18	1		36
							32	9								
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	53	23	1		66
							58	9								
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	38	67	1		37
							42	9								
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	66	3	Y	21	27	1		31
							23	9								
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	1	1	37	3	Y	10	24	1		17
							11	9								
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	47	3	Y	21	27	1		11
							23	9								
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	40	3	Y	19	16	1		14
							21	9								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	14	1		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	19	2	1		17
							21	9								

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		76	1	960	3	Y	60	50	1			41
								66	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		77	1	1016	3	Y	71	67	1			45
								78	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		74	1	911	3	Y	63	49	1			59
								69	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		44	1	953	3	Y	52	46	1			65
								57	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		46	1	1336	3	Y	84	50	1			99
								92	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		39	1	1060	3	Y	86	90	1			95
								95	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-		32	1	888	3	Y	60	69	1			86
								66	9									
08	1488	N	799	-0-	-689	-0-		24	1	716	3	Y	54	110	1			30
								59	9									
09	1200	N	1061	-0-	-139	-0-		34	1	943	3	Y	76	69	1			37
								84	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		54	1	1409	3	Y	82	63	1			56
								90	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		44	1	1245	3	Y	102	121	1			37
								112	9									
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		35	1	1006	3	Y	120	92	1			65
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-		28	1	233	3	Y	1					4
								1	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-		18	1	160	3	Y	1					5
								1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-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: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	1550	N	1062	-0-	-488	-0-	59	1	973	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
09	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	64	1	910	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	64	1	968	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	51	1	690	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	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-

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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	103	1	1399	3	Y	-0-					-0-
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	921	-0-	-519	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	963	-0-	-463	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	909	-0-	-486	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1056	-0-	-294	-0-	69	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	812	-0-	-273	-0-	56	1	756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	2					9
							2	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					10
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					12
							2	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	6	1			6
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

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	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	392	3	Y	120	76	1			82
							132	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	125	128	1			79
							138	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	Y	129	88	1			120
							142	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	115	93	1			142
							127	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	60	109	1			93
							66	9									
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	17	1	459	3	Y	14	85	1			22
							15	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	10	1	313	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	10	1	273	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	11	1	283	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	8	1	217	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	20	10	1			14
							22	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	12	1	332	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	8	1	225	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	10	1	285	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	4	1	115	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	195	-0-	-105	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-					1
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	190	-0-	-523	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	128	-0-	-585	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	51	-0-	-639	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	52	-0-	-320	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 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	775	X	503	-0-	-272	-0-	46	1	456	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	672	X	458	-0-	-214	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					2
03	589	X	561	-0-	-28	-0-	48	1	510	3	Y	3					5
							3	9									
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					5
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	3	Y	-0-					5
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	775	-0-	-62	-0-	18	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	767	-0-	-43	-0-	22	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	3	Y	-0-					-0-
*12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	145	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	8	3	1			8
							9	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	3	1	83	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	145	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	21	1	245	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	13	1	366	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	9	1	256	3	Y	7	16	1			4
							8	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	8	1	221	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	13	10	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

01	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	78	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1391	-0-	-65	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	84	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	957	-0-	-333	-0-	18	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	37	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	820	-0-	-680	-0-	27	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	18	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	624	-0-	-523	-0-	36	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	44	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	153	1	2323	3	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-164	-0-	42	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	22	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	176	-0-	-506	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	321	-0-	-361	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	277	-0-	-312	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	26	1	341	3	Y	2					2
							2	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	13	6	1			16
							14	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	13	17	1			7
							14	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	14	1	376	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	13	1	339	3	Y	21	13	1			19
							23	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	13	1	389	3	Y	10	7	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE) (-)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	0	X	-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-

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1					1
							1	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-	1	1			1
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	X	870	-0-	-29	-0-	28	1	840	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	930	X	683	-0-	-247	-0-	24	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	X	906	-0-	-179	-0-	34	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	X	877	-0-	-173	-0-	30	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	X	537	-0-	-548	-0-	18	1	517	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	35	50	1			23
							39	9									
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	9	1	174	3	Y	9	27	1			5
							10	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	86	-0-	-244	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	179	-0-	-121	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-282	-0-	21	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	20	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	6	1	210	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	423	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	29	1	408	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	21	1	289	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	726	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	181	1	3024	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	106	1	1734	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	45	1	962	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3150	X	799	-0-	-2351	-0-	34	1	761	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2387	X	970	-0-	-1417	-0-	49	1	909	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2387	X	1346	-0-	-1041	-0-	72	1	1262	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2100	X	1302	-0-	-798	-0-	69	1	1222	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1050	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	42	1	1189	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	1333	X	1185	-0-	-148	-0-	39	1	1121	3	Y	23	22	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	472	-0-	-38	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	357	-0-	-232	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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	0	X	-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 #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

01	558	X	417	-0-	-141	-0-	23	1	391	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	X	206	-0-	-197	-0-	9	1	194	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	480	X	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-416	-0-	37	1 9	507	3	Y	1	1	1			-0-
02	868	X	493	-0-	-375	-0-	27	1 9	465	3	Y	1	1	1			-0-
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	28	1 9	442	3	Y	1	1	1			-0-
04	630	X	489	-0-	-141	-0-	9	1 9	479	3	Y	1	1	1			-0-
05	558	X	495	-0-	-63	-0-	16	1 9	478	3	Y	1	1	1			-0-
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	13	1 24 9	380	3	Y	22	15	1			7
07	558	X	485	-0-	-73	-0-	12	1 29 9	444	3	Y	26	29	1			4
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	23	1 2 9	384	3	Y	2	6	1			-0-
09	480	X	454	-0-	-26	-0-	30	1 9	423	3	Y	1	1	1			-0-
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	29	1 9	447	3	Y	1	1	1			-0-
11	480	X	205	-0-	-275	-0-	13	1 9	192	3	Y	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	34	1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1 2 9	295	3	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	27	1 9	306	3	Y	1	1	1			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1 9	393	3	Y	1	1	1			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1 9	273	3	Y	1	1	1			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1 9	552	3	Y	1	1	1			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1 9	433	3	Y	1	1	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1 9	483	3	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	284	-0-	-305	-0-	15	1 9	268	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1 9	409	3	Y	1	1	1			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1 9	499	3	Y	1	1	1			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	436	3	Y	2	2	1			-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1 9	442	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	9	28	1			7
							10	9									
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	23	1	293	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	62	34	1			39
							68	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	11	1	306	3	Y	38	61	1			16
							42	9									
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	13	1	381	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	11	1	310	3	Y	46	48	1			13
							51	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	23	17	1			19
							25	9									
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	10	1	276	3	Y	22	32	1			9
							24	9									
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	11	1	330	3	Y	8	14	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	24	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	197	-0-	-373	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-274	-0-	49	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	812	-0-	-84	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	721	-0-	-271	-0-	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	988	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
07	899	X	442	-0-	-457	-0-	11	1	423	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	1050	X	671	-0-	-379	-0-	43	1	617	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1085	X	796	-0-	-289	-0-	48	1	735	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1050	X	774	-0-	-276	-0-	46	1	709	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1023	X	415	-0-	-608	-0-	28	1	377	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 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	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	821	-0-	-607	-0-	47	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	3	Y	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	469	-0-	-821	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	406	-0-	-927	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	76	-0-	-1064	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	302	-0-	-101	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 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. (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	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	213	-0-	-95	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	X	135	-0-	-135	-0-	6	1	126	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	558	X	292	-0-	-266	-0-	15	1	274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	558	X	300	-0-	-258	-0-	16	1	276	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	540	X	186	-0-	-354	-0-	10	1	172	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	372	X	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	300	X	213	-0-	-87	-0-	7	1	198	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	310	X	136	-0-	-174	-0-	4	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	20	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	12	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	506	-0-	-1384	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	44	1	527	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	27	1	481	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	19	1	542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	150	-0-	-570	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	8	1	220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	243	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	55	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		405	-0-	405	460	31	1	371	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	T. A.		443	-0-	443	903	18	1	417	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	T. A.		663	-0-	663	1566	29	1	622	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2261	X	695	-0-	-1566	-0-	29	1	656	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	33	1	587	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	10	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	235	-0-	-230	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

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	806	N	778	-0-	-28	-0-	53	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	34	1	1258	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	67	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	1410	N	954	-0-	-456	-0-	61	1	874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	1302	N	725	-0-	-577	-0-	44	1	667	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1140	N	656	-0-	-484	-0-	40	1	608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	992	N	99	-0-	-893	-0-	7	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

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	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	138	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	237	1	3670	3	Y	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2312	-0-	-88	-0-	75	1	2233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	3	Y	42	37	1			6
							46	9									
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	238	1	3912	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
09	2670	X	1757	-0-	-913	-0-	114	1	1630	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
10	4340	X	1568	-0-	-2772	-0-	95	1	1448	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
11	4200	X	1517	-0-	-2683	-0-	91	1	1396	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	4340	X	3133	-0-	-1207	-0-	211	1	2861	3	Y	55	50	1			8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 30,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

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	863	-0-	-222	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	588	-0-	-392	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	868	-0-	-155	-0-	53	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	772	-0-	-96	-0-	20	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	703	-0-	-1467	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	597	-0-	-1503	-0-	39	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	694	-0-	-1476	-0-	43	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	779	-0-	-121	-0-	48	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	416	-0-	-359	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3142	X	2576	-0-	-566	-0-	176	1	2400	3	Y	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	190	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	104	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1738	-0-	-2106	-0-	46	1	1691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	161	1	2643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	176	1	2513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	180	1	2739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	188	1	2893	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2821	X	929	-0-	-1892	-0-	64	1	864	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	113	1	1288	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	15	11	1			18
							17	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	22	13	1			27
							24	9									
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	41	1	1127	3	Y	22	25	1			24
							24	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	17	17	1			24
							19	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	27	36	1			15
							30	9									
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	37	1	1039	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
10	1178	N	467	-0-	-711	-0-	17	1	432	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
11	1230	N	63	-0-	-1167	-0-	2	1	55	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-574	-0-	60	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	40	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	505	-0-	-1355	-0-	13	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	918	-0-	-725	-0-	53	1	865	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1226	-0-	-184	-0-	80	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1161	-0-	-234	-0-	72	1	1089	3	Y	-0-					-0-
11	1260	X	688	-0-	-572	-0-	42	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	860	-0-	-411	-0-	59	1	801	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	163	-0-	-116	-0-	12	1	140	3	Y	10	35	1			2
							11	9									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	18	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	104	1	1734	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	135	1	2209	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4421	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	181	1	4208	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	35	1	745	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	4590	X	1581	-0-	-3009	-0-	67	1	1500	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
07	4743	X	1346	-0-	-3397	-0-	68	1	1261	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
08	4743	X	1319	-0-	-3424	-0-	70	1	1234	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	4410	X	1034	-0-	-3376	-0-	54	1	969	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	37	1	969	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1590	X	1076	-0-	-514	-0-	36	1	1029	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1933	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	391	3	Y	3	3	1			1
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	20	1 1 9	225	3	Y	1	2	1			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	371	3	Y	1	1	1			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	295	3	Y	2	2	1			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	522	3	Y	4	3	1			1
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	449	3	Y	2	2	1			1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	451	3	Y	1	2	1			-0-
08	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1 2 9	317	3	Y	2	2	1			-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	21	1 2 9	374	3	Y	2	2	1			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	485	3	Y	4	4	1			-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	533	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (I)(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	840	-0-	-121	-0-	47	1 15 9	778	3	Y	14	12	1			3
02	868	X	404	-0-	-464	-0-	23	1 3 9	378	3	Y	3	5	1			1
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	51	1 13 9	792	3	Y	12	10	1			3
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	684	3	Y	4	6	1			1
05	837	X	282	-0-	-555	-0-	13	1 2 9	267	3	Y	2	2	1			1
06	840	X	372	-0-	-468	-0-	16	1 2 9	354	3	Y	2	2	1			1
07	868	X	473	-0-	-395	-0-	24	1 2 9	447	3	Y	2	3	1			-0-
08	868	X	357	-0-	-511	-0-	19	1 2 9	336	3	Y	2	2	1			-0-
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	770	3	Y	7	6	1			1
10	465	X	340	-0-	-125	-0-	13	1 1 9	326	3	Y	1	2	1			-0-
11	450	X	286	-0-	-164	-0-	10	1 2 9	274	3	Y	2	2	1			-0-
12	837	X	150	-0-	-687	-0-	5	1 1 9	144	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	830	-0-	-94	-0-	60	1	737	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	86	72	1			20
							95	9									
04	990	X	611	-0-	-379	-0-	22	1	510	3	Y	72	75	1			17
							79	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	Y	82	72	1			27
							90	9									
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	Y	45	58	1			14
							50	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	141	134	1			21
							155	9									
08	1364	X	1077	-0-	-287	-0-	47	1	824	3	Y	187	182	1			26
							206	9									
09	1320	X	830	-0-	-490	-0-	36	1	649	3	Y	132	145	1			13
							145	9									
10	1364	X	824	-0-	-540	-0-	25	1	648	3	Y	137	131	1			19
							151	9									
11	1140	X	897	-0-	-243	-0-	24	1	671	3	Y	184	183	1			20
							202	9									
12	1085	X	634	-0-	-451	-0-	17	1	498	3	Y	108	113	1			15
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

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	1705	X	581	-0-	-1124	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	200	-0-	-2628	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	276	-0-	-2855	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	258	-0-	-2772	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	297	-0-	-292	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	287	-0-	-283	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	X	546	-0-	-43	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	372	-0-	-78	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	32	1	566	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	19	1	549	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

01	837	N	444	-0-	-393	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	313	-0-	-679	-0-	8	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	44	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	X	690	-0-	-270	-0-	45	1	644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	X	726	-0-	-24	-0-	44	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	X	414	-0-	-361	-0-	28	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	505	-0-	-559	-0-	29	1	473	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1178	X	685	-0-	-493	-0-	41	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1140	X	861	-0-	-279	-0-	35	1	804	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	47	36	1			16
							52	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	20	1	445	3	Y	33	39	1			10
							36	9									
07	899	X	461	-0-	-438	-0-	22	1	404	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
08	899	X	345	-0-	-554	-0-	17	1	293	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
09	870	X	166	-0-	-704	-0-	7	1	125	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	14	1	351	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
11	510	X	420	-0-	-90	-0-	13	1	360	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	465	X	443	-0-	-22	-0-	14	1	397	3	Y	29	30	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	1023	X	336	-0-	-687	-0-	31	1	301	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
02	812	X	468	-0-	-344	-0-	45	1	422	3	Y	1					12
							1	9									
03	620	X	306	-0-	-314	-0-	26	1	278	3	Y	2					14
							2	9									
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					14
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	Y	-0-					14
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	Y	1	14	1			1
							1	9									
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	17	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	-0-					2
09	810	X	661	-0-	-149	-0-	19	1	642	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	837	X	427	-0-	-410	-0-	12	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
11	810	X	738	-0-	-72	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					1
12	806	X	484	-0-	-322	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					5
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	3	1	46	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	220	1	3673	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	113	1	1854	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	214	1	3322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	145	1	3371	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3906	X	1327	-0-	-2579	-0-	59	1	1261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3780	X	1707	-0-	-2073	-0-	73	1	1627	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3658	X	1287	-0-	-2371	-0-	66	1	1215	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3658	X	1410	-0-	-2248	-0-	76	1	1330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3540	X	1274	-0-	-2266	-0-	68	1	1203	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1767	X	1239	-0-	-528	-0-	46	1	1190	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1710	X	1152	-0-	-558	-0-	39	1	1109	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1395	X	1018	-0-	-377	-0-	34	1	981	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. (I) GAS LIFT(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	X	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	420	-0-	-84	-0-	31	1	382	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	30	1	359	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	540	X	491	-0-	-49	-0-	20	1	454	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	465	X	380	-0-	-85	-0-	17	1	356	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	496	X	430	-0-	-66	-0-	22	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	527	X	460	-0-	-67	-0-	17	1	436	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	X	397	-0-	-113	-0-	13	1	376	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	558	X	33	-0-	-525	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	506	-0-	-82	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	121	-0-	-406	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	316	-0-	-242	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	267	-0-	-43	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	300	-0-	-210	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	245	-0-	-282	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					5
02	700	N	287	-0-	-413	-0-	27	1	259	3	Y	1					6
							1	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					6
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	3					9
							3	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					9
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					3
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					3
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	1					4
							1	9									
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	17	1	441	3	Y	1					5
							1	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1					6
							1	9									
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	17	1	496	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					5
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	23	1	216	3	Y	1					6
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					6
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					8
							2	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					8
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-	6	1			2
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	20	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					3
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	1					4
							1	9									
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					4
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	13	1	372	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	303	-0-	-565	-0-	11	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	600	N	244	-0-	-356	-0-	8	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	682	X	550	-0-	-132	-0-	26	1	312	3	Y	193	197	1			39
							212	9									
02	616	X	569	-0-	-47	-0-	32	1	392	3	Y	132	143	1			28
							145	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	187	171	1			44
							206	9									
04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5	1	120	3	Y	117	134	1			27
							129	9									
05	558	X	295	-0-	-263	-0-	8	1	168	3	Y	108	99	1			36
							119	9									
06	600	X	292	-0-	-308	-0-	9	1	191	3	Y	84	94	1			26
							92	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	162	3	Y	39	59	1			6
							43	9									
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	8	1	133	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	114	109	1			11
							125	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	130	123	1			18
							143	9									
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	3	1	73	3	Y	16	32	1			2
							18	9									
12	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 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. 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	1798	X	271	-0-	-1527		-0-		19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	469	-0-	-1155		-0-		26	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
03	961	X	238	-0-	-723		-0-		12	1	194	3	Y	29	22	1			7
									32	9									
04	660	X	236	-0-	-424		-0-		4	1	231	3	Y	1	8	1			-0-
									1	9									
05	412	X	412	-0-	-0-		-0-		13	1	395	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
06	510	X	245	-0-	-265		-0-		8	1	235	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	294	N	294	-0-	-0-		-0-		8	1	285	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
08	403	N	287	-0-	-116		-0-		16	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29		-0-		14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-		-0-		21	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54		-0-		13	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-		-0-		16	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

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	124	N	54	-0-	-70		-0-		6	1	48	3	Y	-0-					5
02	112	N	61	-0-	-51		-0-		6	1	54	3	Y	1					6
									1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-		-0-		11	1	78	3	Y	2					8
									2	9									
04	148	N	148	-0-	-0-		-0-		3	1	145	3	Y	-0-	4	1			4
05	23	N	23	-0-	-0-		-0-		1	1	22	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	90	N	54	-0-	-36		-0-		2	1	51	3	Y	1					1
									1	9									
07	155	N	36	-0-	-119		-0-		1	1	35	3	Y	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-		-0-		3	1	48	3	Y	1					2
									1	9									
09	60	N	10	-0-	-50		-0-		1	1	9	3	Y	-0-					2
10	55	N	55	-0-	-0-		-0-		3	1	51	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
11	79	N	79	-0-	-0-		-0-		5	1	74	3	Y	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10		-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	1					7
							1	9									
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	1					8
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	2					10
							2	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-	5	1			5
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					6
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	95	3	Y	2					8
							2	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	299	-0-	-817	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	4	1			1
02	1008	X	530	-0-	-478	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					1
03	775	X	365	-0-	-410	-0-	31	1	332	3	Y	2					3
							2	9									
04	630	X	370	-0-	-260	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					3
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
06	570	X	218	-0-	-352	-0-	8	1	210	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	47	1	1779	3	Y	1					1
							1	9									
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1226	3	Y	-0-					1
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1829	X	848	-0-	-981	-0-	23	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	467	-0-	-1303	-0-	12	1	454	3	Y	1					1
							1	9									
12	1829	X	437	-0-	-1392	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.		162	-0-	162	162	12	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		395	-0-	395	557	30	1	362	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	T. A.		227	-0-	227	784	18	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		169	-0-	169	953	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		207	-0-	207	1160	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	1309	X	149	-0-	-1160	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	172	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-		44	1	544	3	Y	1					3
								1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-		46	1	439	3	Y	5					8
								6	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-		30	1	346	3	Y	6					14
								7	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-		18	1	401	3	Y	21					35
								23	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-		13	1	376	3	Y	4					39
								4	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-		10	1	266	3	Y	5	31	1			13
								6	9									
07	465	N	274	-0-	-191	-0-		10	1	260	3	Y	4					17
								4	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-		18	1	551	3	Y	3					20
								3	9									
09	270	N	49	-0-	-221	-0-		2	1	46	3	Y	1					21
								1	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-		30	1	785	3	Y	4					25
								4	9									
11	540	N	538	-0-	-2	-0-		18	1	514	3	Y	5					30
								6	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-		20	1	569	3	Y	3					33
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

01	961	X	163	-0-	-798	-0-		11	1	152	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	868	X	322	-0-	-546	-0-		18	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	202	-0-	-666	-0-		12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-		18	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-		31	1	931	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-		20	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	961	X	563	-0-	-398	-0-		15	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	961	X	50	-0-	-911	-0-		3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	412	-0-	-518	-0-		27	1	383	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	961	X	522	-0-	-439	-0-		32	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-		39	1	594	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
*12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-		69	1	932	3	Y	8	8	1			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					4
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	1					6
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	4					10
							4	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					10
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
07	403	N	181	-0-	-222	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					3
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	404	3	Y	1					4
							1	9									
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					4
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	2					6
							2	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	14	1	401	3	Y	2					8
							2	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	Y	-0-					3
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					3
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					3
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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 "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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-		-25	-0-	28	1	349	3	Y	1					12
								1	9									
02	224	N	189	-0-		-35	-0-	18	1	169	3	Y	2					14
								2	9									
03	424	N	424	-0-		-0-	-0-	33	1	384	3	Y	6					20
								7	9									
04	404	N	404	-0-		-0-	-0-	16	1	360	3	Y	25					45
								28	9									
05	344	N	344	-0-		-0-	-0-	11	1	329	3	Y	4					49
								4	9									
06	420	N	157	-0-		-263	-0-	5	1	149	3	Y	3	39	1			13
								3	9									
07	403	N	262	-0-		-141	-0-	9	1	249	3	Y	4					17
								4	9									
08	341	N	256	-0-		-85	-0-	8	1	246	3	Y	2					19
								2	9									
09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					19
10	265	N	265	-0-		-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					19
11	240	N	213	-0-		-27	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					19
12	310	N	231	-0-		-79	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	440	-0-		-242	-0-	40	1	396	3	Y	4	28	1			11
								4	9									
02	616	X	257	-0-		-359	-0-	25	1	231	3	Y	1					12
								1	9									
03	465	X	291	-0-		-174	-0-	24	1	259	3	Y	7					19
								8	9									
04	515	X	515	-0-		-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					19
05	653	X	653	-0-		-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-					19
06	589	X	589	-0-		-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-	18	1			1
07	707	X	707	-0-		-0-	-0-	18	1	689	3	Y	-0-					1
08	651	X	632	-0-		-19	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					1
09	630	X	500	-0-		-130	-0-	14	1	486	3	Y	-0-					1
10	713	X	484	-0-		-229	-0-	13	1	471	3	Y	-0-					1
11	690	X	617	-0-		-73	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					1
12	713	X	487	-0-		-226	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	40	-0-		-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-		-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			1
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	13	N	10	-0-		-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
11	12	N	8	-0-		-4	-0-	8	3			Y	-0-					1
*12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	13	1	362	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	11	1	302	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	13	1	375	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	741	3	Y	1					12
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	169	1	1608	3	Y	3					15
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	3					18
							3	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1					19
							1	9									
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					19
06	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	348	3	Y	2	15	1			6
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	3					9
							3	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1					10
							1	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	1					11
							1	9									
10	620	N	338	-0-	-282	-0-	12	1	323	3	Y	3					14
							3	9									
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	19	1	529	3	Y	5					19
							6	9									
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	62	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2					3
							2	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	69	46	1			23
							76	9									
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	64	45	1			42
							70	9									
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	2	1	49	3	Y	22	54	1			10
							24	9									
11	270	X	148	-0-	-122	-0-	4	1	108	3	Y	33	37	1			6
							36	9									
12	279	X	183	-0-	-96	-0-	4	1	124	3	Y	50	26	1			30
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					16
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					17
							1	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	2					19
							2	9									
04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	166	3	Y	1					20
							1	9									
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	9	1	270	3	Y	2					22
							2	9									
06	540	X	325	-0-	-215	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					22
07	558	X	249	-0-	-309	-0-	7	1	242	3	Y	-0-	17	1			5
08	558	X	240	-0-	-318	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					5
09	330	X	7	-0-	-323	-0-	7	3			Y	-0-					5
10	341	X	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					5
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	651	X	272	-0-	-379	-0-	18	1	253	3	Y	1					21
							1	9									
02	588	X	536	-0-	-52	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					21
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					21
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					21
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					21
06	570	X	388	-0-	-182	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					21
07	589	X	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	3	Y	-0-	17	1			4
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	2					6
							2	9									
09	390	X	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	Y	-0-					6
10	465	X	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					6
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					6
*12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	41	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	532	N	250	-0-	-282	-0-	18	1	224	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					9
							7	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	7					10
							8	9									
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	309	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	664	3	Y	115	78	1			39
							127	9									
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	11	1	191	3	Y	30	49	1			20
							33	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	80	64	1			36
							88	9									
11	810	N	298	-0-	-512	-0-	7	1	206	3	Y	77	99	1			14
							85	9									
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	22	23	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	149	-0-	-285	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					10
02	392	X	49	-0-	-343	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					10
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					10
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					10
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					2
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	334	-0-	-410	-0-	22	1	311	3	Y	1					41
							1	9									
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	2					43
							2	9									
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	6					49
							7	9									
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	-0-					49
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	5	1	142	3	Y	1					50
							1	9									
06	990	X	894	-0-	-96	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					50
07	1023	X	602	-0-	-421	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	39	1			11
08	1023	X	605	-0-	-418	-0-	35	1	568	3	Y	2					13
							2	9									
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	30	1	434	3	Y	-0-					13
10	930	X	280	-0-	-650	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					13
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	2					15
							2	9									
*12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	63	1	862	3	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	14	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	14	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	305	-0-	-253	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	223	-0-	-197	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	713	X	279	-0-	-434	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					11
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					11
03	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					11
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					11
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	-0-	9	1			2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					2
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					2
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

	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	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	320	-0-	-352	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	507	-0-	-237	-0-	31	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	X	493	-0-	-197	-0-	9	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	X	562	-0-	-492	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	X	457	-0-	-563	-0-	15	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	558	X	416	-0-	-142	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	374	-0-	-166	-0-	24	1	348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	558	X	327	-0-	-231	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	X	495	-0-	-15	-0-	30	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	X	265	-0-	-262	-0-	18	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

	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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					2
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					2
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					2
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					2
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	200	-0-	-296	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

	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	1302	X	481	-0-	-821	-0-	27 3	1 9	451	3	Y	3	3	1			1
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	754	3	Y	4	4	1			1
03	837	X	728	-0-	-109	-0-	44 4	1 9	680	3	Y	4	4	1			1
04	810	X	668	-0-	-142	-0-	27 3	1 9	638	3	Y	3	3	1			1
05	496	X	459	-0-	-37	-0-	20 3	1 9	436	3	Y	3	3	1			1
06	870	X	376	-0-	-494	-0-	16 3	1 9	357	3	Y	3	3	1			1
07	899	X	385	-0-	-514	-0-	20 1	1 9	364	3	Y	1	2	1			-0-
08	713	X	370	-0-	-343	-0-	20 2	1 9	348	3	Y	2	2	1			-0-
09	660	X	340	-0-	-320	-0-	18 2	1 9	320	3	Y	2	2	1			-0-
10	465	X	341	-0-	-124	-0-	13 2	1 9	326	3	Y	2	2	1			-0-
11	390	X	340	-0-	-50	-0-	11 2	1 9	327	3	Y	2	2	1			-0-
*12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	366	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	20	1	562	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	20	1	569	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 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	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	124	1	2080	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	2268	X	1994	-0-	-274	-0-	114	1	1867	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	97	1	1511	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2232	X	1203	-0-	-1029	-0-	53	1	1137	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	2160	X	1104	-0-	-1056	-0-	47	1	1047	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2201	X	1127	-0-	-1074	-0-	57	1	1062	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	2170	X	1008	-0-	-1162	-0-	54	1	946	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2100	X	1199	-0-	-901	-0-	63	1	1127	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1109	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	35	1	1012	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	672	N	471	-0-	-201	-0-	35	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	20	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	15	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	11	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	44	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (-)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	5	4	1			1
02	T. A.		141	-0-	141	141		11	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		94	-0-	94	235		7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		103	-0-	103	338		4	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		99	-0-	99	437		4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	437	X	-0-	-0-	-437	-0-						Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	110	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
08	93	N	29	-0-	-64	-0-		2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-		7	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	124	N	51	-0-	-73	-0-		2	1	47	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-		14	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-		12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-		10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-		5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-		2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-		4	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	93	N	36	-0-	-57	-0-		2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	88	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-		3	1	76	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-		3	1	82	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-		3	1	85	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	25	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	19	1	326	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	20	1	349	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	42	41	1			6
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					5
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	3					8
							3	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	5	1			3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1					4
							1	9									
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					4
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					4
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					4
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	1					5
							1	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					5
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	1					6
							1	9									
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	18	1	526	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	403	N	311	-0-		-92	-0-	24	1	284	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	373	N	373	-0-		-0-	-0-	28	1	342	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	275	N	275	-0-		-0-	-0-	21	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	299	N	299	-0-		-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-		-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-		-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-		-0-	-0-	19	1	326	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
09	420	N	255	-0-		-165	-0-	13	1	238	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
10	417	N	417	-0-		-0-	-0-	15	1	392	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
11	330	N	312	-0-		-18	-0-	10	1	291	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
*12	402	N	402	-0-		-0-	-0-	13	1	380	3	Y	8	8	1			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	202	N	202	-0-		-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	196	N	145	-0-		-51	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	137	N	137	-0-		-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1
								1	9									
04	166	N	166	-0-		-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					2
								1	9									
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	143	N	143	-0-		-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	186	N	171	-0-		-15	-0-	9	1	161	3	Y	1					2
								1	9									
08	186	N	146	-0-		-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	136	-0-		-14	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
								1	9									
10	186	N	82	-0-		-104	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	150	N	110	-0-		-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
12	155	N	96	-0-		-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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 #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-214	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	147	-0-	-5681	-0-	11	1	128	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	5640	X	4054	-0-	-1586	-0-	165	1	3836	3	Y	48	39	1			11
							53	9									
05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
07	4185	X	382	-0-	-3803	-0-	19	1	343	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	4185	X	374	-0-	-3811	-0-	19	1	340	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	4050	X	416	-0-	-3634	-0-	21	1	373	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	1023	X	459	-0-	-564	-0-	16	1	421	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*12	525	X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	25	24	1			4
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					3
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					3
03	310	X	107	-0-	-203	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					3
04	300	X	212	-0-	-88	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					3
05	403	X	228	-0-	-175	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					3
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					3
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	Y	-0-					1
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	Y	-0-					1
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	3	Y	-0-					1
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	Y	-0-					1
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	221	1	2997	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

01	558	X	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	Y	-0-					10
02	532	X	330	-0-	-202	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					10
03	589	X	166	-0-	-423	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					10
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	3	Y	-0-					10
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
09	1080	X	631	-0-	-449	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					2
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	3	Y	-0-					2
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	379	-0-	-582	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

01	620	X	347	-0-	-273	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					17
02	560	X	555	-0-	-5	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					17
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					17
04	480	X	411	-0-	-69	-0-	8	1	402	3	Y	1					18
							1	9									
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	2					20
							2	9									
06	600	X	464	-0-	-136	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					20
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	14	1	526	3	Y	-0-	15	1			5
08	589	X	453	-0-	-136	-0-	26	1	427	3	Y	-0-					5
09	450	X	372	-0-	-78	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					5
10	527	X	414	-0-	-113	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					5
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	Y	-0-					5
*12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

01	744	X	293	-0-	-451	-0-	27	1	265	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	672	X	258	-0-	-414	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					2
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	38	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					5
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	3	Y	-0-					5
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	744	X	595	-0-	-149	-0-	15	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	524	-0-	-220	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	348	-0-	-372	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	427	-0-	-317	-0-	12	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	331	-0-	-258	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1054	X	597	-0-	-457	-0-	33	1	564	3	Y	-0-					27
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					27
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					27
04	600	X	83	-0-	-517	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					27
05	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					27
06	1260	X	21	-0-	-1239	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					27
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					6
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	216	1	3087	3	Y	-0-					6
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					6
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6
*12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	462	1	6273	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					8
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					8
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					8
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					8
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	12	1	426	3	Y	-0-	6	1			2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	22	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	52	1	704	3	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 #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 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	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-296	-0-	37	1	497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	756	X	570	-0-	-186	-0-	38	1	526	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	21	1	474	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	11	1	387	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	12	1	403	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	33	1	391	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1 2 9	245	3	Y	2	2	1			1
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	228	3	Y	1	1	1			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	365	3	Y	3	2	1			1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	216	3	Y	1	1	1			1
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1 2 9	208	3	Y	2	2	1			1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	264	3	Y	2	1	1			1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1 2 9	239	3	Y	2	1	1			1
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	310	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	620	X	608	-0-	-12	-0-	42	1 2 9	564	3	Y	2	2	1			1
02	560	X	529	-0-	-31	-0-	35	1 3 9	491	3	Y	3	3	1			1
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	611	3	Y	3	2	1			2
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	825	3	Y	2	3	1			1
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	727	3	Y	2	1	1			2
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	658	3	Y	2	3	1			1
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	672	3	Y	2	2	1			1
08	899	X	761	-0-	-138	-0-	22	1 2 9	737	3	Y	2	2	1			1
09	870	X	802	-0-	-68	-0-	24	1 2 9	776	3	Y	2	2	1			1
10	744	X	673	-0-	-71	-0-	52	1 2 9	619	3	Y	2	2	1			1
11	750	X	419	-0-	-331	-0-	23	1 1 9	395	3	Y	1	1	1			1
12	837	X	544	-0-	-293	-0-	35	1 2 9	507	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1147	N	851	-0-	-296	-0-	58	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	423	-0-	-327	-0-	14	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	33	-0-	-387	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

01	211	N	127	-0-	-84	-0-	8	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	15	1	514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	14	1	470	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	397	-0-	-378	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	681	-0-	-19	-0-	37	1	633	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	775	X	756	-0-	-19	-0-	45	1	697	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	720	X	670	-0-	-50	-0-	13	1	648	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	403	X	97	-0-	-306	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	720	X	446	-0-	-274	-0-	14	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	1	811	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	660	X	531	-0-	-129	-0-	34	1	488	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	840	X	416	-0-	-424	-0-	25	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	868	X	574	-0-	-294	-0-	39	1	527	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	267	-0-	-291	-0-	17	1	225	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	18	1	306	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	5	1	245	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
06	570	X	224	-0-	-346	-0-	7	1	209	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	589	X	289	-0-	-300	-0-	16	1	261	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	420	X	150	-0-	-270	-0-	9	1	132	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	434	X	80	-0-	-354	-0-	5	1	72	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	330	X	164	-0-	-166	-0-	9	1	145	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	341	X	235	-0-	-106	-0-	15	1	203	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	93	N	-0-	-0-	-93	-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 "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	596	X	596	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	547	3	Y	3	3	1			1
02	476	X	416	-0-	-60	-0-	33 2	1 9	381	3	Y	2	2	1			1
03	527	X	506	-0-	-21	-0-	38 1	1 9	467	3	Y	1	2	1			-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1008	3	Y	9	7	1			2
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1336	3	Y	12	10	1			4
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1359	3	Y	9	10	1			3
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1276	3	Y	7	9	1			1
08	1426	X	950	-0-	-476	-0-	51 3	1 9	896	3	Y	3	4	1			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	53	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1375	-0-	-65	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	946	-0-	-821	-0-	32	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	310	N	119	-0-	-191	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	15	1	456	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	744	X	268	-0-	-476	-0-	7	1	259	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	682	X	292	-0-	-390	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	510	X	465	-0-	-45	-0-	30	1	428	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	527	X	357	-0-	-170	-0-	22	1	328	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	496	X	73	-0-	-423	-0-	5	1	66	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	590	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	401	-0-	-229	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (I)(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	291	-0-	-174	-0-	31	1	259	3	Y	1					4
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	1					5
							1	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-	3	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					2
08	434	N	98	-0-	-336	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2
09	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(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	1731	-0-	-98	-0-	91	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
02	1652	X	1557	-0-	-95	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							433	4									
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							426	4									
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	3	Y	-0-					-0-
							441	4									
06	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	77	1	1205	3	Y	-0-					-0-
							334	4									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	96	1	1761	3	Y	-0-					-0-
							282	4									
08	2449	X	1751	-0-	-698	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
09	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	76	1	1366	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	71	1	1367	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	2070	X	1536	-0-	-534	-0-	88	1	1437	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	119	1	1941	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	13	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	392	-0-	-383	-0-	10	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	444	-0-	-331	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	287	-0-	-193	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	X	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	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	868	X	170	-0-		-698	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	2	1			1
02	560	X	486	-0-		-74	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					1
03	537	X	537	-0-		-0-	-0-	46	1	489	3	Y	2					3
								2	9									
04	521	X	521	-0-		-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					3
05	510	X	510	-0-		-0-	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					3
06	591	X	591	-0-		-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	554	X	554	-0-		-0-	-0-	14	1	540	3	Y	-0-					2
08	697	X	697	-0-		-0-	-0-	16	1	680	3	Y	1					3
								1	9									
09	719	X	719	-0-		-0-	-0-	20	1	699	3	Y	-0-	2	1			1
10	620	X	389	-0-		-231	-0-	11	1	378	3	Y	-0-					1
11	660	X	618	-0-		-42	-0-	15	1	603	3	Y	-0-					1
12	744	X	724	-0-		-20	-0-	26	1	697	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

MO	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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	3	1	43	3	Y	7	5	1			3
								8	9									
02	38	N	38	-0-		-0-	-0-	2	1	32	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-		-14	-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	27	N	27	-0-		-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2					2
								2	9									
*12	71	N	71	-0-		-0-	-0-	4	1	61	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	168	3	Y	1					6
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	1					7
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	5					12
							6	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	3					3
							3	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					3
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,531 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	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	796	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	33	1	979	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	29	1	1065	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	60	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	65	1	933	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1023	N	717	-0-	-306	-0-	49	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	8	1	235	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	183	-0-	-251	-0-	5	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	X	340	-0-	-94	-0-	19	1	313	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	390	X	216	-0-	-174	-0-	14	1	200	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	341	X	303	-0-	-38	-0-	18	1	278	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	330	X	226	-0-	-104	-0-	14	1	209	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	341	X	182	-0-	-159	-0-	12	1	163	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	257	-0-	-527	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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

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	992	X	588	-0-	-404	-0-	40	1	541	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	896	X	452	-0-	-444	-0-	30	1	419	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	992	X	583	-0-	-409	-0-	44	1	533	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	900	X	506	-0-	-394	-0-	18	1	485	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	589	X	446	-0-	-143	-0-	17	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	441	-0-	-148	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	527	-0-	-73	-0-	16	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	598	-0-	-22	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	477	-0-	-123	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	563	-0-	-57	-0-	36	1	527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					3
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	4					8
							4	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	1					9
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	1					5
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					6
							1	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	1					7
							1	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	4					11
							4	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	13	1	370	3	Y	4					15
							4	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	377	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	173	-0-	-230	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	237	-0-	-104	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	516	-0-	-290	-0-	35	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	16	1	478	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	16	1	606	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	30	1	489	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	32	1	451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	315	-0-	-195	-0-	19	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	713	N	496	-0-	-217	-0-	25	1	427	3	Y	11	12	1			4
							32	4	12	9							
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	507	3	Y	11	10	1			5
							52	4	12	9							
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	13	12	1			6
							144	4	14	9							
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	15	17	1			4
							131	4	17	9							
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	13	12	1			5
							106	4	14	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	Y	15	16	1			4
							151	4	17	9							
07	744	X	683	-0-	-61	-0-	29	1	547	3	Y	17	17	1			4
							88	4	19	9							
08	744	X	623	-0-	-121	-0-	4	1	566	3	Y	20	18	1			6
							31	4	22	9							
09	750	X	508	-0-	-242	-0-	25	1	459	3	Y	18	19	1			5
							4	4	20	9							
10	775	X	707	-0-	-68	-0-	33	1	645	3	Y	22	22	1			5
							5	4	24	9							
11	750	X	603	-0-	-147	-0-	33	1	542	3	Y	22	20	1			7
							4	4	24	9							
12	682	X	599	-0-	-83	-0-	33	1	535	3	Y	25	27	1			5
							3	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	164	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	142	1	1989	3	Y	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	84	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1896	-0-	-414	-0-	81	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1696	-0-	-660	-0-	72	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2070	-0-	-131	-0-	59	1	2011	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1357	-0-	-773	-0-	40	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1606	-0-	-595	-0-	126	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1197	-0-	-813	-0-	67	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	65	1	952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,529 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(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	585	-0-	-128	-0-	40	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	26	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	642	-0-	-40	-0-	39	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	11	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	438	-0-	-192	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	512	-0-	-139	-0-	13	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	618	-0-	-33	-0-	35	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	510	-0-	-60	-0-	33	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	X	522	-0-	-5	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	295	-0-	-305	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	529	-0-	-91	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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(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	322	-0-	-50	-0-	34	1	280	3	Y	7					46
							8	9									
02	560	X	243	-0-	-317	-0-	23	1	209	3	Y	10					56
							11	9									
03	620	X	246	-0-	-374	-0-	26	1	188	3	Y	29					85
							32	9									
04	600	X	270	-0-	-330	-0-	5	1	263	3	Y	2	43	1			44
							2	9									
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	9	44	1			9
							10	9									
06	300	X	262	-0-	-38	-0-	8	1	233	3	Y	19					28
							21	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	250	3	Y	20					50
							22	9									
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					50
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	10	1	155	3	Y	17	47	1			20
							19	9									
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					20
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. 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	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-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	1209	X	235	-0-	-974	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	119	-0-	-693	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	312	-0-	-198	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	87	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9										
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	3	Y	3	3	1			1
							3	9										
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	3	Y	3	3	1			1
							3	9										
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9										
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1194	3	Y	2	2	1			1
							2	9										
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	3	Y	2	2	1			1
							2	9										
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1228	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9										
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9										
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	74	1	1049	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9										
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	78	1	1181	3	Y	5	4	1			1
							6	9										
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	57	1	882	3	Y	5	5	1			1
							6	9										
12	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2

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

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	744	N	716	-0-	-28	-0-	49 1 3 9	664	3	Y	3	3	1			1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	701	3	Y	3	3	1			1
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	743	3	Y	3	3	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	412	3	Y	3	3	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	1350	3	Y	3	2	1			1
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	1574	3	Y	1	2	1			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	1489	3	Y	2	2	1			-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	102 1 2 9	1451	3	Y	2	2	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9	1766	3	Y	2	2	1			-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	119 1 3 9	1827	3	Y	3	3	1			-0-
12	1178	N	869	-0-	-309	-0-	60 1 1 9	808	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-365	-0-	32	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	731	-0-	-25	-0-	40	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	609	-0-	-228	-0-	37	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	426	-0-	-204	-0-	8	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	X	311	-0-	-154	-0-	10	1	298	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	780	X	301	-0-	-479	-0-	10	1	284	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	255	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	24	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					4
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	2					2
							2	9									
09	120	X	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	120	X	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 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	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			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: 26 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	3	Y	6	6	1		1
							7	9								
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	3	Y	13	11	1		3
							14	9								
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	1	4	1		-0-
							1	9								
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	870	N	648	-0-	-222	-0-	21	1	626	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
07	1767	X	347	-0-	-1420	-0-	9	1	337	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
08	1302	X	746	-0-	-556	-0-	43	1	702	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09	1260	X	600	-0-	-660	-0-	39	1	560	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
10	837	X	294	-0-	-543	-0-	18	1	275	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
11	720	X	630	-0-	-90	-0-	38	1	591	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
12	744	X	360	-0-	-384	-0-	25	1	334	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3551	-0-	451	451	243	1	3305	3	Y	3	6	1		1
							3	9								
02	2800	N	6105	-0-	3305	3756	329	1	5652	3	Y	113	90	1		24
							124	9								
03	3100	N	3727	-0-	627	4383	212	1	3292	3	Y	203	179	1		48
							223	9								
04	3000	N	4145	-0-	1145	5528	74	1	3836	3	Y	214	212	1		50
							235	9								
05	7114	X	1586	-0-	-5528	-0-	46	1	1385	3	Y	141	144	1		47
							155	9								
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	112	124	1		35
							123	9								
07	6758	X	1876	-0-	-4882	-0-	46	1	1716	3	Y	104	123	1		16
							114	9								
08	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	150	1	2458	3	Y	52	61	1		7
							57	9								
09	4140	X	1383	-0-	-2757	-0-	89	1	1264	3	Y	27	31	1		3
							30	9								
10	1891	X	1704	-0-	-187	-0-	103	1	1559	3	Y	38	36	1		5
							42	9								
11	2580	X	1620	-0-	-960	-0-	95	1	1467	3	Y	53	52	1		6
							58	9								
12	2666	X	859	-0-	-1807	-0-	57	1	777	3	Y	23	26	1		3
							25	9								

TOTAL GAS PROD: 30,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

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	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	25	1	561	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	24	1	445	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	806	X	472	-0-	-334	-0-	25	1	438	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	X	495	-0-	-285	-0-	26	1	460	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	806	X	510	-0-	-296	-0-	19	1	485	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	600	X	540	-0-	-60	-0-	18	1	512	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	527	X	169	-0-	-358	-0-	6	1	161	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	115	115	1			50
							127	9									
02	616	X	519	-0-	-97	-0-	30	1	424	3	Y	59	90	1			19
							65	9									
03	682	X	363	-0-	-319	-0-	23	1	282	3	Y	53	41	1			31
							58	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	47	62	1			16
							52	9									
05	713	X	463	-0-	-250	-0-	16	1	405	3	Y	38	21	1			33
							42	9									
06	690	X	316	-0-	-374	-0-	12	1	270	3	Y	31	47	1			17
							34	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	18	1	403	3	Y	26	33	1			10
							29	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	28	33	1			11
							31	9									
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	27	1	322	3	Y	25	28	1			8
							28	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	67	21	1			54
							74	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	65	93	1			26
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	348	-0-	-24	-0-	10	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	219	-0-	-122	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 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	775	X	557	-0-	-218	-0-	38	1	517	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	X	552	-0-	-148	-0-	37	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	532	-0-	-38	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	X	728	-0-	-47	-0-	21	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	X	527	-0-	-223	-0-	16	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	X	585	-0-	-190	-0-	46	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	713	X	574	-0-	-139	-0-	37	1	536	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-280	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	520	-0-	-193	-0-	31	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	X	304	-0-	-130	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	595	-0-	-125	-0-	19	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	317	-0-	-427	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	635	-0-	-16	-0-	36	1	598	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	X	474	-0-	-156	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	327	-0-	-293	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-315	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					1
02	756	X	383	-0-	-373	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
03	775	X	608	-0-	-167	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					1
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	-0-					1
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	4	1	452	3	Y	-0-					1
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	3	Y	-0-					1
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	3	Y	-0-					1
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					1
09	1110	X	801	-0-	-309	-0-	23	1	778	3	Y	-0-					1
10	1147	X	783	-0-	-364	-0-	21	1	762	3	Y	-0-					1
11	1110	X	789	-0-	-321	-0-	20	1	769	3	Y	-0-					1
12	1085	X	663	-0-	-422	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-97	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	354	-0-	-606	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	46	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	759	-0-	-81	-0-	23	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	737	-0-	-103	-0-	41	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	859	-0-	-9	-0-	55	1	804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 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	775	N	410	-0-	-365	-0-	28	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	665	-0-	-343	-0-	44	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	602	-0-	-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	614	-0-	-130	-0-	18	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	640	-0-	-80	-0-	19	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	574	-0-	-15	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	903	-0-	-217	-0-	73	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	75	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	42	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	480	-0-	-570	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	X	923	-0-	-193	-0-	49	1	865	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1395	X	728	-0-	-667	-0-	27	1	698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1350	X	1038	-0-	-312	-0-	35	1	995	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	46	1	1320	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-2850	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	30	-0-	-2822	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	173	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	101	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2141	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	952	X	432	-0-	-520	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					4
03	1054	X	396	-0-	-658	-0-	31	1	364	3	Y	1					5
							1	9									
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	3	1			2
05	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	33	1	695	3	Y	1					3
							1	9									
06	2250	X	493	-0-	-1757	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					3
07	620	N	346	-0-	-274	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					3
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					3
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					3
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					3
11	480	N	158	-0-	-322	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					3
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	24	1	424	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	554	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	512	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	522	-0-	-1214	-0-	28	1	488	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1271	X	752	-0-	-519	-0-	45	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	930	X	805	-0-	-125	-0-	15	1	782	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
07	837	X	800	-0-	-37	-0-	21	1	772	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	837	X	368	-0-	-469	-0-	21	1	346	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	248	-0-	-562	-0-	16	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	803	-0-	-3	-0-	50	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	X	563	-0-	-217	-0-	34	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	806	X	448	-0-	-358	-0-	31	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		20	-0-	20	20	1	1	15	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	35	11	3	1	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	T. A.		14	-0-	14	49	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	T. A.		14	-0-	14	63	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	T. A.		14	-0-	14	77	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12		91 X	14	-0-	-77	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	104	1	1241	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1400	X	1165	-0-	-235	-0-	93	1	1061	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	44	1	1012	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1699	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	75	1	1381	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	71	1	1250	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	100	1	1776	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	53	1	1381	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

MO	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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	35	26	1			24
							39	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	33	36	1			21
							36	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	40	24	1			37
							44	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	15	29	1			23
							17	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	65	18	1			70
							72	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	Y	67	64	1			73
							74	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	31	53	1			51
							34	9									
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	16	1	470	3	Y	74	84	1			41
							81	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	64	74	1			31
							70	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	29	40	1			20
							32	9									
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	12	1	344	3	Y	47	50	1			17
							52	9									
12	527	N	186	-0-	-341	-0-	5	1	159	3	Y	20	26	1			11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

MO	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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2105	3	Y	26	12	1			27
							29	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	26	38	1			15
							29	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	Y	16					31
							18	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	24					55
							26	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	15	37	1			33
							17	9									
06	1050	N	312	-0-	-738	-0-	13	1	288	3	Y	10	33	1			10
							11	9									
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	24					34
							26	9									
08	1085	X	504	-0-	-581	-0-	26	1	464	3	Y	13	32	1			15
							14	9									
09	630	X	628	-0-	-2	-0-	32	1	576	3	Y	18					33
							20	9									
10	1488	X	576	-0-	-912	-0-	21	1	541	3	Y	13	31	1			15
							14	9									
11	1440	X	522	-0-	-918	-0-	17	1	490	3	Y	14					29
							15	9									
12	1488	X	509	-0-	-979	-0-	17	1	482	3	Y	9	30	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	924	X	379	-0-	-545	-0-	21	1	349	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	1204	-0-	-1214	-0-	53	1	1141	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	2340	X	1550	-0-	-790	-0-	66	1	1467	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	527	X	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	142	-0-	-334	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	6	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	428	-0-	-37	-0-	14	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	342	-0-	-228	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	410	-0-	-179	-0-	11	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	309	-0-	-280	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	X	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	277	-0-	-126	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 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	527	X	496	-0-	-31	-0-	30	1	451	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
02	504	X	238	-0-	-266	-0-	12	1	222	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	24	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	540	X	443	-0-	-97	-0-	8	1	426	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	480	X	324	-0-	-156	-0-	10	1	307	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
08	496	X	459	-0-	-37	-0-	26	1	426	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	12	1	173	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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: 92 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	804	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	54	1	609	3	Y	2					8
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	Y	3					11
							3	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	-0-	6	1			5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	-0-					5
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1					6
							1	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	3	Y	-0-					6
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	904	3	Y	1					7
							1	9									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-					7
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	28	1	805	3	Y	1					8
							1	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	29	1	835	3	Y	3	6	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 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	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		128	-0-	128	155	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	227	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	414	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230	644	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	779	X	135	-0-	-644	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	72	1	970	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	60	1	832	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	63	1	766	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1054	X	966	-0-	-88	-0-	37	1	926	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1116	X	915	-0-	-201	-0-	39	1	873	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	X	866	-0-	-274	-0-	26	1	838	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	X	1071	-0-	-107	-0-	83	1	985	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	57	1	962	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1147	X	1003	-0-	-144	-0-	64	1	935	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	215	-0-	-591	-0-	13	1	192	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	728	X	222	-0-	-506	-0-	11	1	204	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	24	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	570	X	381	-0-	-189	-0-	7	1	353	3	Y	19	10	1			12
							21	9									
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	44	30	1			26
							48	9									
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	18	30	1			14
							20	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	20	24	1			10
							22	9									
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	26	22	1			14
							29	9									
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2327	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
10	1178	X	954	-0-	-224	-0-	58	1	887	3	Y	8	24	1			5
							9	9									
11	1140	X	385	-0-	-755	-0-	23	1	354	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	2604	X	919	-0-	-1685	-0-	62	1	848	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-78	-0-	20 2	1 9	303	3	Y	2	2	1			1
02	532	X	522	-0-	-10	-0-	27 2	1 9	493	3	Y	2	2	1			1
03	589	X	425	-0-	-164	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	8 1	1 9	435	3	Y	1	1	1			-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	378	3	Y	1	1	1			-0-
06	570	X	345	-0-	-225	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	373	-0-	-216	-0-	10 1	1 9	362	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	X	319	-0-	-146	-0-	18 1	1 9	300	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	X	141	-0-	-309	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	362	-0-	-41	-0-	22 1	1 9	339	3	Y	1	1	1			-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	347	3	Y	1	1	1			-0-
*12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	584	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 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	868	X	484	-0-	-384	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	380	-0-	-271	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	340	-0-	-350	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	581	-0-	-225	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	646	-0-	-160	-0-	19	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	347	-0-	-433	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	330	-0-	-259	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	262	-0-	-368	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 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	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	100	1	1353	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1297	-0-	-143	-0-	24	1	1223	3	Y	45	35	1			10
							50	9									
05	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	40	1	1202	3	Y	106	81	1			35
							117	9									
06	1560	X	1109	-0-	-451	-0-	33	1	988	3	Y	80	90	1			25
							88	9									
07	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	33	1	1216	3	Y	95	106	1			14
							105	9									
08	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	70	1	1150	3	Y	22	33	1			3
							24	9									
09	1320	X	822	-0-	-498	-0-	54	1	767	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	87	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	X	1167	-0-	-153	-0-	71	1	1095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	815	-0-	-549	-0-	56	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	992	N	356	-0-	-636	-0-	27	1	325	3	Y	4	24	1			19
							4	9									
02	952	N	179	-0-	-773	-0-	14	1	164	3	Y	1					20
							1	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	8					28
							9	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	17	1			12
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	2					14
							2	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					14
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	2					16
							2	9									
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					16
09	540	N	304	-0-	-236	-0-	16	1	287	3	Y	1					17
							1	9									
10	744	N	85	-0-	-659	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					17
11	510	N	280	-0-	-230	-0-	9	1	270	3	Y	1					18
							1	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	4	13	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	20	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	160	-0-	-522	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	17	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	744	X	429	-0-	-315	-0-	33	1	395	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	X	471	-0-	-5	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-405	-0-	57	1	561	3	Y	-0-	4	1			1
02	700	X	386	-0-	-314	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	713	X	418	-0-	-295	-0-	36	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					2
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					2
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	775	X	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	452	-0-	-508	-0-	13	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	439	-0-	-553	-0-	12	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	443	-0-	-517	-0-	11	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	255	-0-	-675	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-556	-0-	78	1	1056	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1540	X	911	-0-	-629	-0-	60	1	839	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1705	X	745	-0-	-960	-0-	56	1	680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	1147	X	942	-0-	-205	-0-	36	1	896	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
06	1110	X	829	-0-	-281	-0-	35	1	787	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
07	1116	X	711	-0-	-405	-0-	30	1	674	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	26	1	869	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1080	X	763	-0-	-317	-0-	23	1	736	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	75	1	883	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	870	X	707	-0-	-163	-0-	39	1	660	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	899	X	540	-0-	-359	-0-	34	1	497	3	Y	8	11	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	1904	X	1834	-0-	-70	-0-	121	1	1693	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	141	1	1726	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
05	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	62	1	1550	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
06	2100	X	1449	-0-	-651	-0-	61	1	1381	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
07	2046	X	1403	-0-	-643	-0-	59	1	1335	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	52	1	1750	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	45	1	1484	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	139	1	1644	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	94	1	1601	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
12	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	109	1	1592	3	Y	13	17	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(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	485	-0-	-2181	-0-	27	1	449	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2023	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	106	1	1649	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
06	2310	X	1021	-0-	-1289	-0-	43	1	966	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	67	1	1243	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	2666	X	1248	-0-	-1418	-0-	66	1	1169	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2580	X	1033	-0-	-1547	-0-	54	1	967	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	1364	X	874	-0-	-490	-0-	32	1	833	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1290	X	1118	-0-	-172	-0-	37	1	1066	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	1333	X	817	-0-	-516	-0-	27	1	781	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1743	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1950	X	687	-0-	-1263	-0-	29	1	657	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	272	-0-	-1743	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	583	-0-	-719	-0-	31	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	215	-0-	-805	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	X	411	-0-	-302	-0-	15	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	X	39	-0-	-651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	42	-0-	-547	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-283	-0-	55	1	745	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	X	891	-0-	-89	-0-	59	1	830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	X	623	-0-	-214	-0-	47	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	624	-0-	-182	-0-	24	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
06	960	X	628	-0-	-332	-0-	27	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	X	645	-0-	-347	-0-	27	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	686	-0-	-213	-0-	20	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	780	-0-	-90	-0-	23	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	X	524	-0-	-127	-0-	41	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	1					1
							1	9									
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	48	1	704	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-520	-0-	116	1	1568	3	Y	82	87	1			36
							90	9									
02	2072	X	1574	-0-	-498	-0-	100	1	1404	3	Y	64	79	1			21
							70	9									
03	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	117	1	1431	3	Y	70	50	1			41
							77	9									
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	34	63	1			12
							37	9									
05	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	57	1	1423	3	Y	44	17	1			39
							48	9									
06	1710	X	1393	-0-	-317	-0-	58	1	1296	3	Y	35	55	1			19
							39	9									
07	1736	X	1246	-0-	-490	-0-	51	1	1159	3	Y	33	39	1			13
							36	9									
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
09	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	36	1	1170	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	131	1	1551	3	Y	38	39	1			12
							42	9									
11	1650	X	1281	-0-	-369	-0-	69	1	1169	3	Y	39	20	1			31
							43	9									
12	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	89	1	1298	3	Y	43	57	1			17
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	X	261	-0-	-142	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	243	-0-	-160	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	302	-0-	-39	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

01	2914	X	1756	-0-	-1158	-0-	120	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2632	X	2020	-0-	-612	-0-	111	1	1908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	140	1	2165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2220	X	1031	-0-	-1189	-0-	33	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	59	1	2169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	137	1	2246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	164	1	2346	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	1474	-0-	-1130	-0-	101	1	1372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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 "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	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-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	1395	X	1120	-0-	-275	-0-	77	1	1039	3	Y	4	6	1	2
							4	9							
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	74	1	1040	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
03	1395	X	708	-0-	-687	-0-	53	1	653	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
05	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	39	1	989	3	Y	6	2	1	5
							7	9							
06	1200	X	918	-0-	-282	-0-	39	1	876	3	Y	3	6	1	2
							3	9							
07	1333	X	878	-0-	-455	-0-	37	1	838	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
08	1333	X	1136	-0-	-197	-0-	33	1	1099	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
09	1290	X	844	-0-	-446	-0-	25	1	816	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
11	1110	X	984	-0-	-126	-0-	54	1	924	3	Y	5	2	1	4
							6	9							
12	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1028	3	Y	5	7	1	2
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-328	-0-	67	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	Y	43	33	1			10
							47	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	40	37	1			13
							44	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
07	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	32	1	1192	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
08	1643	X	1228	-0-	-415	-0-	70	1	1143	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	1590	X	724	-0-	-866	-0-	47	1	670	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1643	X	992	-0-	-651	-0-	60	1	918	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	1500	X	995	-0-	-505	-0-	60	1	921	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	1240	X	873	-0-	-367	-0-	58	1	794	3	Y	19	17	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 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	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	112	1	1337	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	Y	-0-					1
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	-0-					1
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					1
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	3	Y	-0-					1
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					1
07	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	97	1	1792	3	Y	-0-					1
08	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	80	1	1416	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	93	1	1649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	75	1	1955	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2160	X	1229	-0-	-931	-0-	42	1	1185	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)(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	2690	-0-	-441	-0-	184	1	2488	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	126	1	1767	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	155	1	1891	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	3000	X	1093	-0-	-1907	-0-	40	1	1046	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	2697	X	1236	-0-	-1461	-0-	47	1	1180	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	2610	X	1185	-0-	-1425	-0-	50	1	1127	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	2108	X	1011	-0-	-1097	-0-	43	1	962	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	27	1	898	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1200	X	826	-0-	-374	-0-	24	1	795	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1240	X	927	-0-	-313	-0-	72	1	848	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	1200	X	921	-0-	-279	-0-	51	1	861	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	1023	X	978	-0-	-45	-0-	62	1	907	3	Y	8	11	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	535	-0-	-209	-0-	49	1	486	3	Y	-0-	5	1			2
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	X	372	-0-	-93	-0-	32	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					6
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	3	Y	-0-					6
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	930	-0-	-240	-0-	26	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	929	-0-	-280	-0-	25	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	877	-0-	-293	-0-	22	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	656	-0-	-491	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-		-0-	-0-	25	1	416	3	Y	9	10	1			3
								31	4	10	9							
02	420	N	384	-0-		-36	-0-	20	1	323	3	Y	7	7	1			3
								33	4	8	9							
03	690	N	690	-0-		-0-	-0-	34	1	510	3	Y	10	9	1			4
								135	4	11	9							
04	689	N	689	-0-		-0-	-0-	33	1	514	3	Y	10	11	1			3
								131	4	11	9							
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-	34	1	529	3	Y	12	10	1			5
								123	4	13	9							
06	774	N	774	-0-		-0-	-0-	36	1	568	3	Y	11	13	1			3
								158	4	12	9							
07	713	X	659	-0-		-54	-0-	29	1	531	3	Y	13	13	1			3
								85	4	14	9							
08	713	X	557	-0-		-156	-0-	3	1	512	3	Y	13	12	1			4
								28	4	14	9							
09	780	X	519	-0-		-261	-0-	26	1	472	3	Y	15	15	1			4
								4	4	17	9							
10	806	X	474	-0-		-332	-0-	23	1	433	3	Y	14	15	1			3
								3	4	15	9							
11	780	X	438	-0-		-342	-0-	24	1	398	3	Y	12	11	1			4
								3	4	13	9							
12	651	X	543	-0-		-108	-0-	30	1	492	3	Y	16	17	1			3
								3	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

01	1705	X	1452	-0-		-253	-0-	134	1	1317	3	Y	1	6	1			2
								1	9									
02	1540	X	1497	-0-		-43	-0-	145	1	1351	3	Y	1					3
								1	9									
03	1426	X	1282	-0-		-144	-0-	110	1	1169	3	Y	3					6
								3	9									
04	1535	X	1535	-0-		-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	-0-					6
05	1748	X	1748	-0-		-0-	-0-	17	1	1731	3	Y	-0-					6
06	1590	X	730	-0-		-860	-0-	27	1	703	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1643	X	542	-0-		-1101	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	1736	X	650	-0-		-1086	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	506	-0-		-1174	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	492	-0-		-1244	-0-	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	828	X	828	-0-		-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
*12	823	X	823	-0-		-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	675	-0-		-317	-0-	51	1	611	3	Y	12	14	1			2
								13	9									
02	896	X	615	-0-		-281	-0-	46	1	562	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	744	X	634	-0-		-110	-0-	49	1	576	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
04	720	X	458	-0-		-262	-0-	19	1	432	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	682	X	642	-0-		-40	-0-	28	1	606	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
06	660	X	634	-0-		-26	-0-	27	1	603	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
07	682	X	667	-0-		-15	-0-	34	1	626	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	651	X	590	-0-		-61	-0-	31	1	551	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	630	X	453	-0-		-177	-0-	24	1	421	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	682	X	569	-0-		-113	-0-	21	1	539	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
11	660	X	489	-0-		-171	-0-	16	1	463	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
12	682	X	525	-0-		-157	-0-	17	1	500	3	Y	7	7	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	808	-0-		-1238	-0-	86	1	718	3	Y	4					21
								4	9									
02	868	X	659	-0-		-209	-0-	65	1	587	3	Y	6					27
								7	9									
03	961	X	388	-0-		-573	-0-	46	1	332	3	Y	9					36
								10	9									
04	684	X	684	-0-		-0-	-0-	13	1	671	3	Y	-0-	18	1			18
05	853	X	853	-0-		-0-	-0-	27	1	822	3	Y	4	18	1			4
								4	9									
06	780	X	315	-0-		-465	-0-	10	1	294	3	Y	10					14
								11	9									
07	744	X	607	-0-		-137	-0-	16	1	591	3	Y	-0-					14
08	868	X	511	-0-		-357	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					14
09	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					14
10	868	X	175	-0-		-693	-0-	11	1	164	3	Y	-0-	13	1			1
11	600	X	549	-0-		-51	-0-	34	1	515	3	Y	-0-					1
12	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(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-	41	1	340	3	Y	1					9
							1	9									
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	14	1	123	3	Y	1					10
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	3					13
							3	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7					9
							8	9									
07	372	X	213	-0-	-159	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					9
08	372	X	82	-0-	-290	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
09	360	X	192	-0-	-168	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					9
10	341	X	95	-0-	-246	-0-	6	1	87	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					2
12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1542	-0-	-194	-0-	105	1	1422	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	1536	-0-	-32	-0-	102	1	1422	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	103	1	1262	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	56	1	1397	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
06	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	59	1	1323	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	1705	X	1212	-0-	-493	-0-	51	1	1155	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	39	1	1290	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1680	X	1387	-0-	-293	-0-	77	1	1301	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	92	1	1350	3	Y	7	10	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10744 - 10744

01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	1					7
							1	9									
02	756	X	59	-0-	-697	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					7
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	3	Y	9					16
							10	9									
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	35	1	769	3	Y	3					19
							3	9									
05	806	X	365	-0-	-441	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					19
06	1110	X	540	-0-	-570	-0-	19	1	521	3	Y	-0-	15	1			4
07	1147	X	633	-0-	-514	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					4
08	1147	X	514	-0-	-633	-0-	17	1	497	3	Y	-0-					4
09	810	X	56	-0-	-754	-0-	2	1	53	3	Y	1					5
							1	9									
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	Y	-0-					5
11	600	X	541	-0-	-59	-0-	18	1	522	3	Y	1					6
							1	9									
12	620	X	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(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	797	-0-	-4969	-0-	54	1	736	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	952	X	767	-0-	-185	-0-	51	1	713	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	1054	X	863	-0-	-191	-0-	65	1	792	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	1020	X	995	-0-	-25	-0-	36	1	953	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	35	1	878	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1023	X	809	-0-	-214	-0-	34	1	771	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	29	1	971	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	990	X	802	-0-	-188	-0-	24	1	776	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	930	X	805	-0-	-125	-0-	63	1	739	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
12	992	X	731	-0-	-261	-0-	46	1	679	3	Y	5	8	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1371	-0-	-1140	-0-	102	1	1227	3	Y	38	42	1			8
							42	9									
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	166	1	2039	3	Y	279	228	1			59
							307	9									
03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	139	1	1644	3	Y	244	245	1			58
							268	9									
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	280	272	1			66
							308	9									
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	Y	333	288	1			111
							366	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	85	1	1902	3	Y	216	260	1			67
							238	9									
07	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	110	1	2046	3	Y	166	208	1			25
							183	9									
08	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	108	1	1900	3	Y	26	47	1			4
							29	9									
09	2580	X	1578	-0-	-1002	-0-	83	1	1474	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
10	2325	X	1710	-0-	-615	-0-	62	1	1625	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	2250	X	1528	-0-	-722	-0-	51	1	1446	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	2325	X	1169	-0-	-1156	-0-	39	1	1113	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

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. 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	2745	X	2745	-0-		-0-		-0-		187	1	2228	3	Y	300	293	1			63
										330	9									
02	2520	X	805	-0-		-1715		-0-		48	1	547	3	Y	191	212	1			42
										210	9									
03	2790	X	1118	-0-		-1672		-0-		66	1	817	3	Y	214	204	1			52
										235	9									
04	2700	X	2565	-0-		-135		-0-		103	1	2392	3	Y	64	99	1			17
										70	9									
05	2759	X	1587	-0-		-1172		-0-		71	1	1506	3	Y	9	21	1			5
										10	9									
06	2670	X	818	-0-		-1852		-0-		35	1	775	3	Y	7	8	1			4
										8	9									
07	2666	X	903	-0-		-1763		-0-		46	1	848	3	Y	8	9	1			3
										9	9									
08	2666	X	2091	-0-		-575		-0-		112	1	1971	3	Y	7	7	1			3
										8	9									
09	2580	X	1819	-0-		-761		-0-		96	1	1716	3	Y	6	6	1			3
										7	9									
10	2910	X	2910	-0-		-0-		-0-		107	1	2795	3	Y	7	7	1			3
										8	9									
11	2265	X	2265	-0-		-0-		-0-		76	1	2178	3	Y	10	10	1			3
										11	9									
12	2077	X	1964	-0-		-113		-0-		65	1	1891	3	Y	7	7	1			3
										8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

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	5	-0-	5	5		5	3						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	10		5	3						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10									Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	16		6	3						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16									Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	22		6	3						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

01	1271	X	959	-0-	-312	-0-		54	1	905	3	N	-0-							-0-
02	1148	X	456	-0-	-692	-0-		22	1	434	3	N	-0-							-0-
03	930	X	341	-0-	-589	-0-		20	1	321	3	N	-0-							-0-
04	900	X	833	-0-	-67	-0-		16	1	817	3	N	-0-							-0-
05	961	X	366	-0-	-595	-0-		12	1	354	3	N	-0-							-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-		23	1	679	3	N	-0-							-0-
07	868	X	579	-0-	-289	-0-		15	1	564	3	N	-0-							-0-
08	868	X	686	-0-	-182	-0-		39	1	647	3	N	-0-							-0-
09	840	X	779	-0-	-61	-0-		51	1	728	3	N	-0-							-0-
10	713	X	666	-0-	-47	-0-		41	1	625	3	N	-0-							-0-
11	690	X	644	-0-	-46	-0-		39	1	605	3	N	-0-							-0-
*12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-		112	1	1521	3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	3	Y	80	73	1			35
							88	9									
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	3	Y	72	83	1			24
							79	9									
03	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	132	1	1617	3	Y	66	51	1			39
							73	9									
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	3	Y	46	69	1			16
							51	9									
05	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	65	1	1628	3	Y	57	23	1			50
							63	9									
06	2100	X	1670	-0-	-430	-0-	69	1	1557	3	Y	40	68	1			22
							44	9									
07	2170	X	1444	-0-	-726	-0-	60	1	1345	3	Y	35	43	1			14
							39	9									
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	55	1	1848	3	Y	42	40	1			16
							46	9									
09	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	47	1	1550	3	Y	35	37	1			14
							39	9									
10	1767	X	1731	-0-	-36	-0-	131	1	1548	3	Y	47	46	1			15
							52	9									
11	1890	X	1630	-0-	-260	-0-	88	1	1489	3	Y	48	24	1			39
							53	9									
12	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	101	1	1485	3	Y	56	72	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 21,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10749	X	10749	-0-		-0-	-0-	729	1	9875	3	Y	132	128	1			59
								145	9									
02	9933	X	9933	-0-		-0-	-0-	655	1	9145	3	Y	121	140	1			40
								133	9									
03	10571	X	9642	-0-		-929	-0-	723	1	8820	3	Y	90	77	1			53
								99	9									
04	10075	X	10075	-0-		-0-	-0-	366	1	9658	3	Y	46	82	1			17
								51	9									
05	10757	X	9825	-0-		-932	-0-	374	1	9385	3	Y	60	23	1			54
								66	9									
06	10650	X	9494	-0-		-1156	-0-	402	1	9036	3	Y	51	77	1			28
								56	9									
07	11005	X	8761	-0-		-2244	-0-	370	1	8358	3	Y	30	46	1			12
								33	9									
08	10677	X	10677	-0-		-0-	-0-	305	1	10317	3	Y	50	42	1			20
								55	9									
09	10080	X	9278	-0-		-802	-0-	274	1	8956	3	Y	44	46	1			18
								48	9									
10	9883	X	9883	-0-		-0-	-0-	768	1	9062	3	Y	48	50	1			16
								53	9									
11	10320	X	9434	-0-		-886	-0-	522	1	8862	3	Y	45	24	1			37
								50	9									
12	10664	X	9791	-0-		-873	-0-	623	1	9124	3	Y	40	60	1			17
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 117,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1056	-0-		-494	-0-	54	1	894	3	Y	38	37	1			12
								66	4	42	9							
02	1260	X	1096	-0-		-164	-0-	55	1	908	3	Y	36	32	1			16
								93	4	40	9							
03	1227	X	1227	-0-		-0-	-0-	60	1	898	3	Y	29	32	1			13
								237	4	32	9							
04	1350	X	1350	-0-		-0-	-0-	65	1	998	3	Y	31	35	1			9
								253	4	34	9							
05	1616	X	1616	-0-		-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	35	30	1			14
								284	4	39	9							
06	1533	X	1533	-0-		-0-	-0-	71	1	1114	3	Y	35	39	1			10
								309	4	39	9							
07	1395	X	1333	-0-		-62	-0-	58	1	1064	3	Y	37	38	1			9
								170	4	41	9							
08	1612	X	1102	-0-		-510	-0-	5	1	995	3	Y	42	38	1			13
								56	4	46	9							
09	1560	X	978	-0-		-582	-0-	48	1	860	3	Y	57	54	1			16
								7	4	63	9							
10	1612	X	866	-0-		-746	-0-	40	1	773	3	Y	43	49	1			10
								6	4	47	9							
11	1530	X	817	-0-		-713	-0-	44	1	723	3	Y	40	37	1			13
								6	4	44	9							
12	1333	X	870	-0-		-463	-0-	47	1	777	3	Y	37	42	1			8
								5	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-497	-0-	37	1	364	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	311	-0-	-501	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					1
03	589	X	480	-0-	-109	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					1
04	570	X	489	-0-	-81	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					1
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	3	Y	-0-					1
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	580	-0-	-536	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	397	-0-	-683	-0-	11	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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	T. A.		988	-0-	988	988	52	1	686	3	Y	227					227
							250	9									
02	T. A.		1695	-0-	1695	2683	101	1	1323	3	Y	246	103	1			370
							271	9									
03	T. A.		54	-0-	54	2737	3	1	40	3	Y	10	260	1			120
							11	9									
04	T. A.		797	-0-	797	3534	29	1	640	3	Y	116	77	1			159
							128	9									
05	T. A.		777	-0-	777	4311	23	1	652	3	Y	93	162	1			90
							102	9									
06	5024	X	713	-0-	-4311	-0-	22	1	606	3	Y	77	65	1			102
							85	9									
07	1891	X	782	-0-	-1109	-0-	22	1	605	3	Y	141	79	1			164
							155	9									
08	837	X	375	-0-	-462	-0-	8	1	245	3	Y	111	217	1			58
							122	9									
09	810	X	247	-0-	-563	-0-	4	1	110	3	Y	121	91	1			88
							133	9									
10	775	X	33	-0-	-742	-0-	13	3	20	9	Y	18	91	1			15
11	750	X	299	-0-	-451	-0-	4	1	124	3	Y	155	46	1			124
							171	9									
12	775	X	9	-0-	-766	-0-	3	3	6	9	Y	5	124	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

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	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1426	-0-	-730	-0-	138	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	134	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	55	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	45	1	1537	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	45	1	1621	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	43	1	1677	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

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	961	X	618	-0-	-343	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	378	-0-	-490	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	521	-0-	-99	-0-	5	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	117	31	1			86
							129	9									
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	637	3	Y	41					127
							45	9									
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	25					152
							28	9									
09	870	X	591	-0-	-279	-0-	16	1	547	3	Y	25	154	1			23
							28	9									
10	899	X	633	-0-	-266	-0-	17	1	596	3	Y	18					41
							20	9									
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	19	1	747	3	Y	19					60
							21	9									
12	744	X	656	-0-	-88	-0-	23	1	594	3	Y	35					95
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

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	1226	-0-	-789	-0-	93	1	1125	3	Y	7	33	1			28
							8	9									
02	1820	X	636	-0-	-1184	-0-	51	1	581	3	Y	4					32
							4	9									
03	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	110	1	1280	3	Y	10					42
							11	9									
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	2	25	1			19
							2	9									
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	3	Y	3					22
							3	9									
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	3	Y	-0-					22
07	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	61	1	1129	3	Y	3					25
							3	9									
08	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	77	1	1363	3	Y	1					26
							1	9									
09	1650	X	1327	-0-	-323	-0-	70	1	1253	3	Y	4					30
							4	9									
10	1581	X	1472	-0-	-109	-0-	54	1	1414	3	Y	4					34
							4	9									
11	1530	X	1248	-0-	-282	-0-	42	1	1198	3	Y	7					41
							8	9									
12	1426	X	1178	-0-	-248	-0-	39	1	1120	3	Y	17	30	1			28
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	124	1 9	1682	3	Y	8	9	1			4
02	1848	X	1553	-0-	-295	-0-	103	1 10 9	1440	3	Y	9	10	1			3
03	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	108	1 6 9	1318	3	Y	5	5	1			3
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	68	1 8 9	1793	3	Y	7	7	1			3
05	1829	X	1682	-0-	-147	-0-	64	1 8 9	1610	3	Y	7	3	1			7
06	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	61	1 6 9	1382	3	Y	5	9	1			3
07	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	56	1 6 9	1266	3	Y	5	6	1			2
08	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	54	1 6 9	1827	3	Y	5	5	1			2
09	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	43	1 6 9	1419	3	Y	5	5	1			2
10	1674	X	1579	-0-	-95	-0-	123	1 7 9	1449	3	Y	6	6	1			2
11	1830	X	1417	-0-	-413	-0-	78	1 8 9	1331	3	Y	7	3	1			6
12	1891	X	1669	-0-	-222	-0-	106	1 8 9	1555	3	Y	7	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	8897	X	6311	-0-	-2586	-0-	266	1 7 9	6038	3	Y	6	6	1			3
02	8036	X	5593	-0-	-2443	-0-	239	1 4 9	5350	3	Y	4	5	1			2
03	8618	X	5650	-0-	-2968	-0-	274	1 4 9	5372	3	Y	4	3	1			3
04	5820	X	5662	-0-	-158	-0-	207	1 2 9	5453	3	Y	2	4	1			1
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	223	1 3 9	5581	3	Y	3	1	1			3
06	6120	X	5579	-0-	-541	-0-	237	1 3 9	5339	3	Y	3	4	1			2
07	6200	X	5044	-0-	-1156	-0-	214	1 1 9	4829	3	Y	1	2	1			1
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	5933	3	Y	2	2	1			1
09	5670	X	5302	-0-	-368	-0-	157	1 2 9	5143	3	Y	2	2	1			1
10	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	434	1 2 9	5114	3	Y	2	2	1			1
11	5910	X	5213	-0-	-697	-0-	290	1 2 9	4921	3	Y	2	1	1			2
12	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	350	1 4 9	5126	3	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 67,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	4	252	9	Y	229	242	1			109
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	4	231	9	Y	210	183	1			136
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	4	283	9	Y	257	259	1			134
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	4	264	9	Y	240	249	1			125
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	4	274	9	Y	249	223	1			151
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	146	4	110	9	Y	100	183	1			68
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	164	4	92	9	Y	84	69	1			83
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	156	4	84	9	Y	76	90	1			69
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	151	4	80	9	Y	73	66	1			76
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	156	4	73	9	Y	66	66	1			76
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	151	4	65	9	Y	59	55	1			80
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	4	41	9	Y	37	35	1			82

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	4	116	9	Y	105	125	1			50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	60	71	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	58	1			21
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/2015

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7887	-0-	-638	-0-	419 128	1 9	7340	3	Y	116	94	1			35
02	7392	X	6157	-0-	-1235	-0-	320 120	1 9	5717	3	Y	109	124	1			20
03	7812	X	6524	-0-	-1288	-0-	356 105	1 9	6063	3	Y	95	91	1			24
04	7560	X	6913	-0-	-647	-0-	352 197	1 9	6364	3	Y	179	168	1			35
05	7874	X	7198	-0-	-676	-0-	385 4	1 9	6809	3	Y	4	37	1			2
06	7620	X	6639	-0-	-981	-0-	372 48	1 9	6219	3	Y	44	34	1			12
07	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	340 37	1 9	5793	3	Y	34	41	1			5
08	7192	X	6009	-0-	-1183	-0-	343 29	1 9	5637	3	Y	26	27	1			4
09	6960	X	6035	-0-	-925	-0-	358 11	1 9	5666	3	Y	10	11	1			3
10	7192	X	5166	-0-	-2026	-0-	314 52	1 9	4800	3	Y	47	43	1			7
11	6630	X	4990	-0-	-1640	-0-	328 152	1 9	4510	3	Y	138	130	1			15
12	6231	X	3965	-0-	-2266	-0-	265 15	1 9	3685	3	Y	14	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 73,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	308	1	7008	3	Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	278	1	6239	3	Y	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	329	1	6437	3	Y	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	250	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	6661	3	Y	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	278	1	6255	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6173	-0-	-1050	-0-	262	1	5911	3	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6978	-0-	-90	-0-	200	1	6778	3	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6088	-0-	-752	-0-	181	1	5907	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6188	-0-	-725	-0-	484	1	5704	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6478	-0-	-272	-0-	361	1	6117	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6512	-0-	-463	-0-	416	1	6096	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	8119	-0-	-2638	-0-	8119	3			Y	-0-					1
02	10360	X	7324	-0-	-3036	-0-	7324	3			Y	-0-					1
03	11470	X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	3			Y	-0-					1
04	11100	X	8725	-0-	-2375	-0-	8725	3			Y	-0-					1
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					1
06	9840	X	8546	-0-	-1294	-0-	8546	3			Y	-0-					1
07	10168	X	7444	-0-	-2724	-0-	7444	3			Y	-0-					1
08	10168	X	7528	-0-	-2640	-0-	216	1	7312	3	Y	-0-					1
09	8820	X	8598	-0-	-222	-0-	255	1	8331	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	772	1	9107	3	Y	51	39	1			17
							56	9									
11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	518	1	8794	3	Y	37	23	1			31
							41	9									
*12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	610	1	8934	3	Y	38	53	1			16
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 104,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	8342	3	10	9	Y	9	82	1			33
02	9044	X	6518	-0-	-2526	-0-	6509	3	9	9	Y	8					41
03	10013	X	7756	-0-	-2257	-0-	7712	3	44	9	Y	40					81
04	9690	X	8225	-0-	-1465	-0-	8225	3			Y	-0-					81
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					81
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	322	1	8261	3	Y	2	76	1			7
							2	9									
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	223	1	8403	3	Y	-0-					7
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	246	1	10513	3	Y	-0-					7
09	8820	X	8542	-0-	-278	-0-	242	1	8300	3	Y	-0-	2	1			5
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	248	1	8929	3	Y	1					6
							1	9									
11	10410	X	9539	-0-	-871	-0-	237	1	9302	3	Y	-0-					6
12	10757	X	9109	-0-	-1648	-0-	333	1	8776	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 104,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9691	-0-		-1469	-0-	516 145	1 9	9030	3	Y	132	108	1			41
02	10080	X	8404	-0-		-1676	-0-	440 98	1 9	7866	3	Y	89	112	1			18
03	10726	X	9035	-0-		-1691	-0-	495 108	1 9	8432	3	Y	98	90	1			26
04	10380	X	8292	-0-		-2088	-0-	430 88	1 9	7774	3	Y	80	89	1			17
05	9703	X	9648	-0-		-55	-0-	515 22	1 9	9111	3	Y	20	27	1	1	5	9
06	9390	X	9057	-0-		-333	-0-	499 217	1 9	8341	3	Y	197	153	1			53
07	9300	X	8448	-0-		-852	-0-	464 90	1 9	7894	3	Y	82	122	1			13
08	9641	X	8719	-0-		-922	-0-	493 113	1 9	8113	3	Y	103	99	1			17
09	9330	X	8616	-0-		-714	-0-	506 86	1 9	8024	3	Y	78	73	1			22
10	9641	X	8364	-0-		-1277	-0-	506 131	1 9	7727	3	Y	119	123	1			18
11	9060	X	7473	-0-		-1587	-0-	500 100	1 9	6873	3	Y	91	98	1			11
12	8897	X	8423	-0-		-474	-0-	558 102	1 9	7763	3	Y	93	91	1			13

TOTAL GAS PROD: 104,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4497	-0-		-1672	-0-	90 117	1 4	4105 185	3 9	Y	168	182	1			21
02	5572	X	4167	-0-		-1405	-0-	83 103	1 4	3861 120	3 9	Y	109	108	1			22
03	5735	X	5008	-0-		-727	-0-	102 78	1 4	4726 102	3 9	Y	93	105	1			10
04	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	129 57	1 4	4605 88	3 9	Y	80	81	1			9
05	4835	X	4835	-0-		-0-	-0-	131 105	1 4	4485 114	3 9	Y	104	96	1			17
06	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	148 24	1 4	4734 55	3 9	Y	50	55	1			12
07	5053	X	4654	-0-		-399	-0-	249 153	1 4	4099 153	3 9	Y	139	122	1			29
08	5053	X	4933	-0-		-120	-0-	339 67	1 4	4385 142	3 9	Y	129	148	1			10
09	4950	X	4765	-0-		-185	-0-	228 23	1 4	4363 151	3 9	Y	137	132	1			15
10	5115	X	4211	-0-		-904	-0-	248 170	1 4	3641 152	3 9	Y	138	129	1			24
11	4950	X	3914	-0-		-1036	-0-	267 46	1 4	3518 83	3 9	Y	75	89	1			10
12	4929	X	3947	-0-		-982	-0-	272 67	1 4	3517 91	3 9	Y	83	82	1			11

TOTAL GAS PROD: 54,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

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

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	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7932	3	14	9	N	13					78
02	7000	X	5963	-0-	-1037	-0-	5944	3	19	9	N	17					95
03	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6452	3	12	9	N	11					106
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	3	19	9	N	17					123
05	7936	X	7933	-0-	-3	-0-	7912	3	21	9	N	19					142
06	7680	X	7458	-0-	-222	-0-	7411	3	47	9	N	43					185
07	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	7253	3	12	9	N	11					196
08	7936	X	7646	-0-	-290	-0-	7642	3	4	9	N	4	164	1			36
09	7680	X	6209	-0-	-1471	-0-	6206	3	3	9	N	3					39
10	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	7105	3			N	-0-					39
11	7470	X	7112	-0-	-358	-0-	7112	3			N	-0-					39
12	7657	X	6029	-0-	-1628	-0-	6029	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 84,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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	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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

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	2697	X	2337	-0-	-360	-0-	125	1 29 9	2183	3	Y	26	23	1			8
02	2436	X	1999	-0-	-437	-0-	104	1 37 9	1858	3	Y	34	36	1			6
03	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	120	1 28 9	2047	3	Y	25	25	1			6
04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	119	1 15 9	2156	3	Y	14	17	1			3
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	124	1 91 9	2195	3	Y	83	51	1	5	5	30
06	2250	X	2206	-0-	-44	-0-	123	1 28 9	2055	3	Y	25	48	1			7
07	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	106	1 29 9	1810	3	Y	26	29	1			4
08	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	121	1 35 9	1992	3	Y	32	31	1			5
09	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	125	1 40 9	1977	3	Y	36	32	1			9
10	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	124	1 48 9	1900	3	Y	44	47	1			6
11	2220	X	1937	-0-	-283	-0-	127	1 64 9	1746	3	Y	58	58	1			6
12	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	121	1 18 9	1691	3	Y	16	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 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	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	6719	-0-	-1681	-0-	6695	3	24	9	Y	22	15	1			7
03	8618	X	8121	-0-	-497	-0-	8052	3	69	9	Y	63	33	1			37
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8433	3	88	9	Y	80	89	1			28
05	10633	X	8895	-0-	-1738	-0-	8788	3	107	9	Y	97	40	1			85
06	10290	X	6622	-0-	-3668	-0-	6563	3	59	9	Y	54	110	1			29
07	8804	X	5822	-0-	-2982	-0-	5774	3	48	9	Y	44	56	1			17
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	333	1	11264	3	Y	71	61	1			27
							78	9									
09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	308	1	10070	3	Y	57	62	1			22
							63	9									
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	846	1	9982	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
11	11310	X	10261	-0-	-1049	-0-	569	1	9650	3	Y	38	18	1			31
							42	9									
12	11687	X	10471	-0-	-1216	-0-	666	1	9765	3	Y	36	52	1			15
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 109,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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	8835	X	7475	-0-	-1360	-0-	403	1	7053	3	Y	17	12	1			7
							19	9									
02	7980	X	6422	-0-	-1558	-0-	339	1	6062	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
03	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	386	1	6581	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	364	1	6592	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
05	7471	X	7178	-0-	-293	-0-	372	1	6573	3	Y	212	130	1	13	5	78
							233	9									
06	7230	X	6466	-0-	-764	-0-	361	1	6040	3	Y	59	120	1			17
							65	9									
07	7223	X	5504	-0-	-1719	-0-	304	1	5174	3	Y	24	36	1			5
							26	9									
08	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	335	1	5511	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	6990	X	5882	-0-	-1108	-0-	349	1	5523	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	7192	X	5890	-0-	-1302	-0-	362	1	5528	3	Y	-0-	2	1			2
11	6480	X	4861	-0-	-1619	-0-	329	1	4528	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	388	1	5398	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 75,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20585	-0-	-5920	-0-	20585	3			Y	-0-					2
02	23940	X	19202	-0-	-4738	-0-	19202	3			Y	-0-					2
03	24707	X	21382	-0-	-3325	-0-	21382	3			Y	-0-					2
04	22230	X	20854	-0-	-1376	-0-	20854	3			Y	-0-					2
05	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			Y	-0-					2
06	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20713	3	35	9	Y	32	15	1			19
07	21545	X	18283	-0-	-3262	-0-	18251	3	32	9	Y	29	35	1			13
08	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23278	3	44	9	Y	40	36	1			17
09	20850	X	19892	-0-	-958	-0-	19863	3	29	9	Y	26	31	1			12
10	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21755	3	19	9	Y	17	22	1			7
11	22560	X	20855	-0-	-1705	-0-	1160	1	19680	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
12	23312	X	22086	-0-	-1226	-0-	1410	1	20656	3	Y	18	22	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 250,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15091	-0-	-1308	-0-	15080	3	11	9	Y	10	6	1			9
02	14812	X	11918	-0-	-2894	-0-	11897	3	21	9	Y	19	17	1			11
03	15810	X	13316	-0-	-2494	-0-	13221	3	95	9	Y	86	42	1			55
04	14610	X	13193	-0-	-1417	-0-	13147	3	46	9	Y	42	78	1			19
05	15097	X	13222	-0-	-1875	-0-	13156	3	66	9	Y	60	22	1			57
06	14610	X	12460	-0-	-2150	-0-	12401	3	59	9	Y	54	77	1			34
07	13268	X	10607	-0-	-2661	-0-	10575	3	32	9	Y	29	47	1			16
08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	401	1	13565	3	Y	71	55	1			32
							78	9									
09	12840	X	12340	-0-	-500	-0-	365	1	11921	3	Y	49	57	1			24
							54	9									
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1058	1	12475	3	Y	31	40	1			15
							34	9									
11	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	745	1	12636	3	Y	23	14	1			24
							25	9									
*12	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	861	1	12616	3	Y	38	42	1			20
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 156,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5795	-0-		-405	-0-	273 739	1 9	4783	3	Y	672	579	1			200
02	5628	X	4687	-0-		-941	-0-	221 507	1 9	3959	3	Y	461	577	1			84
03	6231	X	5116	-0-		-1115	-0-	254 540	1 9	4322	3	Y	491	452	1			123
04	6030	X	5394	-0-		-636	-0-	250 623	1 9	4521	3	Y	566	578	1			111
05	5797	X	5434	-0-		-363	-0-	260 571	1 9	4603	3	Y	519	411	1	31	5	188
06	5610	X	5049	-0-		-561	-0-	258 472	1 9	4319	3	Y	429	504	1			113
07	5580	X	5072	-0-		-508	-0-	254 493	1 9	4325	3	Y	448	501	1			60
08	5580	X	5291	-0-		-289	-0-	268 620	1 9	4403	3	Y	564	540	1			84
09	5400	X	4604	-0-		-796	-0-	249 405	1 9	3950	3	Y	368	356	1			96
10	5425	X	4947	-0-		-478	-0-	272 525	1 9	4150	3	Y	477	508	1			65
11	5130	X	4616	-0-		-514	-0-	273 584	1 9	3759	3	Y	531	540	1			56
12	5301	X	4263	-0-		-1038	-0-	250 527	1 9	3486	3	Y	479	475	1			60

TOTAL GAS PROD: 60,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,005

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	14145	-0-		-3184	-0-	14105	3	40	9	N	36	31	1			31
02	15652	X	11649	-0-		-4003	-0-	11586	3	63	9	N	57	21	1			67
03	16678	X	13228	-0-		-3450	-0-	13177	3	51	9	N	46	71	1			42
04	15330	X	13356	-0-		-1974	-0-	13311	3	45	9	N	41	29	1			54
05	14136	X	12559	-0-		-1577	-0-	12497	3	62	9	N	56	29	1			81
06	13680	X	12542	-0-		-1138	-0-	12494	3	48	9	N	44	69	1			56
07	15352	X	15352	-0-		-0-	-0-	540 48	1 9	14764	3	N	44	63	1			37
08	17369	X	17369	-0-		-0-	-0-	930 4	1 9	16435	3	N	4	34	1			7
09	14563	X	14563	-0-		-0-	-0-	761 18	1 9	13784	3	N	16					23
10	15345	X	14335	-0-		-1010	-0-	815 37	1 9	13483	3	N	34	12	1			45
11	16800	X	14697	-0-		-2103	-0-	806 62	1 9	13829	3	N	56	73	1			28
12	17360	X	7422	-0-		-9938	-0-	350 15	1 9	7057	3	N	14					42

TOTAL GAS PROD: 161,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

	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	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	405 497	1 9	7094	3	Y	452	359	1			135
02	7812	X	6109	-0-	-1703	-0-	300 442	1 9	5367	3	Y	402	464	1			73
03	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	401 205	1 9	6827	3	Y	186	211	1			48
04	7650	X	7480	-0-	-170	-0-	379 235	1 9	6866	3	Y	214	219	1			43
05	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	401 176	1 9	7093	3	Y	160	134	1	10	5	59
06	7740	X	7069	-0-	-671	-0-	391 134	1 9	6544	3	Y	122	148	1			33
07	7719	X	5593	-0-	-2126	-0-	304 119	1 9	5170	3	Y	108	125	1			16
08	7719	X	6995	-0-	-724	-0-	392 154	1 9	6449	3	Y	140	134	1			22
09	7470	X	6846	-0-	-624	-0-	399 122	1 9	6325	3	Y	111	103	1			30
10	7657	X	6659	-0-	-998	-0-	400 146	1 9	6113	3	Y	133	144	1			19
11	7080	X	6300	-0-	-780	-0-	405 323	1 9	5572	3	Y	294	281	1			32
12	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	431 39	1 9	5999	3	Y	35	61	1			6

TOTAL GAS PROD: 82,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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	8246	X	4473	-0-	-3773	-0-	4473	3			Y	-0-					1
02	7448	X	3473	-0-	-3975	-0-	3473	3			Y	-0-					1
03	8246	X	4360	-0-	-3886	-0-	4360	3			Y	-0-					1
04	6420	X	4971	-0-	-1449	-0-	4971	3			Y	-0-					1
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					1
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			Y	-0-					1
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					1
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	225	1	7626	3	Y	-0-					1
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	203	1	6627	3	Y	-0-					1
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	566	1	6674	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	7590	X	5559	-0-	-2031	-0-	309	1	5249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	7843	X	6979	-0-	-864	-0-	446	1	6533	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 69,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4630	-0-	-1694	-0-	245	1	4286	3	Y	90	101	1			29
							99	9									
02	5712	X	4673	-0-	-1039	-0-	231	1	4132	3	Y	282	259	1			52
							310	9									
03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	216	1	3674	3	Y	290	268	1			74
							319	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	3	Y	263	284	1			53
							289	9									
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	276	1	4888	3	Y	275	210	1	17	5	101
							303	9									
06	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	262	1	4373	3	Y	254	287	1			68
							279	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	346	1	5888	3	Y	251	284	1			35
							276	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	354	335	1			54
							389	9									
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	337	1	5334	3	Y	91	119	1			26
							100	9									
10	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	360	1	5503	3	Y	118	126	1			18
							130	9									
11	7170	X	5188	-0-	-1982	-0-	341	1	4684	3	Y	148	149	1			17
							163	9									
12	7409	X	5461	-0-	-1948	-0-	346	1	4819	3	Y	269	251	1			35
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 64,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12678	-0-	-2977	-0-	680	1	11900	3	Y	89	66	1			31
							98	9									
02	14140	X	11271	-0-	-2869	-0-	595	1	10639	3	Y	34	54	1			11
							37	9									
03	14043	X	13275	-0-	-768	-0-	734	1	12500	3	Y	37	34	1			14
							41	9									
04	13590	X	13179	-0-	-411	-0-	689	1	12461	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
05	12679	X	12405	-0-	-274	-0-	663	1	11723	3	Y	17	15	1	1	5	11
							19	9									
06	12870	X	11440	-0-	-1430	-0-	644	1	10772	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
07	13609	X	9482	-0-	-4127	-0-	517	1	8800	3	Y	150	136	1			24
							165	9									
08	13609	X	9918	-0-	-3691	-0-	567	1	9330	3	Y	19	36	1			7
							21	9									
09	13170	X	9826	-0-	-3344	-0-	581	1	9201	3	Y	40	32	1			15
							44	9									
10	12400	X	10292	-0-	-2108	-0-	630	1	9627	3	Y	32	38	1			9
							35	9									
11	11430	X	9238	-0-	-2192	-0-	625	1	8593	3	Y	18	20	1			7
							20	9									
12	10168	X	9212	-0-	-956	-0-	613	1	8537	3	Y	56	51	1			12
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 132,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3192	-0-	-1675	-0-	162	1	2830	3	Y	182	164	1			56
							200	9									
02	4228	X	3817	-0-	-411	-0-	184	1	3295	3	Y	307	306	1			57
							338	9									
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	181	1	3084	3	Y	498	429	1			126
							548	9									
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	144	1	2596	3	Y	239	316	1			49
							263	9									
05	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	142	1	2504	3	Y	246	189	1	15	5	91
							271	9									
06	4080	X	2313	-0-	-1767	-0-	115	1	1931	3	Y	243	268	1			66
							267	9									
07	4216	X	2731	-0-	-1485	-0-	139	1	2365	3	Y	206	242	1			30
							227	9									
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	179	1	2941	3	Y	349	325	1			54
							384	9									
09	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	132	1	2086	3	Y	203	202	1			55
							223	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	168	1	2561	3	Y	227	249	1			33
							250	9									
11	3390	X	2215	-0-	-1175	-0-	136	1	1864	3	Y	195	205	1			23
							215	9									
12	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	195	1	2719	3	Y	374	349	1			48
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 36,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17373	-0-	-1010	-0-	17073	3	300	9	N	273	341	1		195
02	16604	X	13317	-0-	-3287	-0-	13072	3	245	9	N	223	165	1		253
03	16988	X	13206	-0-	-3782	-0-	12938	3	268	9	N	244	298	1		199
04	15630	X	15508	-0-	-122	-0-	15269	3	239	9	N	217	157	1		259
05	17360	X	17201	-0-	-159	-0-	16953	3	248	9	N	225	152	1		332
06	16800	X	15747	-0-	-1053	-0-	15530	3	217	9	N	197	301	1		228
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	561	1	15332	3	N	268	301	1		195
							295	9								
08	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	1014	1	17916	3	N	172	304	1		63
							189	9								
09	16650	X	14175	-0-	-2475	-0-	733	1	13288	3	N	140				203
							154	9								
10	17205	X	11531	-0-	-5674	-0-	651	1	10759	3	N	110	143	1		170
							121	9								
11	15750	X	13518	-0-	-2232	-0-	733	1	12567	3	N	198	287	1		81
							218	9								
*12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	322	1	6502	3	N	62				143
							68	9								

TOTAL GAS PROD: 173,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16641	-0-	-6082	-0-	334	1	15259	3	Y	556	632	1		70
							436	4	612	9						
02	20524	X	17062	-0-	-3462	-0-	337	1	15755	3	Y	497	469	1		98
							423	4	547	9						
03	21545	X	19389	-0-	-2156	-0-	391	1	18115	3	Y	531	577	1		52
							299	4	584	9						
04	20250	X	18486	-0-	-1764	-0-	482	1	17242	3	Y	498	499	1		51
							214	4	548	9						
05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	484	1	16591	3	Y	563	526	1		88
							390	4	619	9						
06	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	724	1	23130	3	Y	473	463	1		98
							115	4	520	9						
07	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	1374	1	22578	3	Y	480	478	1		100
							840	4	528	9						
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	1717	1	22245	3	Y	544	603	1		41
							345	4	598	9						
09	24480	X	22109	-0-	-2371	-0-	1065	1	20405	3	Y	482	470	1		53
							109	4	530	9						
10	25327	X	21037	-0-	-4290	-0-	1254	1	18397	3	Y	478	448	1		83
							860	4	526	9						
11	24510	X	18861	-0-	-5649	-0-	1283	1	16902	3	Y	413	444	1		52
							222	4	454	9						
12	25327	X	17678	-0-	-7649	-0-	1212	1	15679	3	Y	443	440	1		55
							300	4	487	9						

TOTAL GAS PROD: 244,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,958

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

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	14B2	EXT	856	-0-		856		856		43	1	641	3	N	3	2	1			1
										169	4	3	9							
04	14B2	EXT	1098	-0-		1098		1954		54	1	830	3	N	4	4	1			1
										210	4	4	9							
05	14B2	EXT	906	-0-		906		2860		44	1	696	3	N	3	3	1			1
										163	4	3	9							
06	14B2	EXT	967	-0-		967		3827		46	1	718	3	N	4	4	1			1
										199	4	4	9							
07	7099	X	1038	-0-		-6061		-0-		47	1	851	3	N	4	4	1			1
										136	4	4	9							
08	7099	X	845	-0-		-6254		-0-		4	1	790	3	N	6	5	1			2
										44	4	7	9							
09	6870	X	824	-0-		-6046		-0-		42	1	768	3	N	6	6	1			2
										7	4	7	9							
10	615	X	615	-0-		-0-		-0-		29	1	577	3	N	4	5	1			1
										5	4	4	9							
*11	744	X	744	-0-		-0-		-0-		42	1	690	3	N	6	5	1			2
										5	4	7	9							
12	DLQ	G-10	830	-0-		830		830		47	1	772	3	N	5	6	1			1
										5	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

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	14B	DENY	1098	-0-		1098		1098		54	1	806	3	N	23	16	1			7
										213	4	25	9							
04	14B	DENY	1075	-0-		1075		2173		52	1	793	3	N	26	28	1			5
										201	4	29	9							
05	14B	DENY	1332	-0-		1332		3505		64	1	1000	3	N	32	31	1			6
										233	4	35	9							
06	14B	DENY	1171	-0-		1171		4676		55	1	854	3	N	24	22	1			8
										236	4	26	9							
07	5690	X	1014	-0-		-4676		-0-		45	1	813	3	N	24	26	1			6
										130	4	26	9							
08	2790	X	1074	-0-		-1716		-0-		6	1	981	3	N	30	31	1			5
										54	4	33	9							
09	2700	X	824	-0-		-1876		-0-		41	1	747	3	N	26	25	1			6
										7	4	29	9							
10	806	X	806	-0-		-0-		-0-		38	1	732	3	N	28	28	1			6
										5	4	31	9							
*11	711	X	711	-0-		-0-		-0-		39	1	644	3	N	21	23	1			4
										5	4	23	9							
*12	1143	X	1143	-0-		-0-		-0-		64	1	1036	3	N	34	34	1			4
										6	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	559	-0-	559	559	34	1	522	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	14B	DENY	621	-0-	621	1180	26	1	594	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	14B	DENY	351	-0-	351	1531	16	1	332	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	14B	DENY	314	-0-	314	1845	13	1	301	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2790	X	252	-0-	-2538	-0-	13	1	238	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	15	-0-	-2685	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					11
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					11
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					11
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					11
08	576	N	290	-0-	-286	-0-	290	2			Y	-0-					11
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					11
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					11
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					11
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2078	-0-	-0-	-0-	2033	2	45	9	Y	41					218
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2094	2	44	9	Y	40					258
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	187	1			115
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37					152
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38					190
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2293	2	36	9	Y	33					223
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2009	2	39	9	Y	35					258
08	3000	N	2054	-0-	-946	1102	2025	2	29	9	Y	26	189	1			95
09	3000	N	1990	-0-	-1010	92	1954	2	36	9	Y	33					128
10	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1661	2	34	9	Y	31					159
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	Y	35					194
12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1586	2	42	9	Y	38					232

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

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. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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	682	N	447	-0-	-235	-0-		26	1	397	3	Y	22	22	1			21
								24	9									
02	532	N	447	-0-	-85	-0-		29	1	393	3	Y	23	24	1			20
								25	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-		25	1	332	3	Y	16	20	1			16
								18	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-		27	1	393	3	Y	23	34	1			5
								25	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-		28	1	412	3	Y	25					30
								28	9									
06	360	N	351	-0-	-9	-0-		21	1	311	3	Y	17	24	1			23
								19	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-		30	1	385	3	Y	17	36	1			4
								19	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-		21	1	274	3	Y	17	16	1			5
								19	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-		25	1	323	3	Y	13	15	1			3
								14	9									
10	434	N	325	-0-	-109	-0-		20	1	276	3	Y	26	21	1			8
								29	9									
11	300	N	262	-0-	-38	-0-		15	1	208	3	Y	35	27	1			16
								39	9									
12	372	N	263	-0-	-109	-0-		16	1	230	3	Y	15	19	1			12
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		1265	3	9	9	Y	8					23
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1064	3	8	9	Y	7					30
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		1208	3	4	9	Y	4					34
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-		1143	3	4	9	Y	4					38
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1299	3	2	9	Y	2	34	1			6
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3			Y	-0-					6
07	1178	N	951	-0-	-227	-0-		944	3	7	9	Y	6					12
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-		949	3	3	9	Y	3					15
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-		1030	3	3	9	Y	3					18
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1098	3	4	9	Y	4					22
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		1065	3	1	9	Y	1					23
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-		1050	3	2	9	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	14	22	1			13
							15	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	32	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	8	1			1
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	85	3	Y	7					8
							8	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	26	6	1			28
							29	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	60	3	Y	4	31	1			1
							4	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	96	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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 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	434	N	118	-0-	-316	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	-0-	-608	-0-	69	1	1048	3	Y	38	45	1			34
							42	9									
02	1848	X	263	-0-	-1585	-0-	15	1	209	3	Y	35	38	1			31
							39	9									
03	2046	X	201	-0-	-1845	-0-	12	1	161	3	Y	25	28	1			28
							28	9									
04	1980	X	164	-0-	-1816	-0-	10	1	140	3	Y	13	38	1			3
							14	9									
05	1395	X	142	-0-	-1253	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					3
06	1110	X	77	-0-	-1033	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	19	7	1			12
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			Y	-0-					17
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	Y	3					20
03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	917	3	2	9	Y	2					22
04	1200	N	677	-0-	-523	-0-	670	3	7	9	Y	6					28
05	1178	N	902	-0-	-276	-0-	900	3	2	9	Y	2	26	1			4
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	843	3	1	9	Y	1					5
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2					7
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	3	3	9	Y	3					10
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					11
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	986	3	3	9	Y	3					14
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1					15
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	56	1	850	3	Y	46	45	1			42
						51	9									
02	1092 N	786	-0-	-306	-0-	49	1	676	3	Y	55	49	1			48
						61	9									
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	52	46	1			54
						57	9									
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	Y	59	100	1			13
						65	9									
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	47					60
						52	9									
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	46	1	664	3	Y	35	49	1			46
						39	9									
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	65	1	849	3	Y	42	77	1			11
						46	9									
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	Y	50	47	1			14
						55	9									
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	3	Y	45	51	1			8
						50	9									
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	65	55	1			18
						72	9									
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	Y	82	59	1			41
						90	9									
12	1581 N	930	-0-	-651	-0-	55	1	806	3	Y	63	59	1			45
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	941	3	9	9	Y	8					21
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	998	3	7	9	Y	6					27
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4					31
04	930 N	841	-0-	-89	-0-	829	3	12	9	Y	11					42
05	1116 N	634	-0-	-482	-0-	632	3	2	9	Y	2	38	1			6
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	891	3	13	9	Y	12					18
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	Y	7					25
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					28
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					35
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5					40
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	Y	3					43
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2					45

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					4
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			Y	-0-					4
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2					6
04	960	N	709	-0-	-251	-0-	707	3	2	9	Y	2					8
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	7	1			1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					2
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					2
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-					2
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	746	3	1	9	Y	1					3
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2					5
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					5
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					5
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					5
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	42	3	1	9	Y	1					6
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	Y	8					14
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8	13	1			9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2					11
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	724	3	8	9	Y	7					18
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5					23
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	Y	6					29
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	674	3	1	9	Y	1					30
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	608	3	2	9	Y	2					32
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	612	3	1	9	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			Y	-0-					18
02	1428	N	1257	-0-	-171	-0-	1254	3	3	9	Y	3					21
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2					23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	3	13	9	Y	12					35
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	Y	2	32	1			5
06	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1329	3	1	9	Y	1					6
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	3			Y	-0-					6
08	1550	N	409	-0-	-1141	-0-	409	3			Y	-0-					6
09	1320	N	332	-0-	-988	-0-	332	3			Y	-0-					6
10	1426	N	399	-0-	-1027	-0-	398	3	1	9	Y	1					7
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	3	1	9	Y	1					8
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			Y	-0-					3
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					3
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					5
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					5
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	4	1			1
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					1
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			Y	-0-					1
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1445	3	1	9	Y	1					2
09	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1386	3	1	9	Y	1					3
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4					7
11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1289	3			Y	-0-					7
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	55	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	63	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	72	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	70	1	962	2	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	89	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	465	-0-	-795	-0-	47	1	418	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - P/A 02/24/15

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	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	625	-0-	625	625	625	1			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	645	-0-	645	1270	645	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	637	-0-	637	1907	637	1			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 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	217	N	121	-0-	-96	-0-	62	1	59	2	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	1	37	2	N	-0-			-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	57	1	42	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

01	100	N	-0-	-0-	-100	-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 (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	158	1	150	2	N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	191	1	140	2	N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-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: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	72	1	68	2	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	2	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	425	1	402	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	400	1	294	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	369	1	276	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	172	1	162	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	108	1	81	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	179	1	47	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 996 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	465	N	134	-0-	-331	-0-	69	1	65	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	163	1	123	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	236	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	1	119	2	N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	117	1	85	2	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	1	42	2	N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	434	N	34	-0-	-400	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	61	1	45	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	114	1	86	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	382	1	361	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	326	1	244	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	432	1	112	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	K	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
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
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	0 N	-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	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
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 CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	12557	NO RPT	-0-	-12557	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	13423	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	12990	NO RPT	-0-	-12990	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	13423	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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-

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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	675	2	N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	4	1	522	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-					-0-
04	630	N	436	-0-	-194	-0-	4	1	432	2	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	4	1	586	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	5	1	604	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	560	2	N	-0-					-0-
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	5	1	595	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
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 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	15					15
							17	9									
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	3	8	9	Y	7	16	1			6
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	109	3	12	9	Y	11					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	24	1			9
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	22					31
							24	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			13
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	Y	16	18	1			11
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	3	7	9	Y	6	6	1			8
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	465	N	401	-0-	-64	-0-	33	1	361	3	Y	6					6
							7	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	3
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	Y	18	1	8			21
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	20	1			9
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1076	3	Y	6					15
							7	9									
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	93	1	896	3	Y	29	23	1	1	8	20
							32	9									
08	1598	N	577	-0-	-1021	-0-	564	3	13	9	Y	12	18	1	1	8	13
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	46	33	1	1	8	25
							51	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	3	26	9	Y	24	20	1	1	8	28
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	770	3	Y	27	32	1	1	8	22
							30	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					5
08	36	N	25	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	7					12
							8	9									
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					12
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					14
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	23	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		51	-0-	51	51	2	1	49	3	Y	-0-					2
08	83	N	32	-0-	-51	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	2					5
							2	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					5
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	2					7
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	29	-0-	-101	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	998	3	Y	-0-					28
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	3	Y	-0-	26	1			2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					2
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	65	1	744	3	Y	1					3
							1	9									
05	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	65	1	1031	3	Y	-0-					3
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	18	1	235	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		2260	-0-	2260	2260	76	1	2184	3	Y	-0-					4
08	4784	X	2524	-0-	-2260	-0-	157	1	2366	3	Y	1					5
							1	9									
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	100	1	2024	3	Y	-0-					5
10	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	139	1	1319	3	Y	-0-					5
11	2190	X	1676	-0-	-514	-0-	172	1	1502	3	Y	2					7
							2	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	8	-0-	-30	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	1			1
							1 9						
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	1			2
							1 9						
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1 1	20 3	Y	-0-			2
08	73	N	52	-0-	-21	-0-	3 1	46 3	Y	3			5
							3 9						
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	1			6
							1 9						
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			6
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	1			7
							1 9						
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	Y	-0-			-0-
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	3 1	83 3	Y	-0-			-0-
08	346	N	260	-0-	-86	-0-	16 1	244 3	Y	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	Y	-0-			-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 3	Y	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	258	3	N	10					27
							11	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					27
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	13					40
							14	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	5					45
							6	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					45
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	10	1	146	3	N	1	21	1	1	8	24
							1	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					24
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-					24
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	40	-0-	-31	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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 #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	215	-0-	-195	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	17	14	1			3
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	3	13	9	Y	12	13	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	18	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	33	1			15
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	39	15	1			39
							43	9									
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	15	41	1	1	8	12
							17	9									
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	19	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
08	33	N	12	-0-	-21	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	228	N	105	-0-	-123	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 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 #: 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	527	N	270	-0-	-257	-0-	7	1	199	3	Y	58	62	1			16
							64	9									
02	308	N	104	-0-	-204	-0-	4	1	89	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	42	34	1			16
							46	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	25	11	1			30
							28	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	21	39	1			12
							23	9									
07	DLQ G-10		944	-0-	944	944	32	1	912	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	1809	N	865	-0-	-944	-0-	54	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	66	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	124	-0-	-94	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22	18	1			4
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	Y	18	19	1			3
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	34	26	1			11
							37	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	59	48	1			22
							65	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	48	19	1			51
							53	9									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	153	3	Y	60	86	1			25
							66	9									
07	DLQ G-10		97	-0-	97	97	3	1	94	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	287	N	190	-0-	-97	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1116	X	555	-0-	-561	-0-	44	1	471	3	Y	36					36
							40	9									
02	1344	X	650	-0-	-694	-0-	631	3	19	9	Y	17	38	1			15
03	1488	X	743	-0-	-745	-0-	741	3	2	9	Y	2					17
04	1440	X	760	-0-	-680	-0-	759	3	1	9	Y	1					18
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-	14	1			4
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	121	1	680	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		608	-0-	608	608	57	1	550	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	2237	N	1629	-0-	-608	-0-	1628	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	123	1	3231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2020	N	1664	-0-	-356	-0-	1662	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	270	1	1554	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					105
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	47	1	893	2	N	-0-					105
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					105
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	45	1	922	2	N	-0-					105
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	2	N	-0-					105
06	1050	N	491	-0-	-559	-0-	45	1	446	2	N	-0-					105
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					105
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	50	1	945	2	N	-0-					105
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	17					122
							19	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	6					128
							7	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1073	2	N	-0-					128
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	20	36	1			3
							22	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	51	1	960	2	Y	8					11
							9	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	15					26
							17	9									
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	45	1	929	2	Y	10					36
							11	9									
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	998	2	Y	1					37
							1	9									
06	1110	N	371	-0-	-739	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					37
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	Y	6					14
							7	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	13					27
							14	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	3					30
							3	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	3					33
							3	9									
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	36	1	680	2	Y	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	525	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	25	1	478	2	Y	4					5
							4	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	8					13
							9	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	2	Y	6					19
							7	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	522	2	Y	1					20
							1	9									
06	600	N	298	-0-	-302	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					20
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-	16	1			4
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	3					7
							3	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	7					14
							8	9									
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	528	2	Y	1					15
							1	9									
11	630	N	443	-0-	-187	-0-	22	1	420	2	Y	1					16
							1	9									
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	520	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	930	N	831	-0-	-99	-0-	41	1	776	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	35	1	673	2	Y	6					8
							7	9									
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	35	1	744	2	Y	10					18
							11	9									
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	33	1	669	2	Y	1					19
							1	9									
05	806	N	584	-0-	-222	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					19
06	750	N	363	-0-	-387	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					19
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	4					8
							4	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	13					21
							14	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	2					23
							2	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	2					25
							2	9									
12	961	N	705	-0-	-256	-0-	35	1	668	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	24	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	6					12
							7	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	14					26
							15	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					26
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					26
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	5					11
							6	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	6					17
							7	9									
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	36	1	685	2	Y	2					19
							2	9									
11	990	N	541	-0-	-449	-0-	27	1	513	2	Y	1					20
							1	9									
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	19	1	360	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	651	N	608	-0-	-43	-0-	30	1	568	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	27	1	510	2	Y	4					6
							4	9									
03	713	N	432	-0-	-281	-0-	19	1	406	2	Y	6					12
							7	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	11					23
							12	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					23
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					23
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	4					9
							4	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	6					15
							7	9									
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	35	1	667	2	Y	1					16
							1	9									
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	29	1	549	2	Y	2					18
							2	9									
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	30	1	568	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,458 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. 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	868	N	855	-0-		-13	-0-	42	1	800	2	Y	12	24	1			2
								13	9									
02	812	N	778	-0-		-34	-0-	39	1	732	2	Y	6					8
								7	9									
03	839	N	839	-0-		-0-	-0-	38	1	789	2	Y	11					19
								12	9									
04	844	N	844	-0-		-0-	-0-	39	1	795	2	Y	9					28
								10	9									
05	924	N	924	-0-		-0-	-0-	42	1	881	2	Y	1					29
								1	9									
06	810	N	458	-0-		-352	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					29
07	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	50	1	952	2	Y	1	24	1			6
								1	9									
08	945	N	945	-0-		-0-	-0-	47	1	892	2	Y	5					11
								6	9									
09	830	N	830	-0-		-0-	-0-	41	1	779	2	Y	9					20
								10	9									
10	992	N	763	-0-		-229	-0-	38	1	723	2	Y	2					22
								2	9									
11	900	N	709	-0-		-191	-0-	35	1	672	2	Y	2					24
								2	9									
12	868	N	725	-0-		-143	-0-	36	1	687	2	Y	2					26
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. 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	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			Y	-0-					44
02	784	N	766	-0-		-18	-0-	766	2			Y	-0-					44
03	869	N	869	-0-		-0-	-0-	869	2			Y	-0-					44
04	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	2			Y	-0-					44
05	837	N	163	-0-		-674	-0-	163	2			Y	-0-					44
06	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					44
07	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					44
08	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9					53
09	952	N	952	-0-		-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9					62
10	1147	N	947	-0-		-200	-0-	947	2			Y	-0-					62
11	1020	N	823	-0-		-197	-0-	813	2	10	9	Y	9					71
12	992	N	366	-0-		-626	-0-	366	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	713	N	695	-0-		-18	-0-	695	2			Y	-0-					50
02	644	N	488	-0-		-156	-0-	488	2			Y	-0-					50
03	651	N	513	-0-		-138	-0-	513	2			Y	-0-					50
04	660	N	606	-0-		-54	-0-	606	2			Y	-0-					50
05	527	N	102	-0-		-425	-0-	102	2			Y	-0-					50
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					50
07	620	N	489	-0-		-131	-0-	489	2			Y	-0-					50
08	750	N	750	-0-		-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					51
09	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	2			Y	-0-					51
10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	710	2			Y	-0-					51
11	691	N	691	-0-		-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					58
12	589	N	210	-0-		-379	-0-	209	2	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	507	2	Y	14					53
							15	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	278	1	462	2	Y	1					54
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					57
							3	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	383	1	491	2	Y	4					61
							4	9									
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	38	1	127	2	Y	-0-					61
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					61
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	198	1	574	2	Y	-0-					61
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	318	1	548	2	Y	2					63
							2	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	572	2	Y	2					65
							2	9									
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	312	1	446	2	Y	-0-					65
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	337	1	406	2	Y	-0-					65
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	117	1	250	2	Y	-0-	2	5			63

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	316	1	470	2	Y	13					49
							14	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	266	1	442	2	Y	1					50
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					53
							3	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	339	1	408	2	Y	3					56
							3	9									
05	589	N	133	-0-	-456	-0-	30	1	103	2	Y	-0-					56
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	286	1	829	2	Y	-0-					56
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	334	1	577	2	Y	3					59
							3	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	172	1	588	2	Y	2					61
							2	9									
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	295	1	422	2	Y	-0-					61
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	269	1	324	2	Y	-0-					61
12	775	N	416	-0-	-359	-0-	132	1	284	2	Y	-0-	2	5			59

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					27
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					27
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					27
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					27
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					27
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	Y	14					41
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	Y	4					45
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					45
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8					53
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	14	26	1			2
							15	9									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	38	1	725	2	Y	6					8
							7	9									
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	676	2	Y	10					18
							11	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	34	1	694	2	Y	7					25
							8	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					25
06	690	N	391	-0-	-299	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					25
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	3	22	1			6
							3	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	4					10
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	10					20
							11	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	2					22
							2	9									
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	41	1	784	2	Y	3					25
							3	9									
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	40	1	760	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	340	1	797	2	N	-0-					23
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	270	1	666	2	N	-0-					23
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	313	1	763	2	N	-0-					23
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	297	1	743	2	N	-0-					23
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	329	1	753	2	N	-0-					23
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	322	1	695	2	N	-0-					23
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	331	1	828	2	N	-0-					23
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	359	1	795	2	N	-0-					23
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	403	1	760	2	N	1					24
							1	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	426	1	765	2	N	-0-	23	1			1
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	371	1	703	2	N	-0-					1
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	407	1	806	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	289	1	679	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	255	1	627	2	Y	-0-					4
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	577	2	Y	-0-					4
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	583	2	Y	-0-					4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	232	1	533	2	Y	-0-					4
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	236	1	510	2	Y	-0-					4
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	270	1	677	2	Y	-0-					4
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	267	1	592	2	Y	-0-					4
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	331	1	624	2	Y	-0-					4
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	320	1	575	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	313	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	300	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	831	-0-	-37	-0-	248	1	583	2	N	-0-					5
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	188	1	463	2	N	-0-					5
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	208	1	509	2	N	-0-					5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	223	1	557	2	N	-0-					5
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	563	2	N	-0-					5
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	295	1	637	2	N	-0-					5
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	297	1	742	2	N	-0-					5
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	303	1	670	2	N	1					6
							1	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	321	1	604	2	N	-0-					6
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	373	1	669	2	N	-0-	6	1			-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	2	N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	369	1	731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	386	1	908	2	Y	-0-					8
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	303	1	745	2	Y	-0-					8
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					8
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	314	1	787	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	326	1	746	2	Y	-0-					8
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	Y	-0-					8
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	332	1	833	2	Y	-0-					8
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	344	1	762	2	Y	-0-					8
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	407	1	766	2	Y	-0-					8
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	377	1	676	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	372	1	704	2	Y	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	365	1	722	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	304	1	715	2	Y	-0-					4
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	271	1	668	2	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	286	1	698	2	Y	-0-					4
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	-0-					4
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	286	1	657	2	Y	-0-					4
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	305	1	657	2	Y	-0-					4
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	309	1	773	2	Y	-0-					4
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	301	1	668	2	Y	-0-					4
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	379	1	714	2	Y	-0-					4
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	327	1	588	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	343	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	351	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	535	1	1255	2	Y	-0-					8
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	464	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	485	1	1182	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	441	1	1102	2	Y	-0-					8
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	500	1	1148	2	Y	-0-					8
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1148	2	Y	-0-					8
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	529	1	1324	2	Y	-0-					8
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	540	1	1197	2	Y	-0-					8
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	617	1	1162	2	Y	-0-					8
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	578	1	1039	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	555	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	600	1	1187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	162	1	379	2	Y	-0-					6
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	137	1	339	2	Y	-0-					6
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	2	Y	-0-					6
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					6
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	147	1	337	2	Y	-0-					6
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					6
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	148	1	370	2	Y	-0-					6
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	160	1	354	2	Y	-0-					6
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	173	1	325	2	Y	-0-					6
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	174	1	312	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	166	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	135	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	310	N	242	-0-	-68	-0-	72	1	170	2	Y	-0-					9
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	2	Y	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	225	2	Y	-0-					9
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	2	Y	-0-					9
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					9
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	2	Y	-0-					9
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	112	1	280	2	Y	-0-					9
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	269	2	Y	-0-					9
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	Y	-0-					9
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	149	1	269	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	126	1	239	2	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	726	-0-	-80	-0-	217	1	509	2	N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	195	1	480	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	217	1	531	2	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	204	1	511	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	233	1	534	2	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	237	1	510	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	229	1	572	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	265	1	587	2	N	1					1
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	299	1	565	2	N	-0-					1
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	328	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	296	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	323	1	758	2	N	-0-					28
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	271	1	669	2	N	-0-					28
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	320	1	780	2	N	-0-					28
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	292	1	729	2	N	-0-					28
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	328	1	752	2	N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	324	1	698	2	N	-0-					28
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	320	1	800	2	N	-0-					28
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	347	1	769	2	N	-0-					28
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	420	1	793	2	N	59					87
							65	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	422	1	758	2	N	5	92	1			-0-
							6	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	369	1	698	2	N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	359	1	710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	217	N	193	-0-	-24	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	52	1	127	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	48	1	110	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	58	1	108	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	79	1	141	2	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	71	1	134	2	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 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	775	N	711	-0-	-64	-0-	212	1	499	2	N	-0-					3
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	541	2	N	-0-					3
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	208	1	508	2	N	-0-					3
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	217	1	544	2	N	-0-					3
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	202	1	464	2	N	-0-					3
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	271	1	584	2	N	-0-					3
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	197	1	492	2	N	-0-					3
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	240	1	532	2	N	-0-					3
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	294	1	553	2	N	-0-					3
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	327	1	588	2	N	-0-					3
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	279	1	529	2	N	-0-					3
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	280	1	555	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	357	1	838	2	N	-0-					5
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	285	1	701	2	N	-0-					5
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	341	1	831	2	N	-0-					5
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	335	1	839	2	N	-0-					5
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	N	-0-					5
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	388	1	837	2	N	-0-					5
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	380	1	952	2	N	-0-					5
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	390	1	863	2	N	1					6
							1	9									
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	425	1	800	2	N	-0-					6
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	472	1	847	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	418	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	419	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	2	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	395	1	972	2	N	-0-					5
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	464	1	1131	2	N	-0-					5
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	433	1	1085	2	N	-0-					5
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	382	1	876	2	N	-0-					5
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	448	1	967	2	N	-0-					5
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	457	1	1143	2	N	-0-					5
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	444	1	982	2	N	1					6
							1	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	531	1	1001	2	N	-0-					6
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	589	1	1057	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	522	1	990	2	N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	581	1	1149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

01	217	N	118	-0-	-99	-0-	35	1	83	2	Y	-0-					2
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					2
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					2
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	2	Y	-0-					2
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	Y	-0-					2
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	Y	-0-					2
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	36	1	79	2	Y	-0-					2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	48	1	90	2	Y	-0-					2
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	Y	-0-					2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	Y	-0-					2
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	329	1	771	2	Y	-0-					8
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	280	1	689	2	Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	301	1	736	2	Y	-0-					8
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	268	1	670	2	Y	-0-					8
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	279	1	641	2	Y	-0-					8
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	325	1	700	2	Y	-0-					8
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	325	1	815	2	Y	-0-					8
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	328	1	725	2	Y	-0-					8
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	382	1	719	2	Y	-0-					8
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	410	1	736	2	Y	-0-					8
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	353	1	668	2	Y	-0-					8
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	345	1	684	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	398	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	351	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	322	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	330	1	827	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	358	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	411	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	412	1	1030	2	Y	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	400	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	617	1	1163	2	Y	-0-			-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	559	1	1003	2	Y	-0-			-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	Y	-0-			-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	504	1	997	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	246	1	577	2	Y	-0-			1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	218	1	533	2	Y	-0-			1
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	226	1	553	2	Y	-0-			1
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	195	1	488	2	Y	-0-			1
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	233	1	533	2	Y	-0-			1
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	247	1	532	2	Y	-0-			1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	241	1	603	2	Y	-0-			1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	273	1	605	2	Y	-0-			1
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	323	1	608	2	Y	-0-			1
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	336	1	604	2	Y	-0-			1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	570	2	Y	-0-			1
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	290	1	573	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	159	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	155	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	110	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	99	1	249	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	139	1	318	2	Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	116	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	139	1	348	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	117	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	165	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	180	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	117	1	232	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 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

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

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

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

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

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	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			85
02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			85
03	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			85
04	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			85
05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			85
06	2340 #	1881	-0-	-459	-0-	1881	2		N	-0-			85
07	2139 #	1793	-0-	-346	-0-	1793	2		N	-0-			85
08	1984 #	1521	-0-	-463	-0-	1521	2		N	-0-			85
09	1890 #	1530	-0-	-360	-0-	1530	2		N	-0-			85
10	1953 #	1647	-0-	-306	-0-	1647	2		N	-0-			85
11	1890 #	1612	-0-	-278	-0-	1612	2		N	-0-			85
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 19,765 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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. 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 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

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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1877	-0-	-1223	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1034	-0-	-1246	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	531	-0-	-669	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	930	N	285	-0-	-645	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,960 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 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 #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

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	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

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		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	251	-0-	-301	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

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		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	170	-0-	-244	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-			-0-
02	942	N	412	-0-	-530	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,790 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-			-0-
02	426	N	190	-0-	-236	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-			-0-
02	579	N	250	-0-	-329	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	50	-0-	-61	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 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

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	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 #: 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	228	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	197	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	225	1	1946	2	N	-0-			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	221	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	214	1	1764	2	N	-0-			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	211	1	1903	2	N	-0-			-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	190	1	1743	2	N	-0-			-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	168	1	1660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,566 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-

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	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	294	1	2482	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2010	-0-	-790	-0-	207	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	265	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1845	-0-	-855	-0-	217	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	189	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1591	-0-	-1109	-0-	168	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1465	-0-	-1015	-0-	159	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1429	-0-	-1051	-0-	157	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	403	-0-	-1457	-0-	50	1	353	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	179	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	1539	-0-	-51	-0-	151	1	1388	2	N	-0-			-0-
*12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

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-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
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-

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-

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
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	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 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	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

TOTAL GAS PROD: 2,560 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		629	-0-	629	1195	629	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	756	-0-	-1195	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 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 #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 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	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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 #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 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

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	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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 #: 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	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	678	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 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 #: 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 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 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	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	716	-0-	-514	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	892	-0-	-658	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	796	-0-	-614	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	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-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	840	N	128	-0-	-712	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	899	N	318	-0-	-581	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 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	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

01	14B	DENY	111	-0-	111	441	111	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	102	-0-	102	543	102	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	92	-0-	92	635	92	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	64	-0-	64	699	64	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	101	-0-	101	800	101	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	73	-0-	73	873	73	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	41	-0-	41	914	41	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	35	-0-	35	949	35	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	91	-0-	91	1040	91	1			N	-0-					-0-
10	1127	R	87	-0-	-1040	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

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

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	2542	#	2417	-0-	-125	-0-	259	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2296	#	2167	-0-	-129	-0-	232	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2160	3	Y	-0-					-0-
04	2370	#	2345	-0-	-25	-0-	251	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	3	Y	-0-					-0-
06	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	257	1	2143	3	Y	-0-					-0-
07	2139	#	2069	-0-	-70	-0-	222	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	248	1	2063	3	Y	-0-					-0-
09	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	238	1	1984	3	Y	-0-					-0-
10	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	241	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*11	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	252	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*12	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,814 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	434	#	241	-0-	-193	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	352	-0-	-40	-0-	38	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	382	-0-	-52	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	330	-0-	-90	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	327	-0-	-33	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	326	-0-	-46	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	339	R	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	207	-0-	-123	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	168	-0-	-142	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 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	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	3	Y	-0-					-0-
02	1120	#	1089	-0-	-31	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1240	#	1183	-0-	-57	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1125	-0-	-75	-0-	121	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1240	#	1148	-0-	-92	-0-	123	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	1108	-0-	-2	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	998	-0-	-149	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	1147	#	1067	-0-	-80	-0-	114	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1093	-0-	-17	-0-	117	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	1100	-0-	-47	-0-	118	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	1072	-0-	-38	-0-	115	1	957	3	Y	-0-					-0-
*12	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,385 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	403	#	394	-0-	-9	-0-	42	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	355	-0-	-9	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	69	-0-	-334	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 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	942	R	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	801	R	801	-0-	-0-	-0-	86	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	815	-0-	-22	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	822	-0-	-15	-0-	88	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	771	-0-	-66	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	107	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	113	1	937	3	Y	-0-					-0-
*11	987	R	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					-0-
*12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	105	1	871	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 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	1581	#	1361	-0-	-220	-0-	146	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1428	#	1130	-0-	-298	-0-	121	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1519	#	1151	-0-	-368	-0-	123	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1320	#	1242	-0-	-78	-0-	133	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1364	#	1282	-0-	-82	-0-	137	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1209	#	1045	-0-	-164	-0-	112	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	1209	#	1084	-0-	-125	-0-	116	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1162	3	Y	-0-					-0-
10	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*11	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	138	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*12	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 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	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	363	1	3022	3	Y	-0-					-0-
02	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	303	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	3	Y	-0-					-0-
04	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	259	1	2156	3	Y	-0-					-0-
05	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	267	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	2910	#	2485	-0-	-425	-0-	266	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	3007	#	2156	-0-	-851	-0-	231	1	1925	3	Y	-0-					-0-
08	2883	#	2238	-0-	-645	-0-	240	1	1998	3	Y	-0-					-0-
09	2490	#	2325	-0-	-165	-0-	249	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2573	#	2451	-0-	-122	-0-	263	1	2188	3	Y	-0-					-0-
11	2490	#	2302	-0-	-188	-0-	247	1	2055	3	Y	-0-					-0-
*12	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	290	1	2419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,676 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	129	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	109	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-					-0-
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	572	R	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	102	1	853	3	Y	-0-					-0-
*11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	341	#	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308	#	278	-0-	-30	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
04	330	#	288	-0-	-42	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
05	341	#	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	18	1	152	3	N	70					70
							77	9									
07	310	#	177	-0-	-133	-0-	19	1	158	3	N	-0-					70
08	310	#	216	-0-	-94	-0-	23	1	193	3	N	-0-					70
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					70
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	348	-0-	-16	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	371	-0-	-19	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	298	-0-	-62	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	1697	-0-	-721	-0-	182	1	1515	3	N	-0-					-0-
02	2156	#	800	-0-	-1356	-0-	86	1	714	3	N	-0-					-0-
03	2387	#	514	-0-	-1873	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
04	2310	#	430	-0-	-1880	-0-	46	1	384	3	N	-0-					-0-
05	2263	#	439	-0-	-1824	-0-	47	1	392	3	N	-0-					-0-
06	1650	#	366	-0-	-1284	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
07	899	#	365	-0-	-534	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
08	527	#	352	-0-	-175	-0-	38	1	314	3	N	-0-					-0-
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
10	434	#	391	-0-	-43	-0-	42	1	349	3	N	-0-					-0-
*11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1178 #	333	-0-	-845	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
02	840 #	182	-0-	-658	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
03	713 #	519	-0-	-194	-0-	31	1	488	2	N	-0-			-0-
04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	1054 #	873	-0-	-181	-0-	53	1	820	2	N	-0-			-0-
08	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	121	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	117	1	1840	2	N	-0-			-0-
10	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1950 #	1870	-0-	-80	-0-	112	1	1758	2	N	-0-			-0-
12	2015 #	1925	-0-	-90	-0-	115	1	1810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,704 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.	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-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	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-

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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	2	N	192	156	1			123
							211	9									
02	1344	N	930	-0-	-414	-0-	906	2	24	9	N	22					145
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					157
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18					175
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	N	5					180
							6	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	N	3					183
							3	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	N	-0-					183
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	3	N	-0-					183
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	N	9					192
							10	9									
10	1240	N	913	-0-	-327	-0-	22	1	870	3	N	19	176	1			35
							21	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	3	N	15					50
							17	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3054	-0-	-77	-0-	514	1	2540	2	N	-0-					88
02	2828	X	1380	-0-	-1448	-0-	1380	2			N	-0-					88
03	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2			N	-0-					88
04	2970	X	2457	-0-	-513	-0-	2385	2	72	9	N	65					153
05	3069	X	1906	-0-	-1163	-0-	44	1	1862	3	N	-0-					153
06	2970	X	2244	-0-	-726	-0-	62	1	2182	3	N	-0-					153
07	2201	X	2002	-0-	-199	-0-	52	1	1950	3	N	-0-					153
08	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	44	1	1959	3	N	-0-					153
09	2460	X	1978	-0-	-482	-0-	45	1	1933	3	N	-0-					153
10	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	38	1	1519	3	N	-0-					153
11	2250	X	1763	-0-	-487	-0-	57	1	1706	3	N	-0-					153
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 22,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	34	1	170	2	Y	-0-					88
02	308	N	13	-0-	-295	-0-	13	2			Y	-0-					88
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	58					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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-			-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	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-

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-

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-			-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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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

01	2953	2953	-0-	-0-	-0-	491	1	2427	2	N	32	32	1				32
						35	9										
02	2100	1214	-0-	-886	-0-	1214	2			N	-0-						32
03	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-						32
04	2250	2259	-0-	9	9	2259	2			N	-0-						32
05	1582	N 1573	-0-	-9	-0-	36	1	1537	3	N	-0-						32
06	1747	N 1747	-0-	-0-	-0-	49	1	1698	3	N	-0-						32
07	1578	N 1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	3	N	-0-						32
08	1699	N 1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-						32
09	1528	N 1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	N	-0-						32
10	1684	N 1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	N	-0-						32
11	1650	N 1430	-0-	-220	-0-	47	1	1383	3	N	-0-						32
12	1581	N NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT						32

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

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

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

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

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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					218
02	43764		-0-	-0-	-43764	-0-					N	-0-					218
03	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-	182	1			36
04	46890		-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-	36	1			-0-
05	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					-0-
06	46890		-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-					-0-
07	48453		-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					-0-
08	48453		-0-	-0-	-48453	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

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

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

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	1891		1356	-0-	-535	271168	561	1	795	2	N	-0-					-0-
02	1708		287	-0-	-1421	269747	96	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (SLICK) //CONT.// 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

03	0		12173	-0-	12173	12173	642	1	11385	2	N	133	10	8			123
							146	9									
04	0	W	22034	-0-	22034	34207	1480	1	20271	2	N	257	326	1			54
							283	9									
05	0	W	16484	-0-	16484	50691	1499	1	14753	2	N	211	178	1			87
							232	9									
06	0	W	10219	-0-	10219	60910	1360	1	8749	2	N	100					187
							110	9									
07	0	W	7971	-0-	7971	68881	1265	1	6601	2	N	95	182	1			100
							105	9									
08	0	W	5179	-0-	5179	74060	1176	1	3946	2	N	52					152
							57	9									
09	76583	X	2523	-0-	-74060	-0-	1066	1	1446	2	N	10					162
							11	9									
10	16492	X	1378	-0-	-15114	-0-	433	1	913	2	N	29					191
							32	9									
*11	10230	X	371	-0-	-9859	-0-	73	1	298	2	N	-0-					191
12	7967	X	309	-0-	-7658	-0-	61	1	247	2	N	1	185	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

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

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	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-

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

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

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

01	4402	X	320	-0-	-4082	-0-	180	1	106	3	N	31	1	8							154
							34	9													
02	1484	X	581	-0-	-903	-0-	202	1	303	3	N	69									223
							76	9													
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	N	99	176	1							146
							109	9													
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	N	94	141	1							99
							103	9													
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	224	1	578	3	N	106									205
							117	9													
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	202	1	488	3	N	100	158	1		1	8				146
							110	9													
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	224	1	650	3	N	90	146	1							90
							99	9													
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	224	1	692	3	N	143	157	1		3	8				73
							157	9													
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	216	1	685	3	N	120	1	8							192
							132	9													
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	216	1	718	3	N	112	151	1							153
							123	9													
11	1050	N	459	-0-	-591	-0-	130	1	279	3	N	45	130	1							68
							50	9													
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-									68

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5884	X	5884	-0-		-0-		-0-	96	1	5129	3	Y	596	583	0			58
									3	4	656	9							
02	16336	X	16336	-0-		-0-		-0-	178	1	15640	3	Y	471	482	0			47
									518	9									
03	7905	X	7302	-0-		-603		-0-	162	1	6807	3	Y	303	316	0	2	8	32
									333	9									
04	7834	X	7834	-0-		-0-		-0-	216	1	7322	3	Y	269	281	0			20
									296	9									
05	7905	X	4438	-0-		-3467		-0-	108	1	3934	3	Y	359	341	0			38
									1	4	395	9							
06	7650	X	3958	-0-		-3692		-0-	58	1	3571	3	Y	299	313	0			24
									329	9									
07	15872	X	3738	-0-		-12134		-0-	60	1	3321	3	Y	324	320	0			28
									1	4	356	9							
08	8091	X	2664	-0-		-5427		-0-	32	1	2302	3	Y	299	309	0			18
									1	4	329	9							
09	7830	X	3427	-0-		-4403		-0-	40	1	3070	3	Y	288	284	0			22
									317	9									
10	4433	X	3004	-0-		-1429		-0-	36	1	2690	3	Y	251	253	0			20
									2	4	276	9							
11	3960	X	1384	-0-		-2576		-0-	15	1	1121	3	Y	225	231	0			14
									248	9									
12	3751	X	2164	-0-		-1587		-0-	26	1	1821	3	Y	287	279	0			22
									1	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 62,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

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	3348	X	-0-	-0-		-3348		-0-					Y	277	268	0	9	8	26
02	3836	X	-0-	-0-		-3836		-0-					Y	283	280	0	1	8	28
03	4247	X	1548	-0-		-2699		-0-	14	1	597	3	Y	852	788	0	2	8	90
									937	9									
04	4110	X	-0-	-0-		-4110		-0-					Y	242	314	0			18
05	940	X	940	-0-		-0-		-0-	16	1	586	3	Y	307	292	0			33
									338	9									
06	3561	X	3561	-0-		-0-		-0-	53	1	3252	3	Y	233	247	0			19
									256	9									
07	3243	X	3243	-0-		-0-		-0-	53	1	2913	3	Y	252	249	0			22
									277	9									
08	4464	X	4464	-0-		-0-		-0-	58	1	4135	3	Y	246	253	0			15
									271	9									
09	3570	X	1207	-0-		-2363		-0-	13	1	974	3	Y	200	199	0			16
									220	9									
10	3689	X	2108	-0-		-1581		-0-	25	1	1814	3	Y	243	239	0			20
									2	4	267	9							
11	4320	X	3202	-0-		-1118		-0-	40	1	2896	3	Y	241	246	0			15
									1	4	265	9							
12	4464	X	1051	-0-		-3413		-0-	10	1	720	3	Y	292	284	0	1	8	22
									321	9									

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	5244	-0-	-3529	-0-	68	1	4109	3	Y	970	944	0	18	8	26
							1067	9									
02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	50	1	3084	3	Y	1385	1363	0	1	8	47
							1524	9									
03	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	60	1	3949	3	Y	1775	1768	0			54
							1953	9									
04	7650	X	5224	-0-	-2426	-0-	110	1	4107	3	Y	915	911	0			58
							1007	9									
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	98	1	6835	3	Y	360	406	0			12
							396	9									
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	111	1	5985	3	Y	176	176	0	3	8	9
							194	9									
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	114	1	5349	3	Y	171	173	0	1	8	6
							188	9									
08	7316	X	2116	-0-	-5200	-0-	27	1	2035	3	Y	49	51	0	1	8	3
							54	9									
09	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	121	1	6064	3	Y	177	150	0	24	8	6
							195	9									
10	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	129	1	5934	3	Y	189	186	0			9
							208	9									
11	6300	X	5747	-0-	-553	-0-	125	1	5448	3	Y	158	162	0			5
							174	9									
12	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	128	1	5609	3	Y	198	189	0	6	8	8
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 66,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,523

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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: 14

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	N	7	7	8			221
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			N	-0-					221
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	142					363
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	165	3	28	9	N	25	307	1			81
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2938	3	106	9	N	96					177
06	3000	N	3701	-0-	701	701	3637	3	64	9	N	58	153	1			82
07	1988	N	1287	-0-	-701	-0-	1242	3	45	9	N	41					123
08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	434	3	62	9	N	56					179
09	1200	X	368	-0-	-832	-0-	335	3	33	9	N	30	125	1			84
10	1240	X	301	-0-	-939	-0-	268	3	33	9	N	30					114
11	1200	X	367	-0-	-833	-0-	345	3	22	9	N	20					134
12	1240	X	495	-0-	-745	-0-	462	3	33	9	N	30					164

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7074	-0-	-1947	-0-	103 746	1 9	6225	3	Y	678	689	0	1	8	18
02	7980	X	7787	-0-	-193	-0-	113 611	1 9	7063	3	Y	555	550	0	4	8	19
03	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	120 803	1 9	7955	3	Y	730	725	0	2	8	22
04	8940	X	1476	-0-	-7464	-0-	35 140	1 9	1301	3	Y	127	132	0	9	8	8
05	9238	X	8914	-0-	-324	-0-	116 651	1 9	8147	3	Y	592	572	0	8	8	20
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	147 691	1 9	7898	3	Y	628	599	0	16	8	33
07	8866	X	8555	-0-	-311	-0-	165 634	1 9	7756	3	Y	576	587	0	3	8	19
08	8928	X	5850	-0-	-3078	-0-	73 415	1 9	5362	3	Y	377	375	0			21
09	8730	X	8258	-0-	-472	-0-	153 425	1 9	7680	3	Y	386	393	0			14
10	9021	X	8247	-0-	-774	-0-	169 323	1 9	7755	3	Y	294	294	0			14
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	153 490	1 9	6659	3	Y	445	444	0			15
12	8556	X	8246	-0-	-310	-0-	169 647	1 9	7430	3	Y	588	578	0			25

TOTAL GAS PROD: 89,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,976

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					238
02	812	X	322	-0-	-490	-0-	322	3			N	-0-					238
03	899	X	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-					238
04	870	X	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-	140	1			98
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					98
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18					116
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	495	3	18	9	N	16					132
08	868	N	417	-0-	-451	-0-	399	3	18	9	N	16					148
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	536	3	22	9	N	20					168
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	N	12	100	1			80
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	723	3	29	9	N	26					106
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	318	3	24	9	N	22					128

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	2878	3	297	9	Y	270	175	1			308
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2845	3	265	9	Y	241	350	1			199
03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2425	3	166	9	Y	151	176	1			174
04	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2370	3	185	9	Y	168					342
05	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2277	3	205	9	Y	186	348	1			180
06	3330	X	2546	-0-	-784	-0-	2316	3	230	9	Y	209	173	1			216
07	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	1888	3	145	9	Y	132	151	1			197
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2875	3	369	9	Y	335	334	1			198
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2710	3	297	9	Y	270	173	1			295
10	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2357	3	234	9	Y	213	348	1			160
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	7	8			160
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 27,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	435	-0-	-247	-0-	5 245	1 9	185	3	Y	223	267	0			13
02	784	N	316	-0-	-468	-0-	4 200	1 9	112	3	Y	182	104 34	0 8	21	1	36
03	744	N	359	-0-	-385	-0-	6 231	1 9	122	3	Y	210	198 4	0 8	22	1	22
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	6 219	1 9	155	3	Y	199	206	0			15
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3 216	1 9	132	3	Y	196	192	0			19
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	5 162	1 9	122	3	Y	147	138	0	19	8	9
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6 219	1 9	119	3	Y	199	172	0	19	8	17
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7 264	1 9	160	3	Y	240	186	0	48	8	23
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10 223	1 9	203	3	Y	203	199	0	1	8	26
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15 185	1 9	299	3	Y	168	174	0	2	8	18
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8 299	1 9	173	3	Y	272	266	0			24
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9 233	1 9	160	3	Y	212	223	0			13

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	26 13	1 4	8527 369	3 9	Y	335	324	0	19	8	18
02	13664	X	9697	-0-	-3967	-0-	24 3	1 4	9270 400	3 9	Y	364	355	0	11	8	16
03	15469	X	11131	-0-	-4338	-0-	26 2	1 4	10660 443	3 9	Y	403	382	0	19	8	18
04	14970	X	11245	-0-	-3725	-0-	24 431	1 9	10790	3	Y	392	384	0			26
05	15469	X	12476	-0-	-2993	-0-	28 484	1 9	11964	3	Y	440	438	0	5	8	23
06	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	31 1	1 4	9923 417	3 9	Y	379	380	0			22
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	37 442	1 9	11919	3	Y	402	392	0			32
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	42 17	1 4	13144 404	3 9	Y	367	375	0			24
09	12060	X	8437	-0-	-3623	-0-	24 1	1 4	7995 417	3 9	Y	379	378	0			25
10	12462	X	8685	-0-	-3777	-0-	24 1	1 4	8290 370	3 9	Y	336	333	0	5	8	23
11	13170	X	5300	-0-	-7870	-0-	14 216	1 9	5070	3	Y	196	204	0			15
12	13609	X	6168	-0-	-7441	-0-	25 1	1 4	5960 182	3 9	Y	165	158	0	12	8	10

TOTAL GAS PROD: 118,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	389	413	0			38
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	429	425	0			42
03	5797	X	4242	-0-	-1555	-0-	86	1	3637	3	Y	472	464	0			50
							519	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	472	487	0			35
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	3	Y	607	577	0			65
							668	9									
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	106	1	6535	3	Y	535	557	0			43
							589	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	57	1	3144	3	Y	588	581	0			50
							647	9									
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	48	1	3420	3	Y	556	573	0			33
							612	9									
09	7230	X	3740	-0-	-3490	-0-	41	1	3143	3	Y	505	499	0			39
							556	9									
10	7471	X	4983	-0-	-2488	-0-	58	1	4302	3	Y	563	556	0			46
							4	4	619	9							
11	7230	X	4095	-0-	-3135	-0-	47	1	3488	3	Y	507	521	0			32
							2	4	558	9							
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	62	1	4367	3	Y	555	545	0			42
							2	4	611	9							

TOTAL GAS PROD: 41,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,178

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	182	1	13696	3	Y	1132	712	0	253	1	188
							29	4	1245	9			73	8			
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	56	1	11420	3	Y	1181	1095	0	145	1	14
							49	4	1299	9			115	8			
03	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	53	1	12631	3	Y	881	885	0			10
							25	4	969	9							
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	49	1	12981	3	Y	775	612	0	46	1	6
							24	4	853	9			121	8			
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	62	1	15322	3	Y	703	668	0	26	1	11
							9	4	773	9			4	8			
06	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	73	1	14301	3	Y	627	557	0	25	1	16
							9	4	690	9			40	8			
07	14384	X	13034	-0-	-1350	-0-	74	1	12286	3	Y	610	613	0	1	8	12
							3	4	671	9							
08	16151	X	15831	-0-	-320	-0-	87	1	14912	3	Y	755	692	0	62	8	13
							1	4	831	9							
09	15630	X	15082	-0-	-548	-0-	76	1	14247	3	Y	688	634	0	54	8	13
							2	4	757	9							
10	16151	X	14336	-0-	-1815	-0-	73	1	13551	3	Y	646	645	0	3	8	11
							1	4	711	9							
11	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	88	1	14766	3	Y	658	649	0	3	8	17
							1	4	724	9							
12	15841	X	15503	-0-	-338	-0-	85	1	14645	3	Y	701	655	0	47	8	16
							2	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 176,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15097	X	11731	-0-	-3366	-0-	165	1	9935	3	Y	1483	1487	0			40
							1631	9									
02	13328	X	11290	-0-	-2038	-0-	153	1	9538	3	Y	1454	1445	0			49
							1599	9									
03	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	185	1	12340	3	Y	1943	1932	0	1	8	59
							2137	9									
04	13980	X	10950	-0-	-3030	-0-	246	1	9220	3	Y	1349	1322	0			86
							1484	9									
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	185	1	12939	3	Y	1990	2009	0			67
							2189	9									
06	14190	X	13483	-0-	-707	-0-	219	1	11771	3	Y	1357	1350	0			74
							1493	9									
07	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	231	1	10820	3	Y	1409	1435	0			48
							1550	9									
08	14043	X	9081	-0-	-4962	-0-	109	1	7924	3	Y	953	948	0			53
							1048	9									
09	13590	X	12495	-0-	-1095	-0-	217	1	10827	3	Y	1319	1324	0			48
							1451	9									
10	14043	X	13653	-0-	-390	-0-	257	1	11731	3	Y	1514	1492	0			70
							1665	9									
11	13470	X	12439	-0-	-1031	-0-	244	1	10651	3	Y	1404	1425	0			49
							1544	9									
*12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	275	1	12131	3	Y	1612	1594	0			67
							1773	9									

TOTAL GAS PROD: 151,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,787

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	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	144	1	7681	3	Y	654	654	0	9	8	63
							5	4	719	9							
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	112	1	9870	3	Y	781	767	0			77
							859	9									
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	150	1	6320	3	Y	583	597	0	2	8	61
							641	9									
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	143	1	4860	3	Y	657	669	0			49
							723	9									
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	156	1	5709	3	Y	689	664	0			74
							758	9									
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	181	1	11139	3	Y	657	671	0	7	8	53
							1	4	723	9							
07	8401	X	5693	-0-	-2708	-0-	88	1	4840	3	Y	695	688	0			60
							765	9									
08	7099	X	5679	-0-	-1420	-0-	67	1	4770	3	Y	765	780	0			45
							842	9									
09	8130	X	6333	-0-	-1797	-0-	72	1	5503	3	Y	688	680	0			53
							1	4	757	9							
10	8401	X	5675	-0-	-2726	-0-	66	1	4846	3	Y	689	686	0			56
							5	4	758	9							
11	8130	X	5782	-0-	-2348	-0-	68	1	5027	3	Y	623	640	0			39
							2	4	685	9							
12	6541	X	6384	-0-	-157	-0-	77	1	5473	3	Y	756	737	0			58
							2	4	832	9							

TOTAL GAS PROD: 86,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1139	1084	0	9	8	110
02	9380	X	2135	-0-	-7245	-0-	18	1	1625	3	Y	447	513	0			44
							492	9									
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	439	435	0	2	8	46
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	104	1	3520	3	Y	455	467	0			34
							501	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	3	Y	456	441	0			49
							502	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	92	1	5689	3	Y	366	385	0			30
							1	4	403	9							
07	4278	X	3698	-0-	-580	-0-	56	1	3102	3	Y	491	479	0			42
							540	9									
08	4278	X	2575	-0-	-1703	-0-	29	1	2078	3	Y	425	442	0			25
							468	9									
09	6180	X	801	-0-	-5379	-0-	5	1	350	3	Y	405	399	0			31
							446	9									
10	6386	X	3168	-0-	-3218	-0-	37	1	2695	3	Y	394	393	0			32
							3	4	433	9							
11	6180	X	1904	-0-	-4276	-0-	21	1	1490	3	Y	356	366	0			22
							1	4	392	9							
12	3689	X	2895	-0-	-794	-0-	32	1	2309	3	Y	503	487	0			38
							1	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,876

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	464	464	0			45
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	451	451	0			45
03	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	86	1	3617	3	Y	715	684	0			76
							787	9									
04	6000	X	4848	-0-	-1152	-0-	116	1	3940	3	Y	720	740	0	2	8	54
							792	9									
05	6200	X	2867	-0-	-3333	-0-	52	1	1922	3	Y	812	778	0	1	8	87
							893	9									
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	95	1	5828	3	Y	451	501	0			37
							496	9									
07	5022	X	3014	-0-	-2008	-0-	44	1	2442	3	Y	480	476	0			41
							528	9									
08	5022	X	3234	-0-	-1788	-0-	37	1	2692	3	Y	459	473	0			27
							505	9									
09	6420	X	4079	-0-	-2341	-0-	46	1	3536	3	Y	451	443	0			35
							1	4	496	9							
10	6634	X	3391	-0-	-3243	-0-	39	1	2830	3	Y	473	469	0			39
							2	4	520	9							
11	6420	X	3232	-0-	-3188	-0-	37	1	2734	3	Y	418	431	0			26
							1	4	460	9							
12	4216	X	1093	-0-	-3123	-0-	8	1	559	3	Y	478	467	0	1	8	36
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

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	4960	X	3615	-0-	-1345	-0-	71	1	2617	3	Y	843	879	0			50
							927	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	96	1	2474	3	Y	673	430	0	88	1	151
							740	9					54	8			
03	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	124	1	2443	3	Y	698	701	0	74	1	74
							768	9									
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	103	1	2675	3	Y	743	760	0			57
							817	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	3	Y	727	715	0			69
							800	9									
06	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	104	1	2772	3	Y	510	540	0	2	8	37
							561	9									
07	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	147	1	2810	3	Y	627	606	0			58
							690	9									
08	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	116	1	2758	3	Y	638	619	0			77
							702	9									
09	3780	X	1507	-0-	-2273	-0-	53	1	1143	3	Y	283	323	0			37
							311	9									
10	3906	X	586	-0-	-3320	-0-	22	1	436	3	Y	116	140	0			13
							128	9									
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

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	7192	X	3672	-0-	-3520	-0-	45	1	3356	3	Y	240	143	0	51	1	38
							7	4	264	9			27	8			
02	6496	X	4084	-0-	-2412	-0-	17	1	3451	3	Y	546	502	0	74	1	7
							15	4	601	9			1	8			
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	26	1	6246	3	Y	524	525	0			6
							13	4	576	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	32	1	8459	3	Y	441	412	0	31	1	4
							16	4	485	9							
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	36	1	8981	3	Y	342	328	0	13	1	5
							5	4	376	9							
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	46	1	9003	3	Y	220	210	0	9	1	6
							5	4	242	9							
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	62	1	10317	3	Y	234	236	0			4
							2	4	257	9							
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	62	1	10665	3	Y	219	219	0			4
							1	4	241	9							
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	215	215	0			4
							1	4	237	9							
10	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	46	1	8507	3	Y	354	352	0			6
							1	4	389	9							
11	10290	X	7796	-0-	-2494	-0-	44	1	7435	3	Y	287	286	0			7
							1	4	316	9							
12	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	52	1	9125	3	Y	269	270	0			6
							1	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 100,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1527	-0-	-2999	-0-	5	1	1299	3	N	203					382
							223	9									
02	4088	X	1311	-0-	-2777	-0-	7	1	1058	3	N	224	171	1			435
							246	9									
03	4526	X	1394	-0-	-3132	-0-	4	1	1173	3	N	197	341	1			291
							217	9									
04	3810	X	1879	-0-	-1931	-0-	43	1	1653	3	N	166	331	1			126
							183	9									
05	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	1	1	1752	3	N	208	149	1			185
							229	9									
06	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1376	3	15	9	N	14					199
07	1953	X	1740	-0-	-213	-0-	1565	3	175	9	N	159	184	1			174
08	1984	X	1216	-0-	-768	-0-	1044	3	172	9	N	156	166	1			164
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2200	3	157	9	N	143	144	1			163
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1810	3	246	9	N	224	238	1			149
11	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	1394	3	15	9	N	14					163
12	2449	X	815	-0-	-1634	-0-	630	3	185	9	N	168	280	1			51

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5667	-0-	-2145	-0-	15	1	5382	3	Y	241	219	0	11	5	26
							5	4	265	9							
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	3	Y	234	236	0			24
							2	4	257	9							
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	13	1	7906	3	Y	257	258	0			23
							1	4	283	9							
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	18	1	8074	3	Y	303	305	0	2	8	19
							333	9									
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	20	1	9063	3	Y	282	272	0	6	8	23
							1	4	310	9							
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	27	1	8826	3	Y	270	268	0			25
							297	9									
07	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	17	1	8594	3	Y	277	277	0	1	8	24
							305	9									
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	14	1	7383	3	Y	303	300	0	2	8	25
							1	4	333	9							
09	8850	X	6452	-0-	-2398	-0-	12	1	6054	3	Y	351	323	0	24	1	29
							386	9									
10	9145	X	6873	-0-	-2272	-0-	12	1	6428	3	Y	394	383	0	6	8	34
							433	9									
11	8850	X	6932	-0-	-1918	-0-	12	1	6495	3	Y	386	385	0			35
							425	9									
12	8928	X	2052	-0-	-6876	-0-	3	1	1785	3	Y	240	249	0	4	8	22
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 88,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9048	-0-	-1585	-0-	130	1	7759	3	Y	1054	1054	0			29
							1159	9									
02	9604	X	8232	-0-	-1372	-0-	110	1	6838	3	Y	1167	1156	0			40
							1284	9									
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	124	1	8242	3	Y	1316	1316	0			40
							1448	9									
04	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	205	1	7675	3	Y	893	876	0			57
							982	9									
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	133	1	9269	3	Y	1408	1418	0			47
							1549	9									
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	155	1	8361	3	Y	1166	1150	0			63
							1283	9									
07	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	240	1	11259	3	Y	1116	1141	0			38
							1228	9									
08	10943	X	9500	-0-	-1443	-0-	117	1	8544	3	Y	763	758	0			43
							839	9									
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	240	1	12029	3	Y	1134	1136	0			41
							1247	9									
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	264	1	12058	3	Y	1234	1218	0			57
							1357	9									
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	253	1	11027	3	Y	1026	1048	0			35
							1129	9									
*12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	261	1	11511	3	Y	1225	1209	0			51
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 131,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,502

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	Y	374	359	0	23	1	50
							411	9									
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	323	303	0			70
							355	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	203	1	2396	3	Y	430	416	0			84
							473	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2447	3	Y	278	310	0			52
							306	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	335	1	2859	3	Y	137	161	0			28
							151	9									
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	3	Y	233	200	0			61
							256	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	310	1	2491	3	Y	385	375	0			71
							424	9									
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	277	1	2198	3	Y	374	377	0			68
							411	9									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	289	1	2198	3	Y	415	396	0			87
							457	9									
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2229	3	Y	432	431	0			88
							475	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	216	1	2376	3	Y	414	419	0			83
							1	4	455	9							
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	258	1	2354	3	Y	688	603	0	21	8	147
							1	4	757	9							

TOTAL GAS PROD: 34,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8938	-0-		-1261		-0-	26	1	8645	3	Y	243	243	0			5
									267	9								
02	9212	X	7093	-0-		-2119		-0-	18	1	6841	3	Y	213	189	0	25	8	4
									234	9								
03	10199	X	5259	-0-		-4940		-0-	10	1	5028	3	Y	201	197	0			8
									221	9								
04	9870	X	8265	-0-		-1605		-0-	15	1	8062	3	Y	171	174	0			5
									188	9								
05	9579	X	6727	-0-		-2852		-0-	13	1	6624	3	Y	82	83	0	1	1	3
									90	9								
06	9151	X	9151	-0-		-0-		-0-	18	1	8809	3	Y	293	286	0			10
									2	4	322	9						
07	8556	X	7687	-0-		-869		-0-	17	1	7355	3	Y	285	286	0			9
									1	4	314	9						
08	8556	X	7704	-0-		-852		-0-	16	1	7402	3	Y	260	260	0			9
									286	9								
09	9150	X	4748	-0-		-4402		-0-	11	1	4526	3	Y	192	193	0			8
									211	9								
10	9455	X	237	-0-		-9218		-0-	1	1	205	3	Y	28	35	0			1
									31	9								
11	9150	X	476	-0-		-8674		-0-	1	1	429	3	Y	42	41	0			2
									46	9								
12	7719	X	669	-0-		-7050		-0-	2	1	604	3	Y	57	57	0			2
									63	9								

TOTAL GAS PROD: 66,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11268	X	11268	-0-		-0-		-0-	32	1	10463	3	Y	703	679	0	28	8	15
									773	9								
02	9240	X	7760	-0-		-1480		-0-	19	1	7099	3	Y	584	543	0	43	8	13
									642	9								
03	10230	X	4997	-0-		-5233		-0-	8	1	4344	3	Y	586	577	0			22
									645	9								
04	9900	X	7355	-0-		-2545		-0-	13	1	6716	3	Y	569	573	0			18
									626	9								
05	10230	X	8572	-0-		-1658		-0-	15	1	7803	3	Y	685	645	0	4	1	21
									754	9					33	8		
06	9900	X	8953	-0-		-947		-0-	17	1	8181	3	Y	685	638	0	47	8	21
									1	4	754	9						
07	10179	X	10179	-0-		-0-		-0-	21	1	9511	3	Y	587	559	0	32	8	17
									1	4	646	9						
08	13259	X	13259	-0-		-0-		-0-	26	1	11927	3	Y	1187	1043	0	123	8	38
									1306	9								
09	13200	X	13200	-0-		-0-		-0-	31	1	12489	3	Y	617	625	0	3	8	27
									1	4	679	9						
10	10168	X	2274	-0-		-7894		-0-	6	1	2148	3	Y	109	130	0			6
									120	9								
11	10110	X	3157	-0-		-6953		-0-	8	1	2959	3	Y	173	170	0			9
									190	9								
12	10447	X	4289	-0-		-6158		-0-	11	1	4018	3	Y	236	205	0	34	8	6
									260	9								

TOTAL GAS PROD: 95,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,721

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	4	1	5116	3	Y	229	184	0	2	5	5
							4	4	252	9			43	8			
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	5	1	7329	3	Y	273	249	0	23	8	6
							11	4	300	9							
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	8	1	7442	3	Y	292	294	0			4
							9	4	321	9							
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	12	1	6885	3	Y	220	221	0			3
							242	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	12	1	7476	3	Y	386	321	0	61	8	7
							425	9									
06	6360	X	5983	-0-	-377	-0-	12	1	5686	3	Y	259	261	0			5
							285	9									
07	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	21	1	6521	3	Y	271	267	0	3	8	6
							11	4	298	9							
08	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	20	1	6652	3	Y	284	272	0	13	8	5
							6	4	312	9							
09	7650	X	6207	-0-	-1443	-0-	10	1	5930	3	Y	243	211	0	33	1	4
							267	9									
10	7905	X	7046	-0-	-859	-0-	10	1	6719	3	Y	284	266	0	15	8	7
							5	4	312	9							
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	22	1	8063	3	Y	283	282	0			8
							1	4	311	9							
*12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	39	1	8147	3	Y	301	286	0	16	8	7
							1	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 85,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

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	13640	X	11887	-0-	-1753	-0-	45	1	10013	3	Y	1658	1619	0	35	8	59
							5	4	1824	9							
02	12320	X	11270	-0-	-1050	-0-	40	1	9705	3	Y	1380	1363	0	4	8	72
							7	4	1518	9							
03	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	66	1	12195	3	Y	1445	1434	0	28	1	42
							6	4	1590	9			13	8			
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	87	1	11990	3	Y	1359	1341	0			60
							5	4	1495	9							
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	64	1	12108	3	Y	1729	1695	0	35	8	59
							8	4	1902	9							
06	13200	X	12825	-0-	-375	-0-	58	1	10888	3	Y	1697	1676	0	4	8	76
							12	4	1867	9							
07	14043	X	13679	-0-	-364	-0-	48	1	11740	3	Y	1715	1691	0	37	8	63
							4	4	1887	9							
08	14074	X	12673	-0-	-1401	-0-	54	1	10988	3	Y	1482	1504	0	9	8	32
							1	4	1630	9							
09	13620	X	12659	-0-	-961	-0-	46	1	10877	3	Y	1576	1562	0	2	8	44
							2	4	1734	9							
10	14074	X	12691	-0-	-1383	-0-	43	1	10938	3	Y	1553	1537	0			60
							2	4	1708	9							
11	13230	X	11386	-0-	-1844	-0-	43	1	9650	3	Y	1535	1518	0			77
							4	4	1689	9							
12	13671	X	11669	-0-	-2002	-0-	46	1	9629	3	Y	1812	1812	0	4	8	73
							1	4	1993	9							

TOTAL GAS PROD: 152,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-		14	1	14534	3	Y	271	271	0			3
								4	4	298	9							
02	13132	X	12231	-0-	-901	-0-		13	1	11915	3	Y	273	265	0	7	8	4
								3	4	300	9							
03	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-		17	1	14275	3	Y	358	357	0			5
								1	4	394	9							
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-		19	1	14191	3	Y	263	263	0			5
								1	4	289	9							
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-		20	1	15002	3	Y	286	277	0	9	8	5
								1	4	315	9							
06	14370	X	14258	-0-	-112	-0-		31	1	13952	3	Y	249	248	0			6
								1	4	274	9							
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-		25	1	15529	3	Y	250	248	0	1	8	7
								275	9									
08	15345	X	4987	-0-	-10358	-0-		10	1	4875	3	Y	90	91	0	4	8	2
								3	4	99	9							
09	14850	X	9771	-0-	-5079	-0-		16	1	9564	3	Y	173	146	0	25	1	4
								1	4	190	9							
10	15810	X	13668	-0-	-2142	-0-		23	1	13376	3	Y	242	234	0	7	8	5
								3	4	266	9							
11	15300	X	13510	-0-	-1790	-0-		22	1	13271	3	Y	196	196	0			5
								1	4	216	9							
12	15810	X	14326	-0-	-1484	-0-		63	1	13952	3	Y	283	274	0	8	8	6
								311	9									

TOTAL GAS PROD: 157,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	T. A.		5263	-0-	5263	5263	4813	3	450	9	N	409	178	1	1	8	360
03	T. A.		7702	-0-	7702	12965	7299	3	403	9	N	366	518	1			208
04	T. A.		7075	-0-	7075	20040	6752	3	323	9	N	294	317	1			185
05	T. A.		975	-0-	975	21015	918	3	57	9	N	52					237
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	21015					N	-0-					237
07	21015	X	-0-	-0-	-21015	-0-					N	-0-	99	1			138
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					138
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	5	5	8			138
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					138
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	3			8
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			8

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	14135	X	14135	-0-		-0-		-0-		149	1	8989	3	Y	4543	4571	0	1	8	124
										4997	9									
02	10080	X	9593	-0-		-487		-0-		88	1	5454	3	Y	3683	3682	0			125
										4051	9									
03	12028	X	12028	-0-		-0-		-0-		112	1	7503	3	Y	4012	4016	0			121
										4413	9									
04	13680	X	9533	-0-		-4147		-0-		186	1	7004	3	Y	2130	2115	0			136
										2343	9									
05	14136	X	12622	-0-		-1514		-0-		112	1	7872	3	Y	4216	4210	0			142
										4638	9									
06	13680	X	10929	-0-		-2751		-0-		141	1	7643	3	Y	2859	2846	0			155
										3145	9									
07	12028	X	10044	-0-		-1984		-0-		143	1	6676	3	Y	2932	2988	0			99
										3225	9									
08	12617	X	6542	-0-		-6075		-0-		62	1	4546	3	Y	1758	1759	0			98
										1934	9									
09	12210	X	10811	-0-		-1399		-0-		154	1	7683	3	Y	2704	2704	0			98
										2974	9									
10	12617	X	10475	-0-		-2142		-0-		158	1	7214	3	Y	2821	2789	0			130
										3103	9									
11	10920	X	9063	-0-		-1857		-0-		147	1	6398	3	Y	2289	2340	0			79
										2518	9									
12	11160	X	9206	-0-		-1954		-0-		142	1	6268	3	Y	2542	2515	0			106
										2796	9									

TOTAL GAS PROD: 124,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,489

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	15131	-0-		-121		-0-		171	1	12800	3	Y	1939	1295	0	449	1	335
										27	4	2133	9			56	8			
02	13384	X	11465	-0-		-1919		-0-		47	1	9598	3	Y	1617	1692	0	217	1	21
										41	4	1779	9			22	8			
03	15066	X	12825	-0-		-2241		-0-		46	1	10879	3	Y	1707	1709	0			19
										22	4	1878	9							
04	14640	X	7179	-0-		-7461		-0-		24	1	6228	3	Y	833	786	0	58	1	8
										11	4	916	9							
05	15128	X	14785	-0-		-343		-0-		53	1	13233	3	Y	1355	1291	0	51	1	21
										8	4	1491	9							
06	14640	X	8764	-0-		-5876		-0-		40	1	7934	3	Y	714	685	0	30	1	20
										5	4	785	9							
07	12834	X	11501	-0-		-1333		-0-		63	1	10462	3	Y	885	888	0			17
										2	4	974	9							
08	14787	X	12238	-0-		-2549		-0-		64	1	11005	3	Y	1062	1034	0	26	8	19
										1	4	1168	9							
09	14310	X	11047	-0-		-3263		-0-		53	1	9926	3	Y	970	969	0			20
										1	4	1067	9							
10	14787	X	12589	-0-		-2198		-0-		60	1	11088	3	Y	1309	1307	0			22
										1	4	1440	9							
11	11850	X	11803	-0-		-47		-0-		62	1	10478	3	Y	1147	1139	0			30
										1	4	1262	9							
12	12245	X	12179	-0-		-66		-0-		63	1	10831	3	Y	1167	1169	0			28
										1	4	1284	9							

TOTAL GAS PROD: 141,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16170	X	16170	-0-		-0-		-0-		200	1	14884	3	Y	978	938	0	41	8	49
										10	4	1076	9							
02	15904	X	13720	-0-		-2184		-0-		193	1	12827	3	Y	633	650	0	7	8	25
										4	4	696	9							
03	17608	X	15791	-0-		-1817		-0-		193	1	14269	3	Y	1200	1167	0	1	8	57
										9	4	1320	9							
04	17040	X	15841	-0-		-1199		-0-		194	1	14474	3	Y	1062	1057	0			62
										5	4	1168	9							
05	16182	X	15363	-0-		-819		-0-		185	1	13895	3	Y	1155	1159	0	6	8	52
										12	4	1271	9							
06	15660	X	14592	-0-		-1068		-0-		157	1	13291	3	Y	1029	997	0	28	8	56
										12	4	1132	9							
07	16837	X	16837	-0-		-0-		-0-		201	1	15353	3	Y	1155	1140	0	3	8	68
										12	4	1271	9							
08	17452	X	17452	-0-		-0-		-0-		247	1	16060	3	Y	1040	1067	0			41
										1	4	1144	9							
09	15840	X	15318	-0-		-522		-0-		207	1	14062	3	Y	954	917	0	2	8	76
										1049	9									
10	16833	X	7468	-0-		-9365		-0-		140	1	6561	3	Y	691	709	0			58
										7	4	760	9							
11	16890	X	7114	-0-		-9776		-0-		273	1	6161	3	Y	616	611	0	1	8	62
										2	4	678	9							
12	17453	X	469	-0-		-16984		-0-		28	1	378	3	Y	57	53	0			66
										63	9									

TOTAL GAS PROD: 156,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,570

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	16278	-0-		-5112		-0-		185	1	13784	3	Y	2090	2061	0	28	8	109
										10	4	2299	9							
02	19320	X	15259	-0-		-4061		-0-		195	1	12972	3	Y	1898	1931	0			76
										4	4	2088	9							
03	21390	X	15808	-0-		-5582		-0-		186	1	13748	3	Y	1695	1690	0			81
										9	4	1865	9							
04	17460	X	14846	-0-		-2614		-0-		174	1	13055	3	Y	1466	1461	0			86
										4	4	1613	9							
05	16895	X	14500	-0-		-2395		-0-		169	1	12626	3	Y	1540	1556	0			70
										11	4	1694	9							
06	16350	X	14553	-0-		-1797		-0-		152	1	12880	3	Y	1372	1365	0			77
										12	4	1509	9							
07	16895	X	14142	-0-		-2753		-0-		162	1	12319	3	Y	1502	1490	0			89
										9	4	1652	9							
08	15810	X	13157	-0-		-2653		-0-		176	1	11475	3	Y	1368	1403	0			54
										1	4	1505	9							
09	14850	X	12232	-0-		-2618		-0-		157	1	10708	3	Y	1243	1197	0	1	8	99
										1367	9									
10	15035	X	3489	-0-		-11546		-0-		64	1	3022	3	Y	364	432	0			31
										3	4	400	9							
11	14550	X	4570	-0-		-9980		-0-		178	1	4044	3	Y	315	314	0			32
										1	4	347	9							
12	14136	X	373	-0-		-13763		-0-		23	1	305	3	Y	41	27	0			46
										45	9									

TOTAL GAS PROD: 139,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12684	-0-		-1204		-0-	151	1	11188	3	Y	1215	1165	0	25	8	63
									8	4	1337	9							
02	12153	X	12153	-0-		-0-		-0-	162	1	10752	3	Y	1124	1142	0			45
									3	4	1236	9							
03	14138	X	14138	-0-		-0-		-0-	172	1	12670	3	Y	1171	1160	0			56
									8	4	1288	9							
04	13272	X	13272	-0-		-0-		-0-	162	1	12040	3	Y	969	968	0			57
									4	4	1066	9							
05	15130	X	15130	-0-		-0-		-0-	184	1	13773	3	Y	1056	1065	0			48
									11	4	1162	9							
06	13680	X	11565	-0-		-2115		-0-	124	1	10460	3	Y	883	882	0			49
									10	4	971	9							
07	14136	X	13337	-0-		-799		-0-	158	1	12053	3	Y	1015	1001	0	3	8	60
									9	4	1117	9							
08	15128	X	12719	-0-		-2409		-0-	178	1	11508	3	Y	938	961	0			37
									1	4	1032	9							
09	14640	X	11157	-0-		-3483		-0-	148	1	10072	3	Y	851	817	0	3	8	68
									1	4	936	9							
10	15128	X	11414	-0-		-3714		-0-	220	1	10330	3	Y	776	779	0			65
									10	4	854	9							
11	12900	X	7912	-0-		-4988		-0-	302	1	6835	3	Y	702	696	0			71
									3	4	772	9							
12	13330	X	640	-0-		-12690		-0-	37	1	512	3	Y	83	60	0			94
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 136,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,783

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. 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	9641	X	6799	-0-		-2842		-0-	96	1	5732	3	Y	883	888	0			24
									971	9									
02	9581	X	9581	-0-		-0-		-0-	131	1	8123	3	Y	1206	1189	0			41
									1327	9									
03	11154	X	11154	-0-		-0-		-0-	142	1	9432	3	Y	1436	1434	0			43
									1580	9									
04	10170	X	6433	-0-		-3737		-0-	141	1	5288	3	Y	913	898	0			58
									1004	9									
05	11616	X	11616	-0-		-0-		-0-	140	1	9828	3	Y	1498	1506	0			50
									1648	9									
06	10468	X	10468	-0-		-0-		-0-	169	1	9072	3	Y	1115	1105	0			60
									1227	9									
07	11160	X	10482	-0-		-678		-0-	193	1	9021	3	Y	1153	1174	0			39
									1268	9									
08	11625	X	7262	-0-		-4363		-0-	86	1	6260	3	Y	833	825	0			47
									916	9									
09	11250	X	9645	-0-		-1605		-0-	164	1	8191	3	Y	1173	1178	0			42
									1290	9									
10	11625	X	9952	-0-		-1673		-0-	183	1	8370	3	Y	1272	1255	0			59
									1399	9									
11	10470	X	8683	-0-		-1787		-0-	169	1	7379	3	Y	1032	1055	0			36
									1135	9									
12	10478	X	9381	-0-		-1097		-0-	177	1	7833	3	Y	1246	1230	0			52
									1371	9									

TOTAL GAS PROD: 111,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

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	16066	X	16066	-0-		-0-		-0-		196	1	11733	3	Y	3761	3791	0			102
										4137	9									
02	12909	X	12909	-0-		-0-		-0-		155	1	9580	3	Y	2885	2889	0			98
										3174	9									
03	14725	X	13311	-0-		-1414		-0-		148	1	9843	3	Y	3018	3025	0			91
										3320	9									
04	15540	X	9674	-0-		-5866		-0-		193	1	7258	3	Y	2021	1983	0			129
										2223	9									
05	16058	X	13907	-0-		-2151		-0-		141	1	9906	3	Y	3509	3520	0			118
										3860	9									
06	15540	X	11712	-0-		-3828		-0-		162	1	8749	3	Y	2546	2526	0			138
										2801	9									
07	11935	X	11670	-0-		-265		-0-		184	1	8638	3	Y	2589	2639	0			88
										2848	9									
08	11935	X	8912	-0-		-3023		-0-		92	1	6784	3	Y	1851	1835	0			104
										2036	9									
09	11550	X	11318	-0-		-232		-0-		167	1	8357	3	Y	2540	2552	0			92
										2794	9									
10	12092	X	12092	-0-		-0-		-0-		196	1	8927	3	Y	2699	2666	0			125
										2969	9									
11	11550	X	10015	-0-		-1535		-0-		168	1	7333	3	Y	2285	2331	0			79
										2514	9									
12	11687	X	11070	-0-		-617		-0-		184	1	8108	3	Y	2525	2499	0			105
										2778	9									

TOTAL GAS PROD: 142,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,229

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9904	-0-		-1535		-0-		129	1	7719	3	Y	1869	1850	0			51
										2056	9									
02	10108	X	9573	-0-		-535		-0-		124	1	7691	3	Y	1598	1595	0			54
										1758	9									
03	12036	X	12036	-0-		-0-		-0-		155	1	10343	3	Y	1398	1410	0			42
										1538	9									
04	10830	X	8255	-0-		-2575		-0-		186	1	7009	3	Y	964	945	0			61
										1060	9									
05	11358	X	11358	-0-		-0-		-0-		140	1	9718	3	Y	1364	1379	0			46
										1500	9									
06	11640	X	9852	-0-		-1788		-0-		162	1	8715	3	Y	886	884	0			48
										975	9									
07	12028	X	10440	-0-		-1588		-0-		198	1	9251	3	Y	901	919	0			30
										991	9									
08	12028	X	6977	-0-		-5051		-0-		85	1	6187	3	Y	641	635	0			36
										705	9									
09	10980	X	8740	-0-		-2240		-0-		152	1	7579	3	Y	917	920	0			33
										1009	9									
10	11346	X	9097	-0-		-2249		-0-		172	1	7877	3	Y	953	942	0			44
										1048	9									
11	10110	X	7967	-0-		-2143		-0-		160	1	6948	3	Y	781	798	0			27
										859	9									
12	10447	X	9196	-0-		-1251		-0-		181	1	8018	3	Y	906	895	0			38
										997	9									

TOTAL GAS PROD: 113,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	121	1	7962	3	Y	347	348	0			21
							18	4	382	9							
02	9184	X	7472	-0-	-1712	-0-	103	1	6981	3	Y	350	292	0	59	8	20
							3	4	385	9							
03	9331	X	6834	-0-	-2497	-0-	103	1	6367	3	Y	330	326	0	3	8	21
							1	4	363	9							
04	8700	X	6110	-0-	-2590	-0-	84	1	5659	3	Y	321	315	0			27
							14	4	353	9							
05	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	102	1	6465	3	Y	303	301	0	3	8	26
							23	4	333	9							
06	8220	X	6635	-0-	-1585	-0-	83	1	6248	3	Y	269	259	0	10	8	26
							8	4	296	9							
07	8277	X	7729	-0-	-548	-0-	97	1	7361	3	Y	245	251	0			20
							1	4	270	9							
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	107	1	7547	3	Y	266	258	0	7	8	21
							1	4	293	9							
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	98	1	6722	3	Y	268	266	0	3	8	20
							6	4	295	9							
10	7719	X	7676	-0-	-43	-0-	101	1	7330	3	Y	222	225	0			17
							1	4	244	9							
11	7680	X	6746	-0-	-934	-0-	94	1	6391	3	Y	235	232	0			20
							2	4	259	9							
*12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	162	1	10669	3	Y	290	19	0	271	1	18
							3	4	319	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 90,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

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	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	189	1	9928	3	Y	1972	1984	0			33
							3	4	2169	9							
02	10192	X	9842	-0-	-350	-0-	147	1	7908	3	Y	1622	1625	0	2	8	28
							3	4	1784	9							
03	11284	X	10415	-0-	-869	-0-	163	1	8252	3	Y	1811	1795	0	2	8	42
							8	4	1992	9							
04	10920	X	10288	-0-	-632	-0-	167	1	8212	3	Y	1732	1732	0			42
							4	4	1905	9							
05	11284	X	11238	-0-	-46	-0-	178	1	8969	3	Y	1901	1894	0	1	8	48
							2091	9									
06	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	182	1	8475	3	Y	1778	1766	0	1	8	59
							1	4	1956	9							
07	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	201	1	8704	3	Y	1848	1837	0			70
							4	4	2033	9							
08	11253	X	10766	-0-	-487	-0-	205	1	8566	3	Y	1810	1821	0			59
							4	4	1991	9							
09	10890	X	10459	-0-	-431	-0-	221	1	8386	3	Y	1680	1693	0			46
							4	4	1848	9							
10	11253	X	10724	-0-	-529	-0-	246	1	8099	3	Y	2162	2139	0			69
							1	4	2378	9							
11	10620	X	9712	-0-	-908	-0-	241	1	7636	3	Y	1664	1668	0			65
							5	4	1830	9							
12	10943	X	8359	-0-	-2584	-0-	182	1	6306	3	Y	1695	1708	0	2	8	50
							6	4	1865	9							

TOTAL GAS PROD: 125,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	153	1	8054	3	Y	2081	2093	0			35
							2	4	2289	9							
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	130	1	7051	3	Y	1648	1653	0	1	8	29
							2	4	1813	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	149	1	7569	3	Y	1873	1858	0			44
							8	4	2060	9							
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	177	1	8663	3	Y	1720	1722	0			42
							4	4	1892	9							
05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	187	1	9436	3	Y	1872	1866	0			48
							1	4	2059	9							
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	189	1	8818	3	Y	1701	1693	0			56
							1	4	1871	9							
07	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	213	1	9246	3	Y	1557	1554	0			59
							4	4	1713	9							
08	11687	X	11047	-0-	-640	-0-	219	1	9144	3	Y	1527	1537	0			49
							4	4	1680	9							
09	11310	X	10096	-0-	-1214	-0-	219	1	8331	3	Y	1402	1413	0			38
							4	4	1542	9							
10	11687	X	9570	-0-	-2117	-0-	237	1	7794	3	Y	1398	1391	0			45
							1	4	1538	9							
11	10890	X	9442	-0-	-1448	-0-	244	1	7726	3	Y	1334	1327	0			52
							5	4	1467	9							
12	11191	X	9532	-0-	-1659	-0-	223	1	7727	3	Y	1432	1442	0			42
							7	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 123,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,545

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	145	1	7644	3	Y	860	865	0			14
							2	4	946	9							
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	130	1	7048	3	Y	613	616	0			11
							3	4	674	9							
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	7243	3	Y	772	765	0			18
							7	4	849	9							
04	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	137	1	6714	3	Y	814	812	0			20
							4	4	895	9							
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	132	1	6640	3	Y	907	904	0			23
							998	9									
06	7770	X	7222	-0-	-548	-0-	131	1	6086	3	Y	913	906	0			30
							1	4	1004	9							
07	8711	X	7511	-0-	-1200	-0-	146	1	6307	3	Y	959	953	0			36
							3	4	1055	9							
08	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	162	1	6777	3	Y	921	927	0			30
							3	4	1013	9							
09	7740	X	7729	-0-	-11	-0-	175	1	6619	3	Y	846	853	0			23
							4	4	931	9							
10	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	191	1	6261	3	Y	882	877	0			28
							1	4	970	9							
11	7710	X	7081	-0-	-629	-0-	188	1	5954	3	Y	850	845	0			33
							4	4	935	9							
12	7998	X	7111	-0-	-887	-0-	172	1	5969	3	Y	876	883	0			26
							6	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 92,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	34731	-0-	-3585	-0-	26	1	33509	3	Y	1063	1042	0	10	5	31
							27	4	1169	9							
02	35420	X	33595	-0-	-1825	-0-	23	1	32470	3	Y	956	964	0			23
							50	4	1052	9							
03	39215	X	33937	-0-	-5278	-0-	34	1	32736	3	Y	1024	1033	0			14
							41	4	1126	9							
04	37950	X	30860	-0-	-7090	-0-	50	1	29983	3	Y	750	753	0			11
							2	4	825	9							
05	38440	X	34999	-0-	-3441	-0-	56	1	33897	3	Y	949	940	0			20
							2	4	1044	9							
06	36000	X	31685	-0-	-4315	-0-	63	1	30759	3	Y	783	788	0			15
							2	4	861	9							
07	37200	X	32836	-0-	-4364	-0-	101	1	31711	3	Y	882	877	0			20
							54	4	970	9							
08	34999	X	31642	-0-	-3357	-0-	90	1	30650	3	Y	795	800	0			15
							27	4	875	9							
09	33870	X	30751	-0-	-3119	-0-	49	1	29692	3	Y	917	796	0	120	1	16
							1	4	1009	9							
10	34999	X	32772	-0-	-2227	-0-	48	1	31716	3	Y	897	890	0			23
							21	4	987	9							
11	31770	X	29682	-0-	-2088	-0-	80	1	28701	3	Y	816	817	0			22
							3	4	898	9							
12	32829	X	28229	-0-	-4600	-0-	130	1	27249	3	Y	769	772	0			19
							4	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 385,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,601

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	10974	X	10641	-0-	-333	-0-	166	1	8867	3	Y	1457	1448	0	9	8	141
							5	4	1603	9							
02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	3	Y	1439	1438	0			142
							1583	9									
03	11191	X	7378	-0-	-3813	-0-	138	1	5797	3	Y	1312	1314	0	2	8	138
							1443	9									
04	10830	X	8269	-0-	-2561	-0-	199	1	6762	3	Y	1189	1238	0			89
							1308	9									
05	11191	X	8888	-0-	-2303	-0-	192	1	7059	3	Y	1488	1418	0			159
							1637	9									
06	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	201	1	12403	3	Y	1314	1366	0			107
							1445	9									
07	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	104	1	5754	3	Y	1485	1465	0			127
							1634	9									
08	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	71	1	5121	3	Y	1537	1573	0			91
							1691	9									
09	8100	X	8007	-0-	-93	-0-	83	1	6342	3	Y	1438	1417	0			112
							1582	9									
10	8370	X	7937	-0-	-433	-0-	84	1	6132	3	Y	1559	1544	0			127
							6	4	1715	9							
11	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	83	1	6081	3	Y	1473	1508	0			92
							2	4	1620	9							
12	8277	X	7923	-0-	-354	-0-	85	1	6076	3	Y	1599	1569	0			122
							3	4	1759	9							

TOTAL GAS PROD: 109,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	144	1	10874	3	Y	1289	843	0	307	1	229
							23	4	1418	9			2	8			
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	Y	1445	1458	0	196	1	19
							41	4	1590	9			1	8			
03	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	53	1	12802	3	Y	1271	1276	0			14
							26	4	1398	9							
04	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	46	1	12225	3	Y	1231	1147	0	86	1	12
							22	4	1354	9							
05	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	55	1	13802	3	Y	1071	1027	0	40	1	16
							8	4	1178	9							
06	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	67	1	13136	3	Y	775	737	0	33	1	21
							8	4	853	9							
07	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	81	1	13509	3	Y	998	1000	0			19
							3	4	1098	9							
08	15035	X	15033	-0-	-2	-0-	81	1	13897	3	Y	958	959	0			18
							1	4	1054	9							
09	14550	X	14284	-0-	-266	-0-	71	1	13227	3	Y	895	895	0			18
							1	4	985	9							
10	15035	X	14969	-0-	-66	-0-	75	1	13778	3	Y	1014	1015	0			17
							1	4	1115	9							
11	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	81	1	13603	3	Y	980	972	0			25
							1	4	1078	9							
*12	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	88	1	15175	3	Y	1065	1064	0			26
							2	4	1172	9							

TOTAL GAS PROD: 170,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,992

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	35309	X	32887	-0-	-2422	-0-	87	1	31450	3	Y	1204	1074	0	54	5	132
							26	4	1324	9							
02	31892	X	31530	-0-	-362	-0-	60	1	30400	3	Y	967	1001	0			98
							6	4	1064	9							
03	37045	X	31013	-0-	-6032	-0-	50	1	29927	3	Y	938	953	0			83
							4	4	1032	9							
04	35850	X	31167	-0-	-4683	-0-	65	1	29928	3	Y	1065	1079	0			69
							2	4	1172	9							
05	37045	X	30583	-0-	-6462	-0-	66	1	29448	3	Y	969	956	0			82
							3	4	1066	9							
06	33780	X	28536	-0-	-5244	-0-	86	1	27571	3	Y	799	806	0			75
							879	9									
07	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	71	1	35227	3	Y	846	846	0			75
							1	4	931	9							
08	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	74	1	38953	3	Y	917	916	0			76
							6	4	1009	9							
09	33165	X	33165	-0-	-0-	-0-	66	1	32492	3	Y	552	510	0	72	1	46
							607	9									
10	36239	X	35241	-0-	-998	-0-	66	1	34509	3	Y	605	595	0	3	8	53
							666	9									
11	44675	X	44675	-0-	-0-	-0-	78	1	43871	3	Y	660	654	0			59
							726	9									
12	40052	X	34339	-0-	-5713	-0-	56	1	33556	3	Y	659	657	0			61
							2	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 409,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32365	-0-	-11965	-0-	85	1	30579	3	Y	1523	1339	0	69	5	167
							26	4	1675	9							
02	40040	X	39215	-0-	-825	-0-	74	1	37766	3	Y	1244	1285	0			126
							7	4	1368	9							
03	39680	X	36486	-0-	-3194	-0-	58	1	34969	3	Y	1322	1331	0			117
							5	4	1454	9							
04	38400	X	37243	-0-	-1157	-0-	78	1	35841	3	Y	1202	1241	0			78
							2	4	1322	9							
05	43431	X	36316	-0-	-7115	-0-	79	1	35023	3	Y	1101	1086	0			93
							3	4	1211	9							
06	42030	X	33698	-0-	-8332	-0-	102	1	32683	3	Y	829	844	0			78
							1	4	912	9							
07	43431	X	40629	-0-	-2802	-0-	80	1	39394	3	Y	1049	1033	0	1	8	93
							1	4	1154	9							
08	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	76	1	39782	3	Y	642	682	0			53
							7	4	706	9							
09	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	77	1	38262	3	Y	579	533	0	51	1	48
							637	9									
10	40642	X	40642	-0-	-0-	-0-	77	1	39747	3	Y	744	726	0			66
							818	9									
11	39330	X	38698	-0-	-632	-0-	67	1	37914	3	Y	652	659	0			59
							717	9									
12	40641	X	39632	-0-	-1009	-0-	65	1	38868	3	Y	634	634	0			59
							2	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 454,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,521

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	26	1	13066	3	Y	2191	2120	0	73	8	12
							28	4	2410	9							
02	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	32	1	12085	3	Y	1590	1554	0	36	8	12
							26	4	1749	9							
03	14074	X	14010	-0-	-64	-0-	32	1	12200	3	Y	1572	1571	0			13
							49	4	1729	9							
04	15030	X	14292	-0-	-738	-0-	46	1	11925	3	Y	2091	2084	0			20
							21	4	2300	9							
05	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	65	1	11990	3	Y	1785	1780	0	4	8	21
							16	4	1964	9							
06	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	77	1	11950	3	Y	1614	1598	0	15	8	22
							19	4	1775	9							
07	15376	X	13488	-0-	-1888	-0-	76	1	11458	3	Y	1769	1763	0	5	8	23
							8	4	1946	9							
08	14756	X	12965	-0-	-1791	-0-	75	1	11495	3	Y	1266	1276	0			13
							2	4	1393	9							
09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	32	1	14279	3	Y	1446	1440	0			19
							1	4	1591	9							
10	14291	X	3269	-0-	-11022	-0-	8	1	2954	3	Y	277	285	0	4	8	7
							2	4	305	9							
11	13830	X	4690	-0-	-9140	-0-	10	1	4370	3	Y	279	269	0	9	8	8
							3	4	307	9							
12	16430	X	6940	-0-	-9490	-0-	13	1	6095	3	Y	750	704	0	40	8	14
							7	4	825	9							

TOTAL GAS PROD: 142,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	3573	-0-		-6068		-0-		6	1	3111	3	Y	408	346	0	71	8	2
										7	4	449	9							
02	12373	X	12373	-0-		-0-		-0-		30	1	11314	3	Y	914	909	0			7
										24	4	1005	9							
03	13795	X	9822	-0-		-3973		-0-		23	1	8842	3	Y	837	837	0			7
										36	4	921	9							
04	13350	X	11705	-0-		-1645		-0-		40	1	10389	3	Y	1144	1140	0			11
										18	4	1258	9							
05	13795	X	12670	-0-		-1125		-0-		62	1	11285	3	Y	1189	1186	0			14
										15	4	1308	9							
06	13260	X	12374	-0-		-886		-0-		72	1	11066	3	Y	1107	1106	0			15
										18	4	1218	9							
07	13702	X	11577	-0-		-2125		-0-		69	1	10415	3	Y	986	988	0			13
										8	4	1085	9							
08	12679	X	12350	-0-		-329		-0-		74	1	11476	3	Y	725	730	0			8
										2	4	798	9							
09	12997	X	12997	-0-		-0-		-0-		27	1	11905	3	Y	967	962	0	1	8	12
										1	4	1064	9							
10	12772	X	6254	-0-		-6518		-0-		17	1	5830	3	Y	365	365	0	3	8	9
										5	4	402	9							
11	12360	X	9099	-0-		-3261		-0-		19	1	8351	3	Y	657	647	0			19
										6	4	723	9							
12	13423	X	11956	-0-		-1467		-0-		24	1	10923	3	Y	905	874	0	33	8	17
										13	4	996	9							

TOTAL GAS PROD: 126,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,204

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	11410	X	11410	-0-		-0-		-0-		19	1	9824	3	Y	1405	1411	0			8
										21	4	1546	9							
02	13520	X	13520	-0-		-0-		-0-		31	1	11769	3	Y	1541	1537	0			12
										25	4	1695	9							
03	14601	X	12652	-0-		-1949		-0-		28	1	10696	3	Y	1714	1711	0			15
										43	4	1885	9							
04	14130	X	11819	-0-		-2311		-0-		40	1	10188	3	Y	1430	1431	0			14
										18	4	1573	9							
05	15490	X	15490	-0-		-0-		-0-		72	1	13264	3	Y	1942	1933	0			23
										18	4	2136	9							
06	14490	X	11590	-0-		-2900		-0-		65	1	10020	3	Y	1354	1358	0			19
										16	4	1489	9							
07	14973	X	12250	-0-		-2723		-0-		72	1	10822	3	Y	1225	1228	0			16
										8	4	1348	9							
08	15500	X	14409	-0-		-1091		-0-		83	1	12882	3	Y	1310	1312	0			14
										3	4	1441	9							
09	16084	X	16084	-0-		-0-		-0-		33	1	14564	3	Y	1351	1348	0			17
										1	4	1486	9							
10	15500	X	3230	-0-		-12270		-0-		9	1	3037	3	Y	165	173	0	5	8	4
										2	4	182	9							
11	13950	X	6983	-0-		-6967		-0-		15	1	6846	3	Y	106	107	0			3
										5	4	117	9							
12	16616	X	10304	-0-		-6312		-0-		21	1	9460	3	Y	738	726	0			15
										11	4	812	9							

TOTAL GAS PROD: 139,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41850	X	41287	-0-		-563		-0-		39	1	40461	3	Y	706	709	0			9
										10	4	777	9							
02	37772	X	35040	-0-		-2732		-0-		39	1	34440	3	Y	501	502	0			8
										10	4	551	9							
03	35898	X	33968	-0-		-1930		-0-		39	1	33357	3	Y	517	518	0			7
										3	4	569	9							
04	39960	X	31338	-0-		-8622		-0-		41	1	30737	3	Y	508	505	0			10
										1	4	559	9							
05	41292	X	34851	-0-		-6441		-0-		45	1	34252	3	Y	502	503	0			9
										2	4	552	9							
06	39960	X	32699	-0-		-7261		-0-		70	1	32168	3	Y	417	417	0			9
										2	4	459	9							
07	38781	X	33564	-0-		-5217		-0-		53	1	33080	3	Y	391	390	0			10
										1	4	430	9							
08	34844	X	11432	-0-		-23412		-0-		23	1	11256	3	Y	133	140	0			3
										7	4	146	9							
09	41726	X	41726	-0-		-0-		-0-		70	1	40981	3	Y	611	517	0	83	1	14
										3	4	672	9							
10	34844	X	24871	-0-		-9973		-0-		42	1	24091	3	Y	666	666	0			14
										5	4	733	9							
11	35414	X	35414	-0-		-0-		-0-		57	1	35116	3	Y	216	225	0			5
										3	4	238	9							
12	41385	X	33591	-0-		-7794		-0-		148	1	32884	3	Y	507	501	0			11
										1	4	558	9							

TOTAL GAS PROD: 389,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,675

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	41531	X	41531	-0-		-0-		-0-		39	1	40869	3	Y	557	557	0			7
										10	4	613	9							
02	35516	X	35516	-0-		-0-		-0-		39	1	34983	3	Y	440	440	0			7
										10	4	484	9							
03	42098	X	37183	-0-		-4915		-0-		43	1	36648	3	Y	444	445	0			6
										4	4	488	9							
04	40740	X	34827	-0-		-5913		-0-		45	1	34357	3	Y	385	384	0			7
										1	4	424	9							
05	42098	X	34654	-0-		-7444		-0-		45	1	34152	3	Y	414	413	0			8
										2	4	455	9							
06	40200	X	33229	-0-		-6971		-0-		72	1	32749	3	Y	369	369	0			8
										2	4	406	9							
07	39308	X	33015	-0-		-6293		-0-		52	1	32592	3	Y	336	335	0			9
										1	4	370	9							
08	37169	X	32919	-0-		-4250		-0-		66	1	32462	3	Y	336	337	0			8
										21	4	370	9							
09	34830	X	31114	-0-		-3716		-0-		53	1	30697	3	Y	329	268	0	49	1	7
										2	4	362	9			13	8			
10	34658	X	23650	-0-		-11008		-0-		41	1	23279	3	Y	296	297	0			6
										4	4	326	9							
11	33240	X	31146	-0-		-2094		-0-		51	1	30910	3	Y	166	168	0			4
										2	4	183	9							
12	33015	X	31679	-0-		-1336		-0-		140	1	31124	3	Y	376	372	0			8
										1	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 400,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

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	13454	X	12945	-0-	-509	-0-	55	1	11613	3	Y	1157	1155	0			33
							4	4	1273	9							
02	11536	X	10839	-0-	-697	-0-	39	1	9634	3	Y	1057	866	0	160	1	64
							3	4	1163	9							
03	12772	X	12474	-0-	-298	-0-	40	1	11224	3	Y	1099	826	0	306	1	31
							1	4	1209	9							
04	12540	X	11331	-0-	-1209	-0-	37	1	10304	3	Y	899	879	0	35	1	16
							1	4	989	9							
05	12958	X	11643	-0-	-1315	-0-	41	1	10539	3	Y	961	943	0	17	1	17
							6	4	1057	9							
06	12540	X	10925	-0-	-1615	-0-	38	1	9899	3	Y	897	891	0			23
							1	4	987	9							
07	12462	X	11719	-0-	-743	-0-	44	1	10674	3	Y	908	907	0	5	8	19
							2	4	999	9							
08	12462	X	11211	-0-	-1251	-0-	42	1	10247	3	Y	838	834	0			23
							922	9									
09	11340	X	10363	-0-	-977	-0-	41	1	9580	3	Y	674	678	0			19
							1	4	741	9							
10	11718	X	11613	-0-	-105	-0-	39	1	10592	3	Y	893	891	0			21
							982	9									
11	11340	X	10484	-0-	-856	-0-	41	1	9593	3	Y	773	767	0			27
							850	9									
12	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	45	1	10166	3	Y	825	834	0			18
							1	4	908	9							

TOTAL GAS PROD: 136,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,981

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

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	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	79	1	16872	3	Y	1752	1753	0			49
							6	4	1927	9							
02	18452	X	16331	-0-	-2121	-0-	58	1	14427	3	Y	1674	1330	0	245	1	98
							5	4	1841	9			50	8			
03	20429	X	17380	-0-	-3049	-0-	54	1	15414	3	Y	1737	1306	0	481	1	48
							1	4	1911	9							
04	19770	X	16471	-0-	-3299	-0-	52	1	14530	3	Y	1715	1676	0	56	1	31
							2	4	1887	9							
05	19654	X	17752	-0-	-1902	-0-	62	1	15774	3	Y	1734	1700	0	33	1	32
							9	4	1907	9							
06	18270	X	17407	-0-	-863	-0-	61	1	15699	3	Y	1496	1489	0			39
							1	4	1646	9							
07	18073	X	17762	-0-	-311	-0-	67	1	16032	3	Y	1510	1518	0			31
							2	4	1661	9							
08	17763	X	17549	-0-	-214	-0-	64	1	15923	3	Y	1420	1412	0			39
							1562	9									
09	17400	X	15790	-0-	-1610	-0-	62	1	14489	3	Y	1125	1132	0			32
							1	4	1238	9							
10	17980	X	17364	-0-	-616	-0-	58	1	15654	3	Y	1502	1499	0			35
							1652	9									
11	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	62	1	14468	3	Y	1293	1283	0			45
							1422	9									
12	17763	X	17522	-0-	-241	-0-	70	1	15842	3	Y	1462	1475	0			32
							2	4	1608	9							

TOTAL GAS PROD: 206,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

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	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	42	1	8849	3	Y	863	864	0			24
							3	4	949	9							
02	8764	X	8649	-0-	-115	-0-	31	1	7704	3	Y	828	658	0	121	1	48
							3	4	911	9			25	8			
03	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	30	1	8616	3	Y	866	651	0	239	1	24
							1	4	953	9							
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	31	1	8681	3	Y	732	715	0	28	1	13
							1	4	805	9							
05	9703	X	9602	-0-	-101	-0-	34	1	8709	3	Y	776	761	0	14	1	14
							5	4	854	9							
06	9390	X	8918	-0-	-472	-0-	31	1	8106	3	Y	710	705	0			19
							781	9									
07	9827	X	9390	-0-	-437	-0-	35	1	8559	3	Y	723	727	0			15
							1	4	795	9							
08	9827	X	8701	-0-	-1126	-0-	33	1	7952	3	Y	651	648	0			18
							716	9									
09	9510	X	8159	-0-	-1351	-0-	33	1	7525	3	Y	545	547	0			16
							1	4	600	9							
10	9610	X	9423	-0-	-187	-0-	32	1	8543	3	Y	771	769	0			18
							848	9									
11	9090	X	8670	-0-	-420	-0-	34	1	7899	3	Y	670	665	0			23
							737	9									
12	9393	X	9386	-0-	-7	-0-	38	1	8514	3	Y	757	763	0			17
							1	4	833	9							

TOTAL GAS PROD: 109,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,892

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

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	22754	X	15209	-0-	-7545	-0-	188	1	14015	3	Y	905	885	0	25	8	46
							10	4	996	9							
02	20552	X	15063	-0-	-5489	-0-	201	1	13392	3	Y	1333	1326	0			53
							4	4	1466	9							
03	20677	X	16013	-0-	-4664	-0-	194	1	14355	3	Y	1323	1313	0			63
							9	4	1455	9							
04	20010	X	15058	-0-	-4952	-0-	182	1	13638	3	Y	1121	1119	0			65
							5	4	1233	9							
05	16678	X	14901	-0-	-1777	-0-	179	1	13389	3	Y	1202	1213	0			54
							11	4	1322	9							
06	16140	X	14255	-0-	-1885	-0-	154	1	13015	3	Y	976	975	0			55
							12	4	1074	9							
07	16678	X	13893	-0-	-2785	-0-	163	1	12440	3	Y	1164	1150	0			69
							10	4	1280	9							
08	16027	X	13740	-0-	-2287	-0-	190	1	12387	3	Y	1056	1084	0			41
							1	4	1162	9							
09	15060	X	12293	-0-	-2767	-0-	162	1	11036	3	Y	995	956	0			80
							1095	9									
10	14911	X	12851	-0-	-2060	-0-	251	1	11842	3	Y	678	701	0			57
							12	4	746	9							
11	14250	X	3271	-0-	-10979	-0-	113	1	2554	3	Y	548	549	0			56
							1	4	603	9							
12	13888	X	185	-0-	-13703	-0-	4	1	58	3	Y	112	47	0			121
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 146,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	97	1	7233	3	Y	231	183	0	55	1	41
							15	4	254	9			1	8			
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	324	317	0	44	1	4
							27	4	356	9							
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	36	1	8583	3	Y	246	247	0			3
							17	4	271	9							
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	30	1	8119	3	Y	198	185	0	14	1	2
							15	4	218	9							
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	38	1	9435	3	Y	177	169	0	7	1	3
							6	4	195	9							
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	49	1	9511	3	Y	145	138	0	6	1	4
							6	4	160	9							
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	56	1	9443	3	Y	206	206	0			4
							2	4	227	9							
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	56	1	9667	3	Y	248	247	0			5
							273	9									
09	9720	X	8660	-0-	-1060	-0-	45	1	8407	3	Y	188	189	0			4
							1	4	207	9							
10	10044	X	8783	-0-	-1261	-0-	46	1	8525	3	Y	192	193	0			3
							1	4	211	9							
11	9720	X	9216	-0-	-504	-0-	53	1	8858	3	Y	276	272	0			7
							1	4	304	9							
*12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	57	1	9902	3	Y	365	363	0			9
							1	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 107,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

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. GAS LIFT (I)(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	12930	-0-	-2043	-0-	218	1	9454	3	Y	2959	2961	0	13	8	102
							3	4	3255	9							
02	13524	X	2121	-0-	-11403	-0-	51	1	152	3	Y	1743	1777	0	9	8	59
							1	4	1917	9							
03	14973	X	3262	-0-	-11711	-0-	111	1	701	3	Y	2215	2177	0	9	8	88
							13	4	2437	9							
04	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	102	1	14630	3	Y	1748	1721	0			115
							1923	9									
05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	100	1	14766	3	Y	1114	976	0	89	1	149
							1225	9					15	8			
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	40	1	15031	3	Y	406	453	0	63	8	39
							447	9									
07	17205	X	14353	-0-	-2852	-0-	30	1	13274	3	Y	954	638	0	206	1	8
							1049	9					141	8			
08	17205	X	15065	-0-	-2140	-0-	39	1	13589	3	Y	1304	1304	0			8
							3	4	1434	9							
09	16650	X	14521	-0-	-2129	-0-	44	1	12726	3	Y	1587	1525	0	58	8	12
							5	4	1746	9							
10	16089	X	15380	-0-	-709	-0-	51	1	14111	3	Y	1105	1078	0	31	8	8
							2	4	1216	9							
11	15510	X	14253	-0-	-1257	-0-	63	1	12617	3	Y	1425	1331	0	86	8	16
							5	4	1568	9							
12	15066	X	12614	-0-	-2452	-0-	52	1	10722	3	Y	1672	1675	0	1	8	12
							1	4	1839	9							

TOTAL GAS PROD: 152,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	228	1	9855	3	Y	1356	1359	0			47
							3	4	1492	9							
02	9968	X	1764	-0-	-8204	-0-	56	1	164	3	Y	1402	1401	0			48
							2	4	1542	9							
03	12152	X	2814	-0-	-9338	-0-	136	1	859	3	Y	1639	1622	0			65
							16	4	1803	9							
04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	122	1	17557	3	Y	1122	1112	0	2	8	73
							1234	9									
05	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	106	1	15558	3	Y	1673	1462	0	57	1	227
							1840	9									
06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	36	1	13546	3	Y	1602	1647	0	1	8	181
							1762	9									
07	19530	X	11544	-0-	-7986	-0-	21	1	9311	3	Y	2011	1538	0	583	1	20
							2212	9					51	8			
08	19530	X	11511	-0-	-8019	-0-	30	1	10102	3	Y	1252	1264	0			8
							2	4	1377	9							
09	18900	X	13827	-0-	-5073	-0-	43	1	12547	3	Y	1120	1094	0	25	8	9
							5	4	1232	9							
10	17515	X	15554	-0-	-1961	-0-	51	1	14082	3	Y	1290	1259	0	31	8	9
							2	4	1419	9							
11	15330	X	12588	-0-	-2742	-0-	56	1	11118	3	Y	1282	1275	0			16
							4	4	1410	9							
*12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	74	1	15081	3	Y	1475	1397	0	84	8	10
							1	4	1623	9							

TOTAL GAS PROD: 149,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,224

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. 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	9641	X	6912	-0-	-2729	-0-	128	1	5558	3	Y	1113	1127	0			39
							2	4	1224	9							
02	8708	X	1148	-0-	-7560	-0-	37	1	108	3	Y	911	919	0			31
							1	4	1002	9							
03	9331	X	2284	-0-	-7047	-0-	101	1	631	3	Y	1400	1375	0			56
							12	4	1540	9							
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	114	1	16342	3	Y	1097	1081	0			72
							1207	9									
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	88	1	13006	3	Y	929	819	0	56	1	126
							1022	9									
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	33	1	12619	3	Y	1191	1145	0	42	8	130
							1310	9									
07	18259	X	9630	-0-	-8629	-0-	18	1	8000	3	Y	1465	1150	0	430	1	15
							1612	9									
08	18259	X	10015	-0-	-8244	-0-	25	1	8830	3	Y	1053	1061	0			7
							2	4	1158	9							
09	17670	X	12046	-0-	-5624	-0-	37	1	10854	3	Y	1045	1019	0	25	8	8
							5	4	1150	9							
10	14415	X	12828	-0-	-1587	-0-	42	1	11537	3	Y	1134	1103	0	31	8	8
							2	4	1247	9							
11	13950	X	11236	-0-	-2714	-0-	50	1	10051	3	Y	1028	1023	0			13
							4	4	1131	9							
12	12462	X	12099	-0-	-363	-0-	52	1	10671	3	Y	1250	1170	0	85	8	8
							1	4	1375	9							

TOTAL GAS PROD: 123,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	19	1	3633	3	Y	675	672	0			19
							743	9									
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	18	1	4095	3	Y	585	588	0			16
							2	4	644	9							
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	22	1	5152	3	Y	1016	1007	0			25
							19	4	1118	9							
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	11	1	3081	3	Y	639	606	0	39	8	19
							21	4	703	9							
05	4092	X	1824	-0-	-2268	-0-	9	1	1386	3	Y	385	395	0			9
							5	4	424	9							
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	12	1	3710	3	Y	1662	1632	0			39
							5	4	1828	9							
07	6324	X	3456	-0-	-2868	-0-	6	1	1808	3	Y	1493	1478	0			54
							1642	9									
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1651	1679	0			26
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	980	987	0			19
10	5735	X	5435	-0-	-300	-0-	11	1	4322	3	Y	1002	996	0			25
							1102	9									
11	5550	X	4612	-0-	-938	-0-	11	1	3738	3	Y	784	783	0			26
							1	4	862	9							
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	3	Y	876	886	0			16
							1	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 45,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,748

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	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	21	1	3987	3	Y	438	436	0			13
							482	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	20	1	4476	3	Y	472	472	0			13
							2	4	519	9							
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	20	1	4712	3	Y	893	884	0			22
							17	4	982	9							
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	15	1	4331	3	Y	855	850	0			27
							29	4	941	9							
05	4681	X	3159	-0-	-1522	-0-	15	1	2318	3	Y	744	753	0			18
							8	4	818	9							
06	4530	X	3535	-0-	-995	-0-	10	1	2936	3	Y	532	537	0			13
							4	4	585	9							
07	5735	X	3349	-0-	-2386	-0-	10	1	2836	3	Y	456	444	0	9	8	16
							1	4	502	9							
08	5735	X	4414	-0-	-1321	-0-	10	1	3532	3	Y	793	796	0			13
							872	9									
09	5310	X	4980	-0-	-330	-0-	12	1	4079	3	Y	808	805	0			16
							889	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	866	860	0			22
							953	9									
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	3699	3	Y	724	722	0			24
							1	4	796	9							
12	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	12	1	3970	3	Y	601	614	0			11
							1	4	661	9							

TOTAL GAS PROD: 53,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	27	1	5155	3	Y	676	674	0			19
							744	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	22	1	5056	3	Y	506	512	0			13
							2	4	557	9							
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	22	1	5149	3	Y	933	923	0			23
							19	4	1026	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	16	1	4463	3	Y	1057	1047	0			33
							30	4	1163	9							
05	5518	X	3911	-0-	-1607	-0-	15	1	2178	3	Y	1555	1551	0			37
							7	4	1711	9							
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	14	1	4019	3	Y	866	882	0			21
							6	4	953	9							
07	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	15	1	4235	3	Y	663	660	0			24
							1	4	729	9							
08	6231	X	5867	-0-	-364	-0-	14	1	4876	3	Y	888	898	0			14
							977	9									
09	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	11	1	3682	3	Y	808	806	0			16
							889	9									
10	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	10	1	3889	3	Y	907	900	0			23
							998	9									
11	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	11	1	3797	3	Y	784	781	0			26
							1	4	862	9							
12	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	12	1	4074	3	Y	983	991	0			18
							1	4	1081	9							

TOTAL GAS PROD: 62,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,626

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7062	-0-	-6888	-0-	29	1	5341	3	Y	1538	1517	0	15	8	44
							1692	9									
02	12600	X	4258	-0-	-8342	-0-	14	1	3230	3	Y	921	927	0	14	8	24
							1	4	1013	9							
03	13733	X	6457	-0-	-7276	-0-	20	1	4900	3	Y	1381	1371	0			34
							18	4	1519	9							
04	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	17	1	4748	3	Y	417	375	0	65	8	11
							32	4	459	9							
05	7812	X	5326	-0-	-2486	-0-	25	1	3729	3	Y	1418	1378	0	18	8	33
							12	4	1560	9							
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	19	1	5666	3	Y	1238	1222	0	20	8	29
							8	4	1362	9							
07	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	16	1	4509	3	Y	957	947	0	4	8	35
							1	4	1053	9							
08	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	14	1	4868	3	Y	1118	1127	0	8	8	18
							1230	9									
09	7050	X	5937	-0-	-1113	-0-	14	1	4881	3	Y	947	922	0	25	8	18
							1042	9									
10	7285	X	5807	-0-	-1478	-0-	13	1	4716	3	Y	980	973	0			25
							1078	9									
11	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	16	1	5481	3	Y	1054	1042	0	2	8	35
							2	4	1159	9							
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	19	1	6056	3	Y	1075	1073	0	17	8	20
							2	4	1183	9							

TOTAL GAS PROD: 72,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	8835	-0-		-9114		-0-	40 1302	1 9	7493	3	Y	1184	1175	0		34
02	16212	X	9003	-0-		-7209		-0-	35 3	1 4	7967 998	3 9	Y	907	917	0		24
03	17949	X	11317	-0-		-6632		-0-	40 35	1 4	9578 1664	3 9	Y	1513	1500	0		37
04	10590	X	10249	-0-		-341		-0-	28 53	1 4	7979 2189	3 9	Y	1990	1964	0		63
05	10943	X	5715	-0-		-5228		-0-	25 12	1 4	3669 2009	3 9	Y	1826	1845	0		44
06	10950	X	8826	-0-		-2124		-0-	25 11	1 4	7470 1320	3 9	Y	1200	1216	0		28
07	11315	X	9302	-0-		-2013		-0-	30 2	1 4	8402 868	3 9	Y	789	788	0		29
08	11315	X	9035	-0-		-2280		-0-	23 1	1 4	7861 1150	3 9	Y	1045	1057	0		17
09	10260	X	8901	-0-		-1359		-0-	22 1190	1 9	7689	3	Y	1082	1078	0		21
10	10152	X	10152	-0-		-0-		-0-	23 1269	1 9	8860	3	Y	1154	1146	0		29
11	9000	X	4868	-0-		-4132		-0-	11 1	1 4	3808 1048	3 9	Y	953	950	0		32
12	9300	X	-0-	-0-		-9300		-0-					Y	1052	1064	0		20

TOTAL GAS PROD: 96,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,695

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3634	-0-		-3961		-0-	15 871	1 9	2748	3	Y	792	792	0		23
02	6860	X	3106	-0-		-3754		-0-	11 1	1 4	2519 575	3 9	Y	523	532	0		14
03	7595	X	3845	-0-		-3750		-0-	11 10	1 4	2689 1135	3 9	Y	1032	1021	0		25
04	6000	X	5982	-0-		-18		-0-	16 30	1 4	4461 1475	3 9	Y	1341	1324	0		42
05	5142	X	5142	-0-		-0-		-0-	22 11	1 4	3363 1746	3 9	Y	1587	1591	0		38
06	6919	X	6919	-0-		-0-		-0-	18 7	1 4	5235 1659	3 9	Y	1508	1510	0		36
07	6169	X	5598	-0-		-571		-0-	15 1	1 4	4192 1390	3 9	Y	1264	1254	0		46
08	6186	X	6186	-0-		-0-		-0-	13 1537	1 9	4636	3	Y	1397	1421	0		22
09	6930	X	6752	-0-		-178		-0-	16 1154	1 9	5582	3	Y	1049	1051	0		20
10	7161	X	7037	-0-		-124		-0-	15 1288	1 9	5734	3	Y	1171	1161	0		30
11	6930	X	5681	-0-		-1249		-0-	13 1	1 4	4550 1117	3 9	Y	1015	1011	0		34
12	6975	X	6651	-0-		-324		-0-	17 1	1 4	5540 1093	3 9	Y	994	1010	0		18

TOTAL GAS PROD: 66,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	41128	-0-	-2396	-0-	38	1	39862	3	Y	1107	1107	0			14
							10	4	1218	9							
02	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	44	1	39725	3	Y	1074	1071	0			17
							11	4	1181	9							
03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	51	1	44293	3	Y	859	864	0			12
							5	4	945	9							
04	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	61	1	46155	3	Y	699	696	0	2	8	13
							2	4	769	9							
05	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	68	1	51236	3	Y	723	723	0			13
							4	4	795	9							
06	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	106	1	48362	3	Y	707	704	0			16
							3	4	778	9							
07	49088	X	49088	-0-	-0-	-0-	77	1	48364	3	Y	587	587	0			16
							1	4	646	9							
08	52111	X	17177	-0-	-34934	-0-	34	1	16908	3	Y	204	215	0			5
							11	4	224	9							
09	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	96	1	55860	3	Y	620	525	0	86	1	14
							4	4	682	9							
10	52111	X	33587	-0-	-18524	-0-	57	1	32867	3	Y	597	598	0			13
							6	4	657	9							
11	49260	X	47033	-0-	-2227	-0-	76	1	46462	3	Y	446	448	0			11
							4	4	491	9							
12	53785	X	48756	-0-	-5029	-0-	215	1	47876	3	Y	603	601	0			13
							2	4	663	9							

TOTAL GAS PROD: 528,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15258	-0-	-2505	-0-	258	1	11357	3	Y	3309	3281	0			135
							3	4	3640	9							
02	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	261	1	10737	3	Y	3404	3380	0			159
							5	4	3744	9							
03	15500	X	14559	-0-	-941	-0-	296	1	10889	3	Y	3066	3115	0			110
							1	4	3373	9							
04	15000	X	13180	-0-	-1820	-0-	249	1	10066	3	Y	2603	2568	0			145
							2	4	2863	9							
05	16337	X	12384	-0-	-3953	-0-	530	1	9132	3	Y	2469	2426	0			188
							6	4	2716	9							
06	15810	X	11388	-0-	-4422	-0-	432	1	8230	3	Y	2475	2504	0			159
							3	4	2723	9							
07	15562	X	12350	-0-	-3212	-0-	444	1	9069	3	Y	2576	2583	0			152
							3	4	2834	9							
08	14570	X	10025	-0-	-4545	-0-	351	1	7389	3	Y	2073	2106	0			119
							5	4	2280	9							
09	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	375	1	8075	3	Y	2587	2551	0			155
							2846	9									
10	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	418	1	8652	3	Y	2611	2611	0			155
							2872	9									
11	11940	X	10646	-0-	-1294	-0-	368	1	7619	3	Y	2416	2445	0			126
							1	4	2658	9							
12	12338	X	12078	-0-	-260	-0-	475	1	8890	3	Y	2463	2478	0			111
							4	4	2709	9							

TOTAL GAS PROD: 149,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11743	-0-	-409	-0-	8	1	10935	3	Y	719	702	0	6	5	21
							9	4	791	9							
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	7	1	10723	3	Y	617	623	0			15
							16	4	679	9							
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	12	1	11163	3	Y	438	447	0			6
							14	4	482	9							
04	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	18	1	10920	3	Y	408	408	0			6
							1	4	449	9							
05	12617	X	11071	-0-	-1546	-0-	18	1	10595	3	Y	415	412	0			9
							1	4	457	9							
06	12210	X	8349	-0-	-3861	-0-	16	1	8010	3	Y	294	297	0			6
							323	9									
07	12648	X	11766	-0-	-882	-0-	36	1	11306	3	Y	368	366	0			8
							19	4	405	9							
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	258	261	0			5
							10	4	284	9							
09	11400	X	10593	-0-	-807	-0-	17	1	10123	3	Y	411	357	0	52	1	7
							1	4	452	9							
10	11780	X	11493	-0-	-287	-0-	17	1	10993	3	Y	433	429	0			11
							7	4	476	9							
11	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	31	1	11035	3	Y	392	392	0			11
							1	4	431	9							
12	11842	X	11427	-0-	-415	-0-	52	1	10948	3	Y	386	387	0			10
							2	4	425	9							

TOTAL GAS PROD: 134,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17902	-0-	-1194	-0-	13	1	17182	3	Y	630	618	0	6	5	18
							14	4	693	9							
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	12	1	16860	3	Y	678	680	0			16
							26	4	746	9							
03	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	19	1	17689	3	Y	665	672	0			9
							22	4	732	9							
04	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	28	1	16898	3	Y	668	667	0			10
							1	4	735	9							
05	19530	X	18498	-0-	-1032	-0-	29	1	17752	3	Y	651	647	0			14
							1	4	716	9							
06	18900	X	17945	-0-	-955	-0-	35	1	17227	3	Y	620	622	0			12
							1	4	682	9							
07	19530	X	18892	-0-	-638	-0-	58	1	18091	3	Y	647	645	0			14
							31	4	712	9							
08	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	55	1	18591	3	Y	639	641	0			12
							16	4	703	9							
09	17940	X	17623	-0-	-317	-0-	28	1	16864	3	Y	664	577	0	88	1	11
							1	4	730	9							
10	18879	X	18441	-0-	-438	-0-	27	1	17640	3	Y	693	687	0			17
							12	4	762	9							
11	18750	X	16494	-0-	-2256	-0-	44	1	15771	3	Y	615	615	0			17
							2	4	677	9							
12	19375	X	11421	-0-	-7954	-0-	51	1	10764	3	Y	549	552	0			14
							2	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 210,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(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	12103	-0-		-1475	-0-	237	1	10268	3	Y	1450	1457	0			50
								3	4	1595	9							
02	12264	X	3025	-0-		-9239	-0-	397	1	1169	3	Y	1316	1321	0			45
								11	4	1448	9							
03	13578	X	2172	-0-		-11406	-0-	83	1	521	3	Y	1417	1406	0			56
								9	4	1559	9							
04	12217	X	12217	-0-		-0-	-0-	75	1	10776	3	Y	1242	1217	0			81
								1366	9									
05	12090	X	6770	-0-		-5320	-0-	38	1	5522	3	Y	1100	969	0	63	1	149
								1210	9									
06	11700	X	8655	-0-		-3045	-0-	20	1	7135	3	Y	1364	1359	0			154
								1500	9									
07	12617	X	9462	-0-		-3155	-0-	16	1	7210	3	Y	2033	1596	0	571	1	20
								2236	9									
08	12617	X	9702	-0-		-2915	-0-	24	1	8026	3	Y	1500	1510	0			10
								2	4	1650	9							
09	12210	X	8508	-0-		-3702	-0-	24	1	7217	3	Y	1149	1125	0	25	8	9
								3	4	1264	9							
10	9455	X	8833	-0-		-622	-0-	28	1	7514	3	Y	1173	1143	0	31	8	8
								1	4	1290	9							
11	9390	X	7840	-0-		-1550	-0-	33	1	6549	3	Y	1142	1136	0			14
								2	4	1256	9							
12	9703	X	8017	-0-		-1686	-0-	32	1	6478	3	Y	1369	1321	0	53	8	9
								1	4	1506	9							

TOTAL GAS PROD: 97,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,255

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. GAS LIFT	(I)(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	4486	-0-		-1094	-0-	86	1	3706	3	Y	630	632	0			22
								1	4	693	9							
02	5040	X	810	-0-		-4230	-0-	54	1	157	3	Y	543	547	0			18
								2	4	597	9							
03	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					Y	468	467	0			19
04	5400	X	-0-	-0-		-5400	-0-					Y	976	931	0			64
05	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					Y	876	771	0	50	1	119
06	4350	X	-0-	-0-		-4350	-0-					Y	589	641	0			67
07	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	800	628	0	231	1	8
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	691	695	0			4
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	737	676	0	59	8	6
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	531	502	0	31	8	4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	493	491	0			6
*12	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	3	1	569	3	Y	662	639	0	25	8	4
								728	9									

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	1781	-0-	-79	-0-	32	1	1408	3	Y	310	310	0			11
							341	9									
02	2016	N	146	-0-	-1870	-0-	1	1	6	3	Y	126	133	0			4
							139	9									
03	2201	N	700	-0-	-1501	-0-	19	1	119	3	Y	509	493	0			20
							2	4	560	9							
04	3000	N	3571	-0-	571	571	22	1	3134	3	Y	377	372	0			25
							415	9									
05	3020	N	2449	-0-	-571	-0-	14	1	2048	3	Y	352	310	0	19	1	48
							387	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	553	538	0			63
							608	9									
07	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	5	1	2264	3	Y	887	696	0	245	1	9
							976	9									
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	680	685	0			4
							1	4	748	9							
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	545	486	0	59	8	4
							1	4	600	9							
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	14	1	3607	3	Y	595	564	0	31	8	4
							1	4	655	9							
11	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	13	1	2647	3	Y	539	536	0			7
							1	4	593	9							
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	23	1	4775	3	Y	656	634	0	25	8	4
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 35,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,129

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	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	890	868	0	23	8	24
							7	4	979	9							
02	16268	X	15961	-0-	-307	-0-	60	1	14932	3	Y	876	688	0	126	1	51
							5	4	964	9			35	8			
03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	51	1	14549	3	Y	881	659	0	244	1	24
							1	4	969	9			5	8			
04	17430	X	15469	-0-	-1961	-0-	52	1	14593	3	Y	747	730	0	28	1	13
							2	4	822	9							
05	18011	X	14011	-0-	-4000	-0-	51	1	12971	3	Y	892	850	0	14	1	16
							8	4	981	9			25	8			
06	17430	X	12606	-0-	-4824	-0-	46	1	11705	3	Y	776	767	0	5	8	20
							1	4	854	9							
07	17670	X	14455	-0-	-3215	-0-	56	1	13522	3	Y	795	791	0	8	8	16
							2	4	875	9							
08	15996	X	13334	-0-	-2662	-0-	51	1	12430	3	Y	775	770	0			21
							853	9									
09	15480	X	13150	-0-	-2330	-0-	53	1	12385	3	Y	646	647	0	2	8	18
							1	4	711	9							
10	14446	X	12912	-0-	-1534	-0-	45	1	12117	3	Y	682	684	0			16
							750	9									
11	13980	X	13849	-0-	-131	-0-	56	1	13035	3	Y	689	681	0			24
							758	9									
*12	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	60	1	13592	3	Y	776	783	0			17
							1	4	854	9							

TOTAL GAS PROD: 174,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	785	-0-	-269		-0-	40	1	193	3	Y	502	485	1			174
								552	9									
02	1148	N	764	-0-	-384		-0-	46	1	155	3	Y	512	541	1			145
								563	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-		-0-	31	1	608	3	Y	421	507	1			59
								463	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	31	1	1029	3	Y	389	346	1			102
								4	4	428	9							
05	1444	N	1444	-0-	-0-		-0-	42	1	925	3	Y	421	460	1			63
								14	4	463	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-		-0-	43	1	925	3	Y	583	526	1			120
								19	4	641	9							
07	1550	N	1201	-0-	-349		-0-	37	1	800	3	Y	329	349	1			100
								2	4	362	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-		-0-	53	1	1435	3	Y	720	749	1			71
								792	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-		-0-	32	1	1068	3	Y	517	480	1			108
								2	4	569	9							
10	1330	N	1330	-0-	-0-		-0-	21	1	758	3	Y	501	538	1			71
								551	9									
*11	2220	N	1087	-0-	-1133		-0-	24	1	683	3	Y	345	382	1	34	3	-0-
								380	9									
12	1736	N	-0-	-0-	-1736		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7471	-0-	-0-		-0-	140	1	6173	3	Y	1052	1062	0			43
								1	4	1157	9							
02	10444	X	10444	-0-	-0-		-0-	218	1	9006	3	Y	1105	1096	0			52
								4	4	1216	9							
03	10534	X	10534	-0-	-0-		-0-	236	1	8662	3	Y	1486	1485	0			53
								1	4	1635	9							
04	8370	X	7842	-0-	-528		-0-	153	1	6197	3	Y	1355	1332	0			76
								1	4	1491	9							
05	8649	X	7566	-0-	-1083		-0-	330	1	5688	3	Y	1404	1373	0			107
								4	4	1544	9							
06	8370	X	7560	-0-	-810		-0-	301	1	5721	3	Y	1396	1413	0			90
								2	4	1536	9							
07	11563	X	6678	-0-	-4885		-0-	251	1	5136	3	Y	1173	1194	0			69
								1	4	1290	9							
08	10540	X	7842	-0-	-2698		-0-	281	1	5942	3	Y	1468	1453	0			84
								4	4	1615	9							
09	7830	X	7424	-0-	-406		-0-	255	1	5504	3	Y	1514	1507	0			91
								1665	9									
10	7812	X	7023	-0-	-789		-0-	255	1	5274	3	Y	1358	1368	0			81
								1494	9									
11	7590	X	6777	-0-	-813		-0-	245	1	5088	3	Y	1313	1326	0			68
								1444	9									
12	7843	X	6937	-0-	-906		-0-	269	1	5047	3	Y	1472	1474	0			66
								2	4	1619	9							

TOTAL GAS PROD: 94,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,096

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19561	X	14845	-0-	-4716	-0-	205	1	13389	3	Y	1109	1110	0			67
							31	4	1220	9							
02	17668	X	13038	-0-	-4630	-0-	175	1	11791	3	Y	971	943	0	31	8	64
							4	4	1068	9							
03	18755	X	14030	-0-	-4725	-0-	206	1	12643	3	Y	1072	1067	0			69
							2	4	1179	9							
04	17580	X	13646	-0-	-3934	-0-	184	1	12366	3	Y	968	957	0			80
							31	4	1065	9							
05	15500	X	14257	-0-	-1243	-0-	203	1	12915	3	Y	993	986	0			87
							47	4	1092	9							
06	14370	X	13028	-0-	-1342	-0-	157	1	11849	3	Y	916	910	0			93
							14	4	1008	9							
07	14446	X	13511	-0-	-935	-0-	162	1	12326	3	Y	928	944	0	2	8	75
							2	4	1021	9							
08	14260	X	13074	-0-	-1186	-0-	170	1	11924	3	Y	889	892	0			72
							2	4	978	9							
09	13800	X	11330	-0-	-2470	-0-	150	1	10256	3	Y	832	840	0			64
							9	4	915	9							
10	14260	X	13820	-0-	-440	-0-	176	1	12647	3	Y	904	900	0			68
							3	4	994	9							
11	13080	X	11009	-0-	-2071	-0-	149	1	10042	3	Y	740	746	0			62
							4	4	814	9							
12	13516	X	12098	-0-	-1418	-0-	167	1	10936	3	Y	901	59	0	848	1	56
							4	4	991	9							

TOTAL GAS PROD: 157,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,223

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	23405	X	17330	-0-	-6075	-0-	240	1	15651	3	Y	1275	1229	0	46	8	75
							36	4	1403	9							
02	21140	X	15029	-0-	-6111	-0-	202	1	13535	3	Y	1170	1067	0	105	8	73
							5	4	1287	9							
03	21483	X	16095	-0-	-5388	-0-	237	1	14538	3	Y	1198	1186	0	8	8	77
							2	4	1318	9							
04	20610	X	15022	-0-	-5588	-0-	203	1	13653	3	Y	1029	1021	0			85
							34	4	1132	9							
05	17980	X	15586	-0-	-2394	-0-	221	1	14090	3	Y	1113	1060	0	44	8	94
							51	4	1224	9							
06	16770	X	13696	-0-	-3074	-0-	166	1	12545	3	Y	882	886	0			90
							15	4	970	9							
07	16647	X	14394	-0-	-2253	-0-	174	1	13111	3	Y	1006	1014	0			82
							2	4	1107	9							
08	16089	X	14105	-0-	-1984	-0-	183	1	12872	3	Y	953	958	0			77
							2	4	1048	9							
09	15090	X	12085	-0-	-3005	-0-	162	1	11000	3	Y	831	844	0			64
							9	4	914	9							
10	15593	X	14291	-0-	-1302	-0-	180	1	13007	3	Y	1001	989	0			76
							3	4	1101	9							
11	13920	X	11392	-0-	-2528	-0-	153	1	10332	3	Y	821	829	0			68
							4	4	903	9							
12	14384	X	13230	-0-	-1154	-0-	181	1	11932	3	Y	1012	67	0	950	1	63
							4	4	1113	9							

TOTAL GAS PROD: 172,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

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	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	4198	3	898	9	N	816	714	1			373
02	5292	X	4512	-0-	-780	-0-	3707	3	805	9	N	732	714	1			391
03	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	2723	3	604	9	N	549	710	1			230
04	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	3790	3	1166	9	N	1060	1080	1			210
05	5332	X	4442	-0-	-890	-0-	3794	3	648	9	N	589	487	1			312
06	4920	X	3394	-0-	-1526	-0-	2835	3	559	9	N	508	659	1			161
07	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	4092	3	966	9	N	878	974	1			65
08	5115	X	3754	-0-	-1361	-0-	3174	3	580	9	N	527	467	1			125
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					125
10	5053	X	2665	-0-	-2388	-0-	1815	3	850	9	N	773	800	1			98
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	3855	3	1350	9	N	1227	1215	1			110
12	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	3334	3	825	9	N	750	722	1			138

TOTAL GAS PROD: 46,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,409

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

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	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	39	1	8663	3	Y	1440	1434	0			53
							4	4	1584	9							
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	31	1	7538	3	Y	1306	1290	0			69
							6	4	1437	9							
03	9517	X	8582	-0-	-935	-0-	38	1	6898	3	Y	1494	1493	0	26	1	44
							3	4	1643	9							
04	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	47	1	6575	3	Y	1528	1505	0			67
							3	4	1681	9							
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	42	1	8053	3	Y	2059	2054	0			72
							5	4	2265	9							
06	9210	X	9136	-0-	-74	-0-	40	1	7482	3	Y	1460	1466	0			66
							8	4	1606	9							
07	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	32	1	7898	3	Y	1460	1471	0			55
							3	4	1606	9							
08	10354	X	9915	-0-	-439	-0-	41	1	8232	3	Y	1492	1515	0			32
							1	4	1641	9							
09	10020	X	8540	-0-	-1480	-0-	29	1	6823	3	Y	1534	1523	0			43
							1	4	1687	9							
10	10354	X	8996	-0-	-1358	-0-	29	1	7408	3	Y	1416	1404	0			55
							1	4	1558	9							
11	9600	X	9147	-0-	-453	-0-	34	1	7648	3	Y	1329	1318	0			66
							3	4	1462	9							
12	9920	X	5233	-0-	-4687	-0-	21	1	4284	3	Y	844	876	0			34
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 107,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	67	1	14898	3	Y	1990	1984	0			73
							7	4	2189	9							
02	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	51	1	12221	3	Y	1713	1696	0			90
							9	4	1884	9							
03	14570	X	14114	-0-	-456	-0-	64	1	11680	3	Y	2149	2142	0	34	1	63
							6	4	2364	9							
04	14100	X	13793	-0-	-307	-0-	85	1	11734	3	Y	1790	1775	0			78
							5	4	1969	9							
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	68	1	12963	3	Y	1564	1587	0			55
							8	4	1720	9							
06	14100	X	12965	-0-	-1135	-0-	61	1	11425	3	Y	1334	1329	0			60
							12	4	1467	9							
07	15686	X	12889	-0-	-2797	-0-	47	1	11419	3	Y	1290	1302	0			48
							4	4	1419	9							
08	14756	X	13249	-0-	-1507	-0-	57	1	11575	3	Y	1468	1484	0			32
							2	4	1615	9							
09	14280	X	12217	-0-	-2063	-0-	45	1	10528	3	Y	1493	1483	0			42
							2	4	1642	9							
10	14756	X	12206	-0-	-2550	-0-	42	1	10659	3	Y	1366	1355	0			53
							2	4	1503	9							
11	12960	X	11918	-0-	-1042	-0-	46	1	10483	3	Y	1259	1249	0			63
							4	4	1385	9							
12	13237	X	11028	-0-	-2209	-0-	44	1	9224	3	Y	1599	1597	0			65
							1	4	1759	9							

TOTAL GAS PROD: 160,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,015

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	8			316
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	3	250	9	N	227					543
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	405	3	348	9	N	316	515	1	2	8	342
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1127	3	422	9	N	384	483	1			243
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	972	3	475	9	N	432	356	1			319
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	971	3	480	9	N	436	475	1			280
07	1612	N	560	-0-	-1052	-0-	440	3	120	9	N	109	389	1			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1	1	8			-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	137	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	35784	-0-	-2191	-0-	97	1	35019	3	Y	581	548	0	26	5	64
							29	4	639	9							
02	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	78	1	39425	3	Y	509	521	0			52
							7	4	560	9							
03	46007	X	46007	-0-	-0-	-0-	76	1	45350	3	Y	523	529	0			46
							6	4	575	9							
04	46196	X	46196	-0-	-0-	-0-	99	1	45421	3	Y	612	618	0			40
							3	4	673	9							
05	51159	X	51159	-0-	-0-	-0-	114	1	50377	3	Y	604	593	0			51
							4	4	664	9							
06	44520	X	38287	-0-	-6233	-0-	117	1	37689	3	Y	436	446	0			41
							1	4	480	9							
07	47740	X	43074	-0-	-4666	-0-	86	1	42395	3	Y	538	531	0			48
							1	4	592	9							
08	51150	X	39728	-0-	-11422	-0-	75	1	39118	3	Y	481	489	0			40
							6	4	529	9							
09	49500	X	36174	-0-	-13326	-0-	72	1	35505	3	Y	543	500	0	38	1	45
							597	9									
10	51150	X	33943	-0-	-17207	-0-	64	1	33385	3	Y	449	454	0			40
							494	9									
11	41670	X	30912	-0-	-10758	-0-	53	1	30173	3	Y	624	608	0			56
							686	9									
12	43059	X	31485	-0-	-11574	-0-	51	1	30731	3	Y	638	635	0			59
							1	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 472,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,538

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	261	1	5292	3	N	90					239
							99	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	406	1	5956	3	N	135	180	1			194
							149	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	450	1	4597	3	N	135	147	1			182
							149	9									
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	392	1	4473	3	N	113	142	1			153
							124	9									
05	7223	X	4223	-0-	-3000	-0-	4122	3	101	9	N	92					245
06	6990	X	4823	-0-	-2167	-0-	4679	3	144	9	N	131	162	1			214
07	7223	X	3173	-0-	-4050	-0-	3071	3	102	9	N	93	168	1			139
08	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	3820	3	130	9	N	118	167	1			90
09	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	3581	3	131	9	N	119					209
10	4991	X	3938	-0-	-1053	-0-	3703	3	235	9	N	214	240	1			183
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4945	3	90	9	N	82	121	1			144
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4167	3	158	9	N	144	133	1			155

TOTAL GAS PROD: 55,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8370	X	5	-0-	-8365	-0-	4	3	1	9	Y	1	24	0			-0-
02	7000	X	3262	-0-	-3738	-0-	15	1	3008	3	Y	205	174	0	28	1	3
							13	4	226	9							
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	36	1	8584	3	Y	1619	1604	0			18
							17	4	1781	9							
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	28	1	7245	3	Y	1124	1052	0	79	1	11
							13	4	1236	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	24	1	5836	3	Y	1034	990	0	39	1	16
							4	4	1137	9							
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	41	1	8020	3	Y	650	621	0	27	1	18
							5	4	715	9							
07	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	42	1	7111	3	Y	945	945	0			18
							1	4	1040	9							
08	10416	X	8115	-0-	-2301	-0-	41	1	7070	3	Y	913	914	0			17
							1004	9									
09	8790	X	7665	-0-	-1125	-0-	36	1	6687	3	Y	855	854	0			18
							1	4	941	9							
10	9083	X	7751	-0-	-1332	-0-	37	1	6695	3	Y	926	928	0			16
							1019	9									
11	8790	X	7092	-0-	-1698	-0-	36	1	6116	3	Y	854	848	0			22
							1	4	939	9							
12	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	40	1	6889	3	Y	811	814	0			19
							1	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 84,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,937

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	26	1	5768	3	Y	692	690	0			25
							3	4	761	9							
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	522	517	0	3	8	27
							3	4	574	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	23	1	4261	3	Y	525	527	0	10	1	15
							2	4	578	9							
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	34	1	4658	3	Y	553	544	0			24
							2	4	608	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	26	1	4977	3	Y	546	551	0			19
							3	4	601	9							
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	25	1	4609	3	Y	494	491	0			22
							5	4	543	9							
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	26	1	6342	3	Y	396	403	0			15
							2	4	436	9							
08	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	25	1	5019	3	Y	502	506	0			11
							1	4	552	9							
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	19	1	4515	3	Y	686	678	0			19
							1	4	755	9							
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	21	1	5430	3	Y	549	547	0			21
							1	4	604	9							
11	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	23	1	5307	3	Y	519	514	0			26
							2	4	571	9							
12	6820	X	4916	-0-	-1904	-0-	22	1	4502	3	Y	356	368	0			14
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 66,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	179	1	5955	3	Y	2093	2033	0	72	1	52
							2302	9									
02	9240	X	6843	-0-	-2397	-0-	150	1	4707	3	Y	1802	1753	0			101
							4	4	1982	9							
03	10230	X	7572	-0-	-2658	-0-	180	1	5183	3	Y	2006	2022	0			85
							2	4	2207	9							
04	8940	X	7632	-0-	-1308	-0-	197	1	5626	3	Y	1644	1640	0			89
							1	4	1808	9							
05	8432	X	8347	-0-	-85	-0-	232	1	6478	3	Y	1486	1536	0			39
							2	4	1635	9							
06	8160	X	5710	-0-	-2450	-0-	160	1	3936	3	Y	1467	1458	0			48
							1614	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	204	1	5970	3	Y	1747	1737	0			58
							1	4	1922	9							
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	215	1	6478	3	Y	1810	1788	0			80
							1991	9									
09	6930	X	6593	-0-	-337	-0-	153	1	4640	3	Y	1636	1659	0			57
							1800	9									
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	241	1	6234	3	Y	1756	1083	0	636	1	94
							1	4	1932	9							
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	229	1	6469	3	Y	1649	1670	0			73
							1	4	1814	9							
*12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	267	1	7223	3	Y	1763	1734	0			102
							1	4	1939	9							

TOTAL GAS PROD: 94,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,859

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	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	252	1	18760	3	N	832	811	0	25	8	43
							13	4	915	9							
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	246	1	16410	3	N	684	700	0			27
							4	4	752	9							
03	19623	X	18070	-0-	-1553	-0-	225	1	16646	3	N	1080	1055	0			52
							11	4	1188	9							
04	19290	X	16732	-0-	-2558	-0-	208	1	15543	3	N	887	884	0	3	8	52
							5	4	976	9							
05	19933	X	17215	-0-	-2718	-0-	212	1	15932	3	N	961	970	0			43
							14	4	1057	9							
06	19290	X	14870	-0-	-4420	-0-	163	1	13830	3	N	785	784	0			44
							13	4	864	9							
07	19282	X	17532	-0-	-1750	-0-	213	1	16267	3	N	945	928	0	6	8	55
							12	4	1040	9							
08	18073	X	17145	-0-	-928	-0-	245	1	15974	3	N	841	863	0			33
							1	4	925	9							
09	16740	X	15126	-0-	-1614	-0-	206	1	14072	3	N	770	741	0			62
							1	4	847	9							
10	17546	X	12758	-0-	-4788	-0-	253	1	11882	3	N	555	570	0			47
							12	4	611	9							
11	16980	X	7122	-0-	-9858	-0-	284	1	6426	3	N	373	382	0			38
							2	4	410	9							
12	17546	X	639	-0-	-16907	-0-	39	1	555	3	N	41	32	0			47
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 174,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,754

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	261	1	13861	3	Y	1156	1147	0	9	8	111
							9	4	1272	9							
02	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	218	1	19205	3	Y	1061	1067	0			105
							1167	9									
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	212	1	8902	3	Y	1513	1458	0			160
							1664	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	304	1	10313	3	Y	956	1044	0			72
							1052	9									
05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	265	1	9719	3	Y	1161	1109	0			124
							1277	9									
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	288	1	17736	3	Y	1037	1077	0			84
							1	4	1141	9							
07	11532	X	9878	-0-	-1654	-0-	155	1	8577	3	Y	1041	1036	0			89
							1	4	1145	9							
08	11532	X	10853	-0-	-679	-0-	134	1	9576	3	Y	1038	1066	0			61
							1	4	1142	9							
09	11160	X	10667	-0-	-493	-0-	123	1	9345	3	Y	1089	1064	0	2	8	84
							1	4	1198	9							
10	11532	X	9571	-0-	-1961	-0-	113	1	8262	3	Y	1080	1076	0			88
							8	4	1188	9							
11	11160	X	9432	-0-	-1728	-0-	113	1	8295	3	Y	928	958	0			58
							3	4	1021	9							
*12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	3	Y	1145	1116	0			87
							4	4	1260	9							

TOTAL GAS PROD: 150,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,205

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. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-1889	-0-	4	1	998	3	Y	415	414	0			15
							457	9									
02	2044	X	848	-0-	-1196	-0-	2	1	432	3	Y	376	371	0			20
							414	9									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	437	436	0	8	1	13
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	464	457	0			20
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	397	403	0			14
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	158	165	0			7
							2	4	174	9							
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	8	1	1888	3	Y	167	168	0			6
							1	4	184	9							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	10	1	2027	3	Y	197	199	0			4
							217	9									
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	12	1	2739	3	Y	171	170	0			5
							1	4	188	9							
10	3100	N	3365	-0-	265	265	12	1	3152	3	Y	183	181	0			7
							201	9									
11	2545	N	2280	-0-	-265	-0-	8	1	1866	3	Y	368	357	0			18
							1	4	405	9							
12	3038	N	2786	-0-	-252	-0-	11	1	2188	3	Y	534	530	0			22
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8618	X	8045	-0-	-573	-0-	32	1	7207	3	Y	730	741	0			27
							3	4	803	9							
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	45	1	10882	3	Y	1261	1222	0			66
							8	4	1387	9							
03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	78	1	14286	3	Y	1476	1474	0	25	1	43
							7	4	1624	9							
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	74	1	10313	3	Y	1529	1505	0			67
							4	4	1682	9							
05	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	54	1	10261	3	Y	1274	1297	0			44
							6	4	1401	9							
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	46	1	8643	3	Y	1290	1276	0			58
							9	4	1419	9							
07	12493	X	10831	-0-	-1662	-0-	38	1	9315	3	Y	1340	1348	0			50
							4	4	1474	9							
08	12493	X	10095	-0-	-2398	-0-	43	1	8650	3	Y	1273	1295	0			28
							2	4	1400	9							
09	12060	X	11518	-0-	-542	-0-	44	1	10440	3	Y	938	940	0			26
							2	4	1032	9							
10	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	48	1	12203	3	Y	1646	1609	0			63
							2	4	1811	9							
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	48	1	10818	3	Y	1314	1311	0			66
							4	4	1445	9							
*12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	59	1	12413	3	Y	1457	1464	0			59
							2	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 143,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,528

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	10199	X	5821	-0-	-4378	-0-	9	1	4299	3	Y	1367	1347	0	27	8	8
							9	4	1504	9							
02	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	22	1	8296	3	Y	1026	1026	0			8
							18	4	1129	9							
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	22	1	8284	3	Y	613	616	0			5
							33	4	674	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	40	1	10390	3	Y	1073	1068	0			10
							18	4	1180	9							
05	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	45	1	8442	3	Y	1033	1031	0			12
							12	4	1136	9							
06	10140	X	7767	-0-	-2373	-0-	44	1	6683	3	Y	935	934	0			13
							11	4	1029	9							
07	12028	X	8543	-0-	-3485	-0-	52	1	7750	3	Y	668	672	0			9
							6	4	735	9							
08	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	63	1	9697	3	Y	831	831	0			9
							2	4	914	9							
09	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	25	1	10915	3	Y	909	906	0			12
							1	4	1000	9							
10	9641	X	895	-0-	-8746	-0-	2	1	824	3	Y	62	72	0			2
							1	4	68	9							
11	10320	X	8643	-0-	-1677	-0-	19	1	8465	3	Y	139	137	0			4
							6	4	153	9							
*12	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	26	1	11942	3	Y	925	911	0			18
							14	4	1018	9							

TOTAL GAS PROD: 107,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12989	X	12753	-0-	-236	-0-	23	1	11357	3	Y	1226	1192	0	40	8	7
							24	4	1349	9							
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	33	1	12355	3	Y	1372	1296	0	73	8	10
							26	4	1509	9							
03	17577	X	12593	-0-	-4984	-0-	29	1	11122	3	Y	1270	1269	0			11
							45	4	1397	9							
04	17010	X	13804	-0-	-3206	-0-	47	1	12208	3	Y	1389	1386	0			14
							21	4	1528	9							
05	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	65	1	12010	3	Y	1493	1465	0	24	8	18
							16	4	1642	9							
06	14910	X	13396	-0-	-1514	-0-	76	1	11775	3	Y	1387	1378	0	8	8	19
							19	4	1526	9							
07	15407	X	13452	-0-	-1955	-0-	81	1	12198	3	Y	1058	1063	0			14
							9	4	1164	9							
08	14260	X	12708	-0-	-1552	-0-	75	1	11622	3	Y	917	921	0			10
							2	4	1009	9							
09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	30	1	13075	3	Y	1366	1358	0			18
							1	4	1503	9							
10	13857	X	1436	-0-	-12421	-0-	4	1	1281	3	Y	136	150	0			4
							1	4	150	9							
11	13410	X	6120	-0-	-7290	-0-	13	1	5686	3	Y	379	372	0			11
							4	4	417	9							
12	15097	X	8206	-0-	-6891	-0-	16	1	7386	3	Y	723	720	0			14
							9	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 136,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,716

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	7626	X	1712	-0-	-5914	-0-	2	1	1072	3	Y	578	578	0	11	8	3
							2	4	636	9							
02	7700	X	4986	-0-	-2714	-0-	10	1	3750	3	Y	1107	1092	0	10	8	8
							8	4	1218	9							
03	9455	X	5014	-0-	-4441	-0-	11	1	4228	3	Y	689	691	0			6
							17	4	758	9							
04	9150	X	7422	-0-	-1728	-0-	27	1	6884	3	Y	454	456	0			4
							12	4	499	9							
05	9455	X	5668	-0-	-3787	-0-	27	1	4900	3	Y	667	663	0			8
							7	4	734	9							
06	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	24	1	3757	3	Y	837	833	0			12
							6	4	921	9							
07	7657	X	5214	-0-	-2443	-0-	31	1	4690	3	Y	445	451	0			6
							3	4	490	9							
08	7657	X	6306	-0-	-1351	-0-	38	1	5820	3	Y	406	408	0			4
							1	4	447	9							
09	7410	X	6188	-0-	-1222	-0-	13	1	5604	3	Y	519	516	0			7
							571	9									
10	5673	X	1378	-0-	-4295	-0-	4	1	1278	3	Y	86	91	0			2
							1	4	95	9							
11	6090	X	4532	-0-	-1558	-0-	10	1	4269	3	Y	227	223	0			6
							3	4	250	9							
*12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	12	1	5317	3	Y	990	976	0			20
							6	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 59,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15221	X	15040	-0-		-181	-0-	173	1	12959	3	Y	1710	1167	0	408	1	304
								27	4	1881	9							
02	13748	X	11913	-0-		-1835	-0-	49	1	9877	3	Y	1768	1809	0	240	1	23
								42	4	1945	9							
03	13112	X	13112	-0-		-0-	-0-	46	1	11107	3	Y	1761	1765	0			19
								22	4	1937	9							
04	14550	X	13192	-0-		-1358	-0-	45	1	11725	3	Y	1273	1191	0	89	1	12
								22	4	1400	9							
05	15035	X	13838	-0-		-1197	-0-	50	1	12427	3	Y	1230	1177	0	46	1	19
								8	4	1353	9							
06	14550	X	11370	-0-		-3180	-0-	52	1	10293	3	Y	926	881	0	39	1	25
								6	4	1019	9							
07	13640	X	11996	-0-		-1644	-0-	63	1	10490	3	Y	1310	1310	0			25
								2	4	1441	9							
08	13826	X	12457	-0-		-1369	-0-	62	1	10526	3	Y	1698	1691	0			32
								1	4	1868	9							
09	13380	X	11373	-0-		-2007	-0-	52	1	9891	3	Y	1299	1304	0			27
								1	4	1429	9							
10	13826	X	10765	-0-		-3061	-0-	51	1	9409	3	Y	1185	1192	0			20
								1	4	1304	9							
11	12060	X	10965	-0-		-1095	-0-	57	1	9726	3	Y	1074	1066	0			28
								1	4	1181	9							
12	12462	X	8241	-0-		-4221	-0-	40	1	6967	3	Y	1121	1122	0			27
								1	4	1233	9							

TOTAL GAS PROD: 144,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,355

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14064	X	14064	-0-		-0-	-0-	328	1	12061	3	Y	1523	1432	0			91
								1675	9									
02	5236	X	5019	-0-		-217	-0-	187	1	4821	3	Y	10	91	0	10	8	-0-
								11	9									
03	5797	X	3368	-0-		-2429	-0-	163	1	3205	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	1277	-0-		-7663	-0-	47	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	2387	-0-		-6851	-0-	56	1	2082	3	Y	226	204	0			22
								249	9									
06	8940	X	3981	-0-		-4959	-0-	94	1	2510	3	Y	1252	1174	0	9	8	91
								1377	9									
07	5549	X	4081	-0-		-1468	-0-	133	1	2539	3	Y	1281	1253	0	1	8	118
								1409	9									
08	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	152	1	3617	3	Y	536	589	0			65
								590	9									
09	3990	X	-0-	-0-		-3990	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
10	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					Y	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-		-0-	-0-	151	1	3203	3	Y	1113	1015	0			98
								1224	9									
12	4371	X	5	-0-		-4366	-0-	2	3	3	9	Y	3	101	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8990	X	7529	-0-	-1461	-0-	173	1	5559	3	Y	1634	1575	1			566
							1797	9									
02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	138	1	5380	3	Y	1923	1944	1			545
							2115	9									
03	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	108	1	5744	3	Y	1447	1788	1			204
							1592	9									
04	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	63	1	3895	3	Y	1652	1424	1			432
							13	4	1817	9							
05	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	124	1	5438	3	Y	1459	1673	1			218
							79	4	1605	9							
06	8190	X	7192	-0-	-998	-0-	116	1	5282	3	Y	1531	1435	1			314
							110	4	1684	9							
07	8463	X	3954	-0-	-4509	-0-	64	1	3017	3	Y	786	862	1			238
							8	4	865	9							
08	7440	X	4598	-0-	-2842	-0-	124	1	3316	3	Y	1053	1187	1			104
							1158	9									
09	7200	X	6380	-0-	-820	-0-	139	1	4570	3	Y	1513	1301	1			316
							7	4	1664	9							
10	7440	X	6395	-0-	-1045	-0-	140	1	4997	3	Y	1144	1299	1			161
							1258	9									
11	7200	X	3719	-0-	-3481	-0-	98	1	2723	3	Y	816	898	1	79	3	-0-
							898	9									
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,958

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

01	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	3372	3	924	9	N	840	893	1			252
02	4732	X	3931	-0-	-801	-0-	3084	3	847	9	N	770	539	1			483
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	4114	3	936	9	N	851	988	1			346
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4142	3	1060	9	N	964	1044	1			266
05	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	3904	3	675	9	N	614	711	1			169
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	3472	3	979	9	N	890	806	1			253
07	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4019	3	683	9	N	621	720	1			154
08	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	3384	3	612	9	N	556	620	1			90
09	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	3805	3	919	9	N	835	665	1			260
10	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	3873	3	785	9	N	714	884	1			90
11	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	3763	3	767	9	N	697	691	1			96
12	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	3581	3	604	9	N	549	572	1			73

TOTAL GAS PROD: 54,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	4712	X	37	-0-		-4675		-0-	1 12	1 9	24	3	Y	11	62	0			1
02	4256	X	-0-	-0-		-4256		-0-					Y	744	454 5	0 8	105	1	181
03	3348	X	3348	-0-		-0-		-0-	218 2122	1 9	1008	3	Y	1929	1701	0	205	1	204
04	4127	X	4127	-0-		-0-		-0-	212 2167	1 9	1748	3	Y	1970	2023	0			151
05	3569	X	3569	-0-		-0-		-0-	172 2099	1 9	1298	3	Y	1908	1877	0			182
06	3240	X	2574	-0-		-666		-0-	158 1450	1 9	966	3	Y	1318	1403	0			97
07	2976	X	2938	-0-		-38		-0-	137 1747	1 9	1054	3	Y	1588	1539	0			146
08	2976	X	2598	-0-		-378		-0-	40 1620	1 9	938	3	Y	1473	1441	0			178
09	2880	X	2321	-0-		-559		-0-	44 1322	1 9	955	3	Y	1202	1223	0			157
10	2976	X	2207	-0-		-769		-0-	48 1232	1 9	927	3	Y	1120	1153	0			124
11	2850	X	2347	-0-		-503		-0-	35 1561	1 9	751	3	Y	1419	1418	0			125
12	2945	X	2263	-0-		-682		-0-	45 1371	1 9	847	3	Y	1246	1294	0			77

TOTAL GAS PROD: 28,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,928

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	13454	X	10724	-0-		-2730		-0-	360 772	1 9	9592	3	Y	702	716	0			53
02	13216	X	8847	-0-		-4369		-0-	202 779	1 9	7866	3	Y	708	669	0	17	8	75
03	14632	X	10500	-0-		-4132		-0-	274 783	1 9	9443	3	Y	712	707	0			80
04	14160	X	9848	-0-		-4312		-0-	303 647	1 9	8898	3	Y	588	618	0			50
05	13113	X	8378	-0-		-4735		-0-	254 740	1 9	7384	3	Y	673	653	0			70
06	10380	X	8070	-0-		-2310		-0-	272 691	1 9	7107	3	Y	628	609	0			89
07	10509	X	10294	-0-		-215		-0-	245 656	1 9	9393	3	Y	596	592	0	3	8	90
08	11487	X	11487	-0-		-0-		-0-	93 2	1 4	10676 716	3 9	Y	651	643	0	1	8	97
09	9840	X	9720	-0-		-120		-0-	64 639	1 9	9017	3	Y	581	578	0	12	8	88
10	10292	X	9741	-0-		-551		-0-	74 641	1 9	9026	3	Y	583	616	0			55
11	11130	X	8914	-0-		-2216		-0-	78 430	1 9	8406	3	Y	391	401	0			45
12	11501	X	9415	-0-		-2086		-0-	98 737	1 9	8580	3	Y	670	653	0			62

TOTAL GAS PROD: 115,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	181	1	4881	3	Y	765	764	0			103
							842	9									
02	5964	X	2598	-0-	-3366	-0-	101	1	1968	3	Y	481	525	0			59
							529	9									
03	6417	X	4515	-0-	-1902	-0-	202	1	3369	3	Y	858	702	0			215
							944	9									
04	6210	X	3770	-0-	-2440	-0-	173	1	2806	3	Y	719	796	0			138
							791	9									
05	6169	X	3322	-0-	-2847	-0-	156	1	1320	3	Y	1678	1604	0			212
							1846	9									
06	5700	X	3005	-0-	-2695	-0-	143	1	2039	3	Y	747	907	0			52
							1	4	822	9							
07	4526	X	3020	-0-	-1506	-0-	162	1	2126	3	Y	665	645	0			72
							732	9									
08	4526	X	3030	-0-	-1496	-0-	160	1	2154	3	Y	651	656	0	1	8	66
							716	9									
09	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	160	1	2032	3	Y	693	662	0			97
							1	4	762	9							
10	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	174	1	1712	3	Y	583	619	0			61
							641	9									
11	3000	X	2233	-0-	-767	-0-	196	1	1483	3	Y	504	482	0			83
							554	9									
12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	246	1	1593	3	Y	584	610	0			57
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 39,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

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	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	166	1	6105	3	Y	1240	1261	0			74
							1364	9									
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	3	Y	998	681	0	141	1	242
							1098	9					8	8			
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	297	1	5867	3	Y	774	852	0	82	1	82
							851	9									
04	7380	X	6767	-0-	-613	-0-	229	1	5982	3	Y	505	548	0			39
							556	9									
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	6413	3	Y	1003	946	0			96
							1103	9									
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	235	1	6238	3	Y	853	886	0			63
							938	9									
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	310	1	5942	3	Y	1085	1048	0			100
							1194	9									
08	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	264	1	6265	3	Y	1023	999	0			124
							1125	9									
09	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	280	1	6022	3	Y	787	808	0			103
							866	9									
10	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	287	1	5567	3	Y	806	820	0			89
							887	9									
11	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	241	1	5122	3	Y	907	916	0			80
							998	9									
12	7657	X	6521	-0-	-1136	-0-	280	1	5211	3	Y	936	958	0			58
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 84,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11904	X	6985	-0-		-4919		-0-	218	1	5858	3	Y	826	820	0			112
									909	9									
02	8316	X	6430	-0-		-1886		-0-	286	1	5510	3	Y	575	617	0			70
									1	4	633	9							
03	11400	X	11400	-0-		-0-		-0-	588	1	9842	3	Y	882	731	0			221
									970	9									
04	8430	X	8027	-0-		-403		-0-	425	1	6915	3	Y	624	725	0			120
									1	4	686	9							
05	7130	X	6990	-0-		-140		-0-	582	1	4941	3	Y	1333	1284	0			169
									1	4	1466	9							
06	11040	X	10667	-0-		-373		-0-	648	1	9255	3	Y	690	811	0			48
									5	4	759	9							
07	11408	X	9558	-0-		-1850		-0-	628	1	8267	3	Y	602	585	0			65
									1	4	662	9							
08	11408	X	8972	-0-		-2436		-0-	572	1	7676	3	Y	658	656	0			67
									724	9									
09	10680	X	7846	-0-		-2834		-0-	520	1	6627	3	Y	633	612	0			88
									3	4	696	9							
10	11036	X	8499	-0-		-2537		-0-	721	1	7081	3	Y	634	655	0			67
									697	9									
11	10680	X	5461	-0-		-5219		-0-	565	1	4291	3	Y	550	526	0			91
									605	9									
12	9548	X	6563	-0-		-2985		-0-	788	1	5078	3	Y	633	662	0			62
									1	4	696	9							

TOTAL GAS PROD: 97,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,640

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	14020	X	14020	-0-		-0-		-0-	336	1	11198	3	Y	2259	2194	0	83	1	56
									1	4	2485	9							
02	12189	X	12189	-0-		-0-		-0-	315	1	9874	3	Y	1810	1764	0			102
									9	4	1991	9							
03	13355	X	13355	-0-		-0-		-0-	378	1	10860	3	Y	1921	1942	0			81
									4	4	2113	9							
04	12561	X	12561	-0-		-0-		-0-	367	1	10521	3	Y	1519	1518	0			82
									2	4	1671	9							
05	12617	X	12237	-0-		-380		-0-	360	1	10061	3	Y	1647	1686	0			43
									4	4	1812	9							
06	13260	X	13260	-0-		-0-		-0-	444	1	10881	3	Y	1759	1744	0			58
									1935	9									
07	13923	X	13923	-0-		-0-		-0-	392	1	11502	3	Y	1843	1840	0			61
									2	4	2027	9							
08	13739	X	13739	-0-		-0-		-0-	379	1	11423	3	Y	1761	1744	0			78
									1937	9									
09	13260	X	12804	-0-		-456		-0-	353	1	10693	3	Y	1597	1619	0			56
									1	4	1757	9							
10	13919	X	11644	-0-		-2275		-0-	363	1	9362	3	Y	1743	1075	0	631	1	93
									2	4	1917	9							
11	13470	X	10381	-0-		-3089		-0-	296	1	8398	3	Y	1533	1558	0			68
									1	4	1686	9							
12	13919	X	10073	-0-		-3846		-0-	299	1	8099	3	Y	1522	1502	0			88
									1	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 150,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

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	27156	X	14555	-0-	-12601	-0-	19	1	13921	3	Y	559	560	0			6
							615	9									
02	14476	X	12087	-0-	-2389	-0-	31	1	11516	3	Y	490	471	0	18	8	7
							1	4	539	9							
03	16027	X	13929	-0-	-2098	-0-	39	1	13222	3	Y	606	573	0	30	8	10
							1	4	667	9							
04	14490	X	13478	-0-	-1012	-0-	17	1	12942	3	Y	472	469	0	4	8	9
							519	9									
05	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	22	1	14365	3	Y	475	453	0	22	8	9
							1	4	523	9							
06	14100	X	12799	-0-	-1301	-0-	21	1	12349	3	Y	387	389	0			7
							3	4	426	9							
07	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	186	1	13349	3	Y	519	515	0	1	8	10
							6	4	571	9							
08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	266	1	14161	3	Y	543	530	0	7	8	16
							10	4	597	9							
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	262	1	13834	3	Y	603	550	0	58	1	11
							2	4	663	9							
10	14911	X	14303	-0-	-608	-0-	263	1	13305	3	Y	661	642	0	14	8	16
							8	4	727	9							
11	14550	X	12647	-0-	-1903	-0-	264	1	11578	3	Y	725	723	0			18
							7	4	798	9							
12	15252	X	11486	-0-	-3766	-0-	267	1	10485	3	Y	666	656	0	16	8	12
							1	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 164,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,706

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

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	13578	X	6119	-0-	-7459	-0-	69	1	5142	3	Y	822	807	0	25	8	42
							4	4	904	9							
02	11984	X	7057	-0-	-4927	-0-	90	1	6038	3	Y	843	851	0			34
							2	4	927	9							
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	93	1	6919	3	Y	900	891	0			43
							4	4	990	9							
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	85	1	6397	3	Y	761	760	0			44
							2	4	837	9							
05	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	85	1	6344	3	Y	819	826	0			37
							5	4	901	9							
06	7740	X	7309	-0-	-431	-0-	77	1	6481	3	Y	677	676	0			38
							6	4	745	9							
07	7998	X	7314	-0-	-684	-0-	84	1	6366	3	Y	781	773	0			46
							5	4	859	9							
08	7998	X	6854	-0-	-1144	-0-	92	1	5969	3	Y	720	738	0			28
							1	4	792	9							
09	7320	X	6316	-0-	-1004	-0-	81	1	5520	3	Y	650	626	0			52
							715	9									
10	7564	X	6026	-0-	-1538	-0-	114	1	5387	3	Y	473	485	0			40
							5	4	520	9							
11	7320	X	4327	-0-	-2993	-0-	155	1	3520	3	Y	592	572	0			60
							1	4	651	9							
12	7316	X	42	-0-	-7274	-0-	2	1	22	3	Y	16	51	0			25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 74,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	240	1	7997	3	Y	1846	1793	0	64	1	46
							2031	9									
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	229	1	7190	3	Y	1533	1493	0			86
							6	4	1686	9							
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	268	1	7709	3	Y	1654	1670	0			70
							3	4	1819	9							
04	9420	X	8216	-0-	-1204	-0-	227	1	6478	3	Y	1373	1369	0			74
							1	4	1510	9							
05	9734	X	8404	-0-	-1330	-0-	240	1	6698	3	Y	1331	1370	0			35
							2	4	1464	9							
06	9420	X	8987	-0-	-433	-0-	289	1	7089	3	Y	1463	1450	0			48
							1609	9									
07	10075	X	9718	-0-	-357	-0-	262	1	7669	3	Y	1624	1618	0			54
							1	4	1786	9							
08	9796	X	8964	-0-	-832	-0-	234	1	7056	3	Y	1522	1508	0			68
							1674	9									
09	9000	X	8007	-0-	-993	-0-	206	1	6265	3	Y	1395	1414	0			49
							1	4	1535	9							
10	9703	X	8299	-0-	-1404	-0-	252	1	6518	3	Y	1389	857	0	507	1	74
							1	4	1528	9							
11	9390	X	8496	-0-	-894	-0-	240	1	6783	3	Y	1338	1352	0			60
							1	4	1472	9							
12	9703	X	8025	-0-	-1678	-0-	231	1	6242	3	Y	1410	1388	0	1	8	81
							1	4	1551	9							

TOTAL GAS PROD: 106,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,878

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	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	4					66
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					Y	-0-					66
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					66
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					66
05	12152	X	5523	-0-	-6629	-0-	11	1	5443	3	Y	63	47	1			82
							69	9									
06	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	55	1	22473	3	Y	1175	1158	1			99
							1293	9									
07	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	61	1	14850	3	Y	773	800	1	1	8	71
							850	9									
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	40	1	10608	3	Y	672	669	1			74
							739	9									
09	17130	X	8485	-0-	-8645	-0-	33	1	7676	3	Y	705	673	1	2	8	104
							776	9									
10	17701	X	7790	-0-	-9911	-0-	42	1	7031	3	Y	652	706	1			50
							717	9									
11	17130	X	8162	-0-	-8968	-0-	46	1	7339	3	Y	706	724	1			32
							777	9									
12	15748	X	9241	-0-	-6507	-0-	42	1	8488	3	Y	646	621	1	1	8	56
							711	9									

TOTAL GAS PROD: 90,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (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	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-						Y	3					51
02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-						Y	-0-					51
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-						Y	-0-					51
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-						Y	-0-					51
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-		19	1	9482	3	Y	49	37	1			63
								54	9									
06	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-		53	1	21512	3	Y	916	902	1			77
								1008	9									
07	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-		60	1	14552	3	Y	724	734	1			67
								796	9									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-		35	1	9330	3	Y	726	713	1			80
								799	9									
09	22560	X	8466	-0-	-14094	-0-		34	1	7821	3	Y	555	553	1			82
								611	9									
10	23312	X	9999	-0-	-13313	-0-		53	1	9019	3	Y	843	861	1			64
								927	9									
11	22560	X	6455	-0-	-16105	-0-		37	1	5884	3	Y	485	527	1			22
								534	9									
12	15407	X	8515	-0-	-6892	-0-		39	1	7791	3	Y	623	591	1			54
								685	9									

TOTAL GAS PROD: 91,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

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. (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	10757	X	5494	-0-	-5263	-0-		59	1	4465	3	Y	882	885	0			96
								970	9									
02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-		79	1	8239	3	Y	1548	1482	0	1	8	161
								1703	9									
03	10757	X	9284	-0-	-1473	-0-		73	1	7550	3	Y	1510	1563	0			108
								1661	9									
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-		80	1	8147	3	Y	2067	2007	0	2	8	166
								2274	9									
05	11098	X	8387	-0-	-2711	-0-		108	1	6602	3	Y	1524	1578	0	8	8	104
								1	4	1676	9							
06	10740	X	8143	-0-	-2597	-0-		116	1	6336	3	Y	1537	1520	0	2	8	119
								1691	9									
07	11098	X	8204	-0-	-2894	-0-		102	1	6459	3	Y	1494	1514	0	10	8	89
								1643	9									
08	10850	X	9860	-0-	-990	-0-		89	1	8233	3	Y	1398	1409	0	6	8	72
								1538	9									
09	10500	X	9101	-0-	-1399	-0-		41	1	7762	3	Y	1180	1176	0	1	8	75
								1298	9									
10	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-		44	1	8141	3	Y	1264	1234	0			105
								1390	9									
11	9540	X	8164	-0-	-1376	-0-		39	1	7071	3	Y	958	956	0			107
								1054	9									
12	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-		33	1	6479	3	Y	1183	1164	0	23	8	103
								4	4	1301	9							

TOTAL GAS PROD: 104,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-11782	-0-	35	1	2617	3	Y	490	594	0			54
							539	9									
02	13524	X	12106	-0-	-1418	-0-	99	1	10389	3	Y	1471	1372	0			153
							1618	9									
03	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	111	1	11480	3	Y	1978	1990	0			141
							2176	9									
04	14490	X	10431	-0-	-4059	-0-	81	1	8341	3	Y	1826	1820	0			147
							2009	9									
05	14973	X	13167	-0-	-1806	-0-	181	1	11133	3	Y	1684	1716	0			115
							1	4	1852	9							
06	13320	X	8644	-0-	-4676	-0-	125	1	6807	3	Y	1556	1550	0			121
							1712	9									
07	13764	X	11849	-0-	-1915	-0-	155	1	9838	3	Y	1687	1707	0			101
							1856	9									
08	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	137	1	12798	3	Y	1651	1666	0			86
							1816	9									
09	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	69	1	13198	3	Y	1716	1693	0			109
							1888	9									
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	77	1	14223	3	Y	1699	1667	0			141
							1869	9									
11	14280	X	13618	-0-	-662	-0-	63	1	11596	3	Y	1781	1722	0			200
							1959	9									
*12	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	75	1	14742	3	Y	1886	1918	0			168
							8	4	2075	9							

TOTAL GAS PROD: 149,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,425

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	3100	N	3205	-0-	105	105	203	1	2980	3	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
02	1812	N	1707	-0-	-105	-0-	84	1	1280	3	Y	312	247	0			68
							343	9									
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	618	566	0			120
							680	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	3	Y	849	811	0			158
							934	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	107	1	914	3	Y	722	731	0			149
							794	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	213	1	1705	3	Y	556	559	0			146
							612	9									
07	2852	X	1587	-0-	-1265	-0-	171	1	1373	3	Y	39	178	0			7
							43	9									
08	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	26	1	206	3	Y	131	114	0			24
							144	9									
09	2760	X	1238	-0-	-1522	-0-	66	1	502	3	Y	609	505	0			128
							670	9									
10	2604	X	1315	-0-	-1289	-0-	113	1	964	3	Y	216	300	0			44
							238	9									
11	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	113	1	1234	3	Y	38	74	0			8
							1	4	42	9							
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	257	1	2347	3	Y	316	254	0			70
							1	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 22,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 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	32953	X	31980	-0-		-973		-0-	86	1	31218	3	Y	591	546	0	27	5	65
									26	4	650	9							
02	31450	X	31450	-0-		-0-		-0-	61	1	30887	3	Y	451	470	0			46
									6	4	496	9							
03	37944	X	37944	-0-		-0-		-0-	62	1	37356	3	Y	474	478	0			42
									5	4	521	9							
04	34938	X	34938	-0-		-0-		-0-	74	1	34284	3	Y	525	533	0			34
									2	4	578	9							
05	38679	X	38679	-0-		-0-		-0-	86	1	38072	3	Y	471	465	0			40
									3	4	518	9							
06	36720	X	33585	-0-		-3135		-0-	103	1	33071	3	Y	374	379	0			35
									411	9									
07	38029	X	38029	-0-		-0-		-0-	75	1	37357	3	Y	543	530	0			48
									597	9									
08	38192	X	34910	-0-		-3282		-0-	65	1	34055	3	Y	713	702	0			59
									6	4	784	9							
09	36960	X	32897	-0-		-4063		-0-	65	1	32212	3	Y	564	520	0	56	1	47
									620	9									
10	38192	X	32872	-0-		-5320		-0-	62	1	32163	3	Y	587	582	0			52
									1	4	646	9							
11	36810	X	33244	-0-		-3566		-0-	58	1	32571	3	Y	558	560	0			50
									1	4	614	9							
12	38037	X	32891	-0-		-5146		-0-	54	1	32263	3	Y	521	523	0			48
									1	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 413,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,372

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	30783	X	29999	-0-		-784		-0-	80	1	28649	3	Y	1133	1018	0	51	5	124
									24	4	1246	9							
02	33279	X	33279	-0-		-0-		-0-	63	1	32124	3	Y	987	1011	0			100
									6	4	1086	9							
03	34658	X	33797	-0-		-861		-0-	54	1	32555	3	Y	1075	1080	0			95
									5	4	1183	9							
04	33540	X	32032	-0-		-1508		-0-	67	1	30623	3	Y	1218	1234	0			79
									2	4	1340	9							
05	34751	X	31731	-0-		-3020		-0-	69	1	30447	3	Y	1102	1088	0			93
									3	4	1212	9							
06	33630	X	27093	-0-		-6537		-0-	81	1	26022	3	Y	900	908	0			85
									990	9									
07	35526	X	35346	-0-		-180		-0-	69	1	34289	3	Y	897	903	0			79
									1	4	987	9							
08	41303	X	41303	-0-		-0-		-0-	77	1	40503	3	Y	651	676	0			54
									7	4	716	9							
09	40355	X	40355	-0-		-0-		-0-	80	1	39477	3	Y	725	668	0	51	1	60
									798	9									
10	39716	X	39716	-0-		-0-		-0-	75	1	38818	3	Y	747	741	0			66
									1	4	822	9							
11	41750	X	41750	-0-		-0-		-0-	72	1	40831	3	Y	769	766	0			69
									1	4	846	9							
*12	42800	X	42800	-0-		-0-		-0-	70	1	41927	3	Y	728	729	0			68
									2	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 429,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	33976	X	32002	-0-	-1974	-0-	24	1	30818	3	Y	1032	1012	0	9	5	30
							25	4	1135	9							
02	32704	X	29620	-0-	-3084	-0-	20	1	28540	3	Y	924	932	0			22
							44	4	1016	9							
03	36208	X	29474	-0-	-6734	-0-	30	1	28290	3	Y	1016	1024	0			14
							36	4	1118	9							
04	35040	X	28426	-0-	-6614	-0-	46	1	27347	3	Y	937	935	0	2	8	14
							2	4	1031	9							
05	34534	X	32238	-0-	-2296	-0-	52	1	31125	3	Y	963	957	0			20
							2	4	1059	9							
06	31740	X	29075	-0-	-2665	-0-	58	1	28134	3	Y	801	806	0			15
							2	4	881	9							
07	32798	X	31054	-0-	-1744	-0-	96	1	29953	3	Y	867	863	0			19
							51	4	954	9							
08	32240	X	20013	-0-	-12227	-0-	56	1	19065	3	Y	795	799	0			15
							17	4	875	9							
09	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	51	1	30639	3	Y	820	712	0	109	1	14
							2	4	902	9							
10	32240	X	28777	-0-	-3463	-0-	42	1	27725	3	Y	901	892	0			23
							19	4	991	9							
11	30060	X	26345	-0-	-3715	-0-	71	1	25361	3	Y	827	828	0			22
							3	4	910	9							
12	32643	X	24985	-0-	-7658	-0-	115	1	24079	3	Y	715	719	0			18
							4	4	787	9							

TOTAL GAS PROD: 343,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,598

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	7373	-0-	-7786	-0-	20	1	6013	3	Y	1190	1155	1	78	8	17
							31	4	1309	9							
02	12796	X	9644	-0-	-3152	-0-	41	1	8402	3	Y	1060	1006	1	52	8	19
							35	4	1166	9							
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
04	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	77	1	18261	3	Y	901	829	0	61	8	11
							106	4	991	9							
05	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	98	1	16573	3	Y	1906	1827	0	71	8	19
							68	4	2097	9							
06	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	127	1	17408	3	Y	1316	1305	0	15	8	15
							30	4	1448	9							
07	20088	X	16416	-0-	-3672	-0-	100	1	14784	3	Y	1393	1357	0	39	8	12
							1532	9									
08	20088	X	17542	-0-	-2546	-0-	112	1	15661	3	Y	1608	1602	0			18
							1769	9									
09	19440	X	16924	-0-	-2516	-0-	117	1	14902	3	Y	1731	1630	0	86	8	33
							1	4	1904	9							
10	19654	X	14820	-0-	-4834	-0-	116	1	13260	3	Y	1312	1259	0	64	8	22
							1	4	1443	9							
11	19020	X	13716	-0-	-5304	-0-	103	1	12241	3	Y	1246	1204	0	43	8	21
							1	4	1371	9							
12	17546	X	15601	-0-	-1945	-0-	112	1	13200	3	Y	2078	1549	0	524	8	26
							3	4	2286	9							

TOTAL GAS PROD: 169,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,741

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	5	1	1176	3	Y	309	305	0			4
							7	4	340	9							
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	25	1	4097	3	Y	1476	1465	0			15
							17	4	1624	9							
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	53	1	7246	3	Y	471	480	0			6
							13	4	518	9							
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	65	1	9737	3	Y	784	783	0			7
							862	9									
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	68	1	9456	3	Y	852	849	0			10
							937	9									
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	835	828	0			17
							1	4	919	9							
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	85	1	9739	3	Y	744	748	0			13
							818	9									
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	74	1	8750	3	Y	604	607	0			10
							664	9									
*12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	94	1	11062	3	Y	664	663	0			11
							2	4	730	9							

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	1559	-0-	-631	-0-	5	1	1206	3	Y	310	306	0			4
							7	4	341	9							
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	35	1	5971	3	Y	144	146	0			2
							24	4	158	9							
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	38	2	0	38	8	-0-
							42	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	40	1	5506	3	Y	304	301	0			3
							334	9									
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	72	1	9288	3	Y	373	369	0			7
							1	4	410	9							
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	67	1	7734	3	Y	273	275	0			5
							300	9									
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	57	1	6662	3	Y	336	335	0			6
							370	9									
*12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	89	1	10437	3	Y	589	563	0	23	8	9
							2	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 50,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	(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	10602	X	6818	-0-		-3784	-0-	20 2210	1 9	4588	3	Y	2009	1931	1			166
02	9912	X	8654	-0-		-1258	-0-	27 1911	1 9	6716	3	Y	1737	1730	1			173
03	10974	X	10876	-0-		-98	-0-	24 1750	1 9	9102	3	Y	1591	1715	1			49
04	10620	X	6622	-0-		-3998	-0-	14 1484	1 9	5124	3	Y	1349	1314	1			84
05	9579	X	6935	-0-		-2644	-0-	23 1832	1 9	5080	3	Y	1665	1709	1			40
06	10530	X	8949	-0-		-1581	-0-	37 2033	1 9	6879	3	Y	1848	1838	1			50
07	10881	X	8939	-0-		-1942	-0-	38 1785	1 9	7116	3	Y	1623	1552	1			121
08	10881	X	8272	-0-		-2609	-0-	48 1427	1 9	6797	3	Y	1297	1328	1			90
09	8940	X	7705	-0-		-1235	-0-	50 1183	1 9	6472	3	Y	1075	1103	1			62
10	9238	X	6473	-0-		-2765	-0-	43 978	1 9	5452	3	Y	889	913	1			38
11	8940	X	6074	-0-		-2866	-0-	46 1123	1 9	4905	3	Y	1021	978	1			81
12	8928	X	3109	-0-		-5819	-0-	18 678	1 9	2413	3	Y	616	636	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 89,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,720

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	(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	35309	X	33432	-0-		-1877	-0-	89 27	1 4	32250 1066	3 9	Y	969	857	0	44	5	106
02	34680	X	34680	-0-		-0-	-0-	67 6	1 4	33674 933	3 9	Y	848	868	0			86
03	33852	X	33382	-0-		-470	-0-	54 4	1 4	32150 1174	3 9	Y	1067	1059	0			94
04	32760	X	31690	-0-		-1070	-0-	66 1	1 4	30398 1225	3 9	Y	1114	1136	0			72
05	38409	X	32897	-0-		-5512	-0-	71 3	1 4	31704 1119	3 9	Y	1017	1003	0			86
06	37170	X	28231	-0-		-8939	-0-	85 1	1 4	27092 1053	3 9	Y	957	953	0			90
07	38409	X	33431	-0-		-4978	-0-	66 892	1 9	32473	3	Y	811	829	0			72
08	33387	X	32950	-0-		-437	-0-	62 5	1 4	32271 612	3 9	Y	556	582	0			46
09	34515	X	34515	-0-		-0-	-0-	68 664	1 9	33783	3	Y	604	556	0	44	1	50
10	38215	X	38215	-0-		-0-	-0-	72 677	1 9	37466	3	Y	615	611	0			54
11	37623	X	37623	-0-		-0-	-0-	65 704	1 9	36854	3	Y	640	636	0			58
*12	37501	X	37501	-0-		-0-	-0-	62 2	1 4	36741 696	3 9	Y	633	632	0			59

TOTAL GAS PROD: 408,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	298	1	4367	3	Y	2113	1984	0	104	1	285
							2324	9									
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	322	1	4898	3	Y	1212	1233	0			264
							1333	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	382	1	4492	3	Y	1182	1216	0			230
							1300	9									
04	6750	X	5487	-0-	-1263	-0-	448	1	3587	3	Y	1319	1304	0			245
							1	4	1451	9							
05	7254	X	5700	-0-	-1554	-0-	468	1	4001	3	Y	1119	1133	0			231
							1231	9									
06	7020	X	5074	-0-	-1946	-0-	406	1	3248	3	Y	1291	1183	0			339
							1420	9									
07	7254	X	7223	-0-	-31	-0-	606	1	4867	3	Y	1590	1634	0			295
							1	4	1749	9							
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	607	1	4825	3	Y	1751	1727	0			319
							1926	9									
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	533	1	4052	3	Y	1364	1396	0			287
							1	4	1500	9							
10	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	497	1	4217	3	Y	1431	1428	0			290
							1574	9									
11	7110	X	6310	-0-	-800	-0-	381	1	4188	3	Y	1580	1552	0			318
							3	4	1738	9							
12	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	374	1	3419	3	Y	1832	1745	0			405
							1	4	2015	9							

TOTAL GAS PROD: 75,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,784

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	8711	X	5936	-0-	-2775	-0-	130	1	5430	3	Y	342	344	1			16
							376	9									
02	7868	X	5717	-0-	-2151	-0-	90	1	5247	3	Y	345	341	1			20
							380	9									
03	8711	X	8036	-0-	-675	-0-	148	1	7357	3	Y	483	493	1			10
							531	9									
04	7620	X	6307	-0-	-1313	-0-	99	1	5540	3	Y	607	593	1			24
							668	9									
05	7874	X	4254	-0-	-3620	-0-	26	1	2926	3	Y	1183	1155	1			52
							1	4	1301	9							
06	7770	X	3885	-0-	-3885	-0-	11	1	2695	3	Y	1069	1086	1			35
							3	4	1176	9							
07	8029	X	4176	-0-	-3853	-0-	13	1	3477	3	Y	624	633	1			26
							686	9									
08	8029	X	4757	-0-	-3272	-0-	17	1	3636	3	Y	1004	1000	1			30
							1104	9									
09	6300	X	4074	-0-	-2226	-0-	15	1	3256	3	Y	730	724	1			36
							803	9									
10	4247	X	3115	-0-	-1132	-0-	10	1	2312	3	Y	721	716	1			41
							793	9									
11	4590	X	3889	-0-	-701	-0-	16	1	3237	3	Y	578	578	1			41
							636	9									
12	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	6	1	1337	3	Y	822	820	1			43
							904	9									

TOTAL GAS PROD: 56,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,508

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19468	X	19173	-0-		-295		-0-	25	1	18354	3	Y	721	721	0			8
									1	4	793	9							
02	17693	X	17693	-0-		-0-		-0-	45	1	16986	3	Y	601	600	0			9
									1	4	661	9							
03	20146	X	20146	-0-		-0-		-0-	58	1	19337	3	Y	681	679	0			11
									2	4	749	9							
04	18840	X	18237	-0-		-603		-0-	24	1	17563	3	Y	590	590	0			11
									1	4	649	9							
05	19468	X	18308	-0-		-1160		-0-	27	1	17634	3	Y	586	585	0			12
									2	4	645	9							
06	18840	X	16515	-0-		-2325		-0-	27	1	15931	3	Y	503	506	0			9
									4	4	553	9							
07	20150	X	19470	-0-		-680		-0-	258	1	18537	3	Y	606	603	0			12
									8	4	667	9							
08	20150	X	18607	-0-		-1543		-0-	330	1	17568	3	Y	633	626	0			19
									13	4	696	9							
09	18240	X	18132	-0-		-108		-0-	319	1	16874	3	Y	851	756	0	78	1	16
									3	4	936	9			20	8			
10	20626	X	20626	-0-		-0-		-0-	380	1	19257	3	Y	888	883	0			21
									12	4	977	9							
11	18840	X	17168	-0-		-1672		-0-	361	1	15809	3	Y	899	897	0			23
									9	4	989	9							
12	19468	X	17661	-0-		-1807		-0-	413	1	16268	3	Y	890	897	0			16
									1	4	979	9							

TOTAL GAS PROD: 221,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

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	17019	X	13593	-0-		-3426		-0-	467	1	12448	3	Y	616	623	0			47
									678	9									
02	15372	X	11046	-0-		-4326		-0-	260	1	10134	3	Y	593	573	0	2	8	65
									652	9									
03	17019	X	11361	-0-		-5658		-0-	301	1	10370	3	Y	627	622	0			70
									690	9									
04	14790	X	12314	-0-		-2476		-0-	387	1	11370	3	Y	506	533	0			43
									557	9									
05	13578	X	12801	-0-		-777		-0-	404	1	11762	3	Y	577	560	0			60
									635	9									
06	13140	X	11495	-0-		-1645		-0-	402	1	10537	3	Y	505	494	0			71
									556	9									
07	12710	X	12308	-0-		-402		-0-	299	1	11485	3	Y	476	475	0			72
									524	9									
08	12803	X	11853	-0-		-950		-0-	97	1	11127	3	Y	570	557	0			85
									2	4	627	9							
09	12390	X	11135	-0-		-1255		-0-	75	1	10533	3	Y	479	490	0			74
									527	9									
10	12803	X	11558	-0-		-1245		-0-	89	1	10920	3	Y	499	526	0			47
									549	9									
11	11910	X	11522	-0-		-388		-0-	102	1	10967	3	Y	412	412	0			47
									453	9									
12	12307	X	10458	-0-		-1849		-0-	112	1	9874	3	Y	429	437	0			39
									472	9									

TOTAL GAS PROD: 141,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15686	X	10340	-0-	-5346	-0-	240	1	9717	3	Y	348	358	0			13
							383	9									
02	14168	X	11379	-0-	-2789	-0-	225	1	10704	3	Y	408	388	0	12	8	21
							1	4	449	9							
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	86	1	10042	3	Y	350	352	0			19
							385	9									
04	10020	X	9730	-0-	-290	-0-	189	1	9135	3	Y	369	371	0			17
							406	9									
05	12586	X	9046	-0-	-3540	-0-	170	1	8478	3	Y	362	362	0	2	8	15
							398	9									
06	12180	X	7369	-0-	-4811	-0-	189	1	6829	3	Y	319	308	0	3	8	23
							351	9									
07	12214	X	9727	-0-	-2487	-0-	269	1	9159	3	Y	272	277	0			18
							299	9									
08	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	267	1	8937	3	Y	328	303	0	25	8	18
							361	9									
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	226	1	9420	3	Y	306	299	0	7	8	18
							337	9									
10	9734	X	9594	-0-	-140	-0-	210	1	9028	3	Y	324	318	0	1	8	23
							356	9									
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	227	1	8989	3	Y	313	319	0			17
							344	9									
*12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	239	1	10096	3	Y	309	305	0	5	8	16
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 117,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3555	-0-	-2645	-0-	76	1	3345	3	Y	121	123	0			5
							1	4	133	9							
02	5600	X	3595	-0-	-2005	-0-	81	1	3344	3	Y	154	152	0			7
							1	4	169	9							
03	6014	X	5273	-0-	-741	-0-	131	1	4816	3	Y	295	291	0			11
							1	4	325	9							
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	87	1	3536	3	Y	202	202	0			11
							1	4	222	9							
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	181	1	3108	3	Y	192	188	0			15
							2	4	211	9							
06	5100	X	3344	-0-	-1756	-0-	157	1	2980	3	Y	187	190	0			12
							1	4	206	9							
07	5270	X	2013	-0-	-3257	-0-	87	1	1778	3	Y	134	138	0			8
							1	4	147	9							
08	5270	X	4538	-0-	-732	-0-	183	1	3857	3	Y	451	433	0			26
							2	4	496	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	175	1	3776	3	Y	375	379	0			22
							413	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	197	1	4066	3	Y	468	462	0			28
							515	9									
11	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	170	1	3531	3	Y	411	418	0			21
							452	9									
12	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	201	1	3757	3	Y	441	442	0			20
							2	4	485	9							

TOTAL GAS PROD: 47,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

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	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	187	1	8218	3	Y	1871	1863	0			76
							2	4	2058	9							
02	11676	X	10468	-0-	-1208	-0-	205	1	8431	3	Y	1662	1660	0			78
							4	4	1828	9							
03	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	228	1	8394	3	Y	1780	1794	0			64
							1	4	1958	9							
04	11370	X	8709	-0-	-2661	-0-	168	1	6782	3	Y	1598	1573	0			89
							1	4	1758	9							
05	11749	X	8660	-0-	-3089	-0-	383	1	6601	3	Y	1520	1493	0			116
							4	4	1672	9							
06	11220	X	8135	-0-	-3085	-0-	323	1	6130	3	Y	1527	1545	0			98
							2	4	1680	9							
07	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	314	1	6401	3	Y	1519	1528	0			89
							2	4	1671	9							
08	10571	X	8702	-0-	-1869	-0-	309	1	6511	3	Y	1707	1698	0			98
							4	4	1878	9							
09	8700	X	7809	-0-	-891	-0-	268	1	5781	3	Y	1600	1602	0			96
							1760	9									
10	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	289	1	5958	3	Y	1518	1524	0			90
							1670	9									
11	8430	X	6867	-0-	-1563	-0-	251	1	5190	3	Y	1295	1318	0			67
							1	4	1425	9							
12	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	331	1	6182	3	Y	1524	1522	0			69
							3	4	1676	9							

TOTAL GAS PROD: 104,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,121

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

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	17856	X	12653	-0-	-5203	-0-	49	1	10594	3	Y	1824	1823	0			51
							4	4	2006	9							
02	16128	X	14657	-0-	-1471	-0-	52	1	12716	3	Y	1714	1383	0	255	1	102
							4	4	1885	9			25	8			
03	17639	X	16139	-0-	-1500	-0-	49	1	14125	3	Y	1785	1342	0	495	1	50
							1	4	1964	9							
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	49	1	13593	3	Y	1531	1497	0	57	1	27
							2	4	1684	9							
05	16213	X	15864	-0-	-349	-0-	56	1	14095	3	Y	1550	1520	0	29	1	28
							8	4	1705	9							
06	15690	X	11614	-0-	-4076	-0-	39	1	9939	3	Y	1486	1475	0			39
							1	4	1635	9							
07	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	66	1	15774	3	Y	1591	1597	0			33
							2	4	1750	9							
08	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	60	1	14777	3	Y	1497	1489	0			41
							1647	9									
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	62	1	14387	3	Y	1324	1327	0			38
							1	4	1456	9							
10	16585	X	15800	-0-	-785	-0-	52	1	14078	3	Y	1518	1520	0			36
							1670	9									
11	16050	X	13811	-0-	-2239	-0-	53	1	12347	3	Y	1283	1274	0			45
							1411	9									
12	16585	X	15764	-0-	-821	-0-	62	1	14042	3	Y	1508	1520	0			33
							1	4	1659	9							

TOTAL GAS PROD: 181,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	14	1	17803	3	Y	599	589	0	5	5	17
							14	4	659	9							
02	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	12	1	17098	3	Y	607	610	0			14
							26	4	668	9							
03	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	19	1	17785	3	Y	642	647	0			9
							22	4	706	9							
04	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	28	1	16675	3	Y	566	567	0			8
							1	4	623	9							
05	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	29	1	17707	3	Y	595	591	0			12
							1	4	655	9							
06	15870	X	15456	-0-	-414	-0-	31	1	14895	3	Y	481	484	0			9
							1	4	529	9							
07	19716	X	17937	-0-	-1779	-0-	55	1	17254	3	Y	544	541	0			12
							30	4	598	9							
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	54	1	18501	3	Y	474	477	0			9
							16	4	521	9							
09	17790	X	17593	-0-	-197	-0-	28	1	16883	3	Y	619	520	0	78	1	10
							1	4	681	9			20	8			
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	28	1	18673	3	Y	561	557	0			14
							13	4	617	9							
11	18480	X	17708	-0-	-772	-0-	47	1	17025	3	Y	576	574	0			16
							2	4	634	9							
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	74	1	15561	3	Y	523	526	0			13
							2	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 213,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,787

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	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	202	1	8897	3	Y	3594	3585	0			146
							2	4	3953	9							
02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	276	1	11375	3	Y	2175	2219	0			102
							5	4	2393	9							
03	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	320	1	11782	3	Y	2372	2389	0			85
							2	4	2609	9							
04	12120	X	11907	-0-	-213	-0-	235	1	9483	3	Y	1988	1962	0			111
							2	4	2187	9							
05	12524	X	11327	-0-	-1197	-0-	510	1	8779	3	Y	1848	1818	0			141
							5	4	2033	9							
06	12120	X	10391	-0-	-1729	-0-	414	1	7871	3	Y	1913	1931	0			123
							2	4	2104	9							
07	15252	X	10747	-0-	-4505	-0-	403	1	8226	3	Y	1924	1934	0			113
							2	4	2116	9							
08	14725	X	11284	-0-	-3441	-0-	406	1	8572	3	Y	2092	2085	0			120
							5	4	2301	9							
09	11910	X	10923	-0-	-987	-0-	384	1	8281	3	Y	2053	2050	0			123
							2258	9									
10	11315	X	10377	-0-	-938	-0-	383	1	7920	3	Y	1885	1896	0			112
							2074	9									
11	10920	X	9869	-0-	-1051	-0-	355	1	7343	3	Y	1973	1982	0			103
							1	4	2170	9							
12	11284	X	9811	-0-	-1473	-0-	385	1	7205	3	Y	2016	2028	0			91
							3	4	2218	9							

TOTAL GAS PROD: 138,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	15	1	11525	3	Y	421	426	0			5
							463	9									
02	10360	X	10291	-0-	-69	-0-	26	1	9871	3	Y	357	356	0			6
							1	4	393	9							
03	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	36	1	12222	3	Y	433	432	0			7
							1	4	476	9							
04	11100	X	10612	-0-	-488	-0-	14	1	10179	3	Y	381	381	0			7
							419	9									
05	11470	X	10905	-0-	-565	-0-	16	1	10473	3	Y	377	376	0			8
							1	4	415	9							
06	11100	X	8953	-0-	-2147	-0-	15	1	8583	3	Y	321	323	0			6
							2	4	353	9							
07	12741	X	10091	-0-	-2650	-0-	132	1	9476	3	Y	435	432	0			9
							4	4	479	9							
08	12741	X	8946	-0-	-3795	-0-	157	1	8307	3	Y	433	429	0			13
							6	4	476	9							
09	10620	X	9301	-0-	-1319	-0-	162	1	8568	3	Y	518	472	0	49	1	10
							1	4	570	9							
10	10912	X	9106	-0-	-1806	-0-	164	1	8347	3	Y	536	533	0			13
							5	4	590	9							
11	9780	X	7654	-0-	-2126	-0-	159	1	6954	3	Y	488	489	0			12
							4	4	537	9							
12	10106	X	8083	-0-	-2023	-0-	188	1	7365	3	Y	481	484	0			9
							1	4	529	9							

TOTAL GAS PROD: 118,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,181

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	9486	X	7846	-0-	-1640	-0-	207	1	6881	3	Y	689	669	0	25	1	17
							758	9									
02	8064	X	6628	-0-	-1436	-0-	182	1	5687	3	Y	685	664	0			38
							5	4	754	9							
03	8928	X	8184	-0-	-744	-0-	244	1	7023	3	Y	832	835	0			35
							2	4	915	9							
04	7860	X	7629	-0-	-231	-0-	237	1	6795	3	Y	541	547	0			29
							2	4	595	9							
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	202	1	5665	3	Y	908	913	0			24
							2	4	999	9							
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	288	1	7050	3	Y	1131	1118	0			37
							1244	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	264	1	7766	3	Y	1232	1228	0			41
							1	4	1355	9							
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	237	1	7154	3	Y	1246	1232	0			55
							1	4	1371	9							
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	289	1	8767	3	Y	1257	1268	0			44
							1	4	1383	9							
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	286	1	7390	3	Y	1237	763	0	452	1	66
							1	4	1361	9							
11	8520	X	7543	-0-	-977	-0-	203	1	5778	3	Y	1419	1422	0			63
							1	4	1561	9							
12	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	225	1	6094	3	Y	1357	1341	0	1	8	78
							1	4	1493	9							

TOTAL GAS PROD: 98,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10292	X	9334	-0-	-958	-0-	218	1	7266	3	Y	1681	1632	0	59	1	42
							1	4	1849	9							
02	9296	X	6931	-0-	-2365	-0-	169	1	5298	3	Y	1326	1294	0			74
							5	4	1459	9							
03	10292	X	9437	-0-	-855	-0-	267	1	7686	3	Y	1346	1363	0			57
							3	4	1481	9							
04	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	244	1	6981	3	Y	833	845	0			45
							2	4	916	9							
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	275	1	7685	3	Y	1020	1039	0			26
							3	4	1122	9							
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	319	1	7827	3	Y	1139	1128	0			37
							1253	9									
07	9424	X	9416	-0-	-8	-0-	268	1	7858	3	Y	1172	1170	0			39
							1	4	1289	9							
08	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	236	1	7109	3	Y	1262	1245	0			56
							1388	9									
09	9390	X	8017	-0-	-1373	-0-	211	1	6408	3	Y	1270	1282	0			44
							1	4	1397	9							
10	9703	X	7959	-0-	-1744	-0-	247	1	6398	3	Y	1194	736	0	438	1	64
							1	4	1313	9							
11	9390	X	7940	-0-	-1450	-0-	223	1	6311	3	Y	1277	1284	0			57
							1	4	1405	9							
12	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	260	1	7050	3	Y	1432	1406	0			83
							1	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 103,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,952

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	6620	-0-	-8694	-0-	151	1	5046	3	Y	1294	1257	0	46	1	32
							1423	9									
02	13776	X	7104	-0-	-6672	-0-	185	1	5813	3	Y	1001	977	0			56
							5	4	1101	9							
03	13733	X	8033	-0-	-5700	-0-	234	1	6735	3	Y	965	980	0			41
							2	4	1062	9							
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	224	1	6414	3	Y	1292	1263	0			70
							2	4	1421	9							
05	8618	X	7830	-0-	-788	-0-	214	1	5965	3	Y	1499	1530	0			39
							2	4	1649	9							
06	7770	X	7553	-0-	-217	-0-	235	1	5761	3	Y	1415	1408	0			46
							1557	9									
07	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	223	1	6549	3	Y	1116	1125	0			37
							1	4	1228	9							
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	231	1	6962	3	Y	1079	1068	0			48
							1187	9									
09	8070	X	7603	-0-	-467	-0-	208	1	6302	3	Y	994	1007	0			35
							1093	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	262	1	6773	3	Y	1026	633	0	373	1	55
							1	4	1129	9							
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	278	1	7872	3	Y	710	733	0			32
							2	4	781	9							
*12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	295	1	8012	3	Y	998	972	0			58
							1	4	1098	9							

TOTAL GAS PROD: 95,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	4387	-0-	-4107	-0-	18	1	3399	3	Y	882	879	0			25
							970	9									
02	7672	X	6995	-0-	-677	-0-	27	1	6126	3	Y	763	768	0			20
							3	4	839	9							
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	31	1	7464	3	Y	1387	1373	0			34
							27	4	1526	9							
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	25	1	6871	3	Y	1410	1400	0			44
							46	4	1551	9							
05	7750	X	6601	-0-	-1149	-0-	31	1	4704	3	Y	1683	1687	0			40
							15	4	1851	9							
06	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	26	1	7606	3	Y	1771	1769	0			42
							11	4	1948	9							
07	9052	X	8298	-0-	-754	-0-	23	1	6376	3	Y	1725	1704	0			63
							1	4	1898	9							
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	23	1	7941	3	Y	1356	1397	0			22
							1	4	1492	9							
09	9600	X	8184	-0-	-1416	-0-	20	1	7093	3	Y	974	977	0			19
							1071	9									
10	9920	X	7103	-0-	-2817	-0-	16	1	6017	3	Y	973	967	0			25
							1070	9									
11	9600	X	6130	-0-	-3470	-0-	15	1	5125	3	Y	898	893	0			30
							2	4	988	9							
12	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	24	1	7737	3	Y	758	774	0			14
							2	4	834	9							

TOTAL GAS PROD: 92,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,580

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	11549	-0-	-9314	-0-	267	1	10857	3	Y	386	396	0			14
							425	9									
02	18844	X	11606	-0-	-7238	-0-	229	1	10903	3	Y	430	395	0	28	8	21
							1	4	473	9							
03	20863	X	12544	-0-	-8319	-0-	103	1	12013	3	Y	389	389	0			21
							428	9									
04	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	218	1	10519	3	Y	369	373	0			17
							406	9									
05	13485	X	12084	-0-	-1401	-0-	226	1	11284	3	Y	522	464	0	56	8	19
							574	9									
06	12450	X	10041	-0-	-2409	-0-	260	1	9404	3	Y	343	337	0	1	8	24
							377	9									
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	284	1	9628	3	Y	239	247	0			16
							263	9									
08	12555	X	9640	-0-	-2915	-0-	269	1	9013	3	Y	325	322	0			19
							358	9									
09	11700	X	10131	-0-	-1569	-0-	231	1	9615	3	Y	259	262	0			16
							285	9									
10	12090	X	9513	-0-	-2577	-0-	210	1	9024	3	Y	254	252	0			18
							279	9									
11	10050	X	8608	-0-	-1442	-0-	204	1	8072	3	Y	302	303	0			17
							332	9									
12	10478	X	10088	-0-	-390	-0-	225	1	9530	3	Y	303	304	0			16
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 127,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		453	1	2866	3	N	404	526	1			167
								444	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		409	1	2633	3	N	373					540
								410	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-		453	1	3199	3	N	446	691	1			295
								491	9									
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-		438	1	2448	3	N	298	319	1			274
								328	9									
05	3813	X	3696	-0-	-117	-0-		453	1	2791	3	N	411	353	1			332
								452	9									
06	4020	X	3117	-0-	-903	-0-		234	1	2534	3	N	317	492	1			157
								349	9									
07	4154	X	2959	-0-	-1195	-0-		2554	3	405	9	N	368	335	1			190
08	4154	X	3208	-0-	-946	-0-		2842	3	366	9	N	333	339	1			184
09	3570	X	3080	-0-	-490	-0-		2730	3	350	9	N	318	158	1			344
10	3689	X	3051	-0-	-638	-0-		2718	3	333	9	N	303	477	1			170
11	3120	X	3024	-0-	-96	-0-		2660	3	364	9	N	331	384	1			117
12	3193	X	3128	-0-	-65	-0-		2753	3	375	9	N	341	248	1	3	8	207

TOTAL GAS PROD: 39,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,243

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10054	-0-	-1137	-0-		241	1	8055	3	Y	1598	1552	0	66	1	40
								1758	9									
02	10416	X	8027	-0-	-2389	-0-		203	1	6343	3	Y	1341	1306	0			75
								6	4	1475	9							
03	11532	X	8675	-0-	-2857	-0-		238	1	6850	3	Y	1441	1455	0			61
								2	4	1585	9							
04	11160	X	7381	-0-	-3779	-0-		207	1	5915	3	Y	1144	1143	0			62
								1	4	1258	9							
05	10509	X	8855	-0-	-1654	-0-		240	1	6704	3	Y	1735	1752	0			45
								2	4	1909	9							
06	9720	X	6882	-0-	-2838	-0-		230	1	5625	3	Y	934	948	0			31
								1027	9									
07	8897	X	7919	-0-	-978	-0-		224	1	6593	3	Y	1001	999	0			33
								1	4	1101	9							
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-		251	1	7555	3	Y	1332	1306	0			59
								1465	9									
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-		236	1	7166	3	Y	1268	1283	0			44
								1	4	1395	9							
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-		287	1	7418	3	Y	1313	810	0	477	1	70
								1	4	1444	9							
11	8970	X	8301	-0-	-669	-0-		243	1	6871	3	Y	1078	1100	0			48
								1	4	1186	9							
12	9269	X	6669	-0-	-2600	-0-		187	1	5055	3	Y	1296	1269	0			75
								1	4	1426	9							

TOTAL GAS PROD: 99,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9498	X	9498	-0-		-0-	-0-	182	1	8029	3	Y	1168	1199	0			48
								2	4	1285	9							
02	8036	X	8024	-0-		-12	-0-	160	1	6587	3	Y	1158	1152	0			54
								3	4	1274	9							
03	10137	X	7940	-0-		-2197	-0-	173	1	6383	3	Y	1257	1266	0			45
								1	4	1383	9							
04	9810	X	7571	-0-		-2239	-0-	155	1	6261	3	Y	1049	1035	0			59
								1	4	1154	9							
05	10137	X	6520	-0-		-3617	-0-	306	1	5259	3	Y	865	858	0			66
								3	4	952	9							
06	9180	X	6334	-0-		-2846	-0-	264	1	5023	3	Y	950	955	0			61
								2	4	1045	9							
07	8277	X	6493	-0-		-1784	-0-	252	1	5148	3	Y	993	996	0			58
								1	4	1092	9							
08	7936	X	6807	-0-		-1129	-0-	252	1	5313	3	Y	1126	1119	0			65
								3	4	1239	9							
09	7560	X	6292	-0-		-1268	-0-	227	1	4890	3	Y	1068	1069	0			64
								1175	9									
10	6541	X	6454	-0-		-87	-0-	245	1	5067	3	Y	1038	1040	0			62
								1142	9									
11	6600	X	5798	-0-		-802	-0-	216	1	4454	3	Y	1025	1034	0			53
								1128	9									
12	6820	X	5866	-0-		-954	-0-	232	1	4342	3	Y	1173	1173	0			53
								2	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 83,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,870

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	10943	X	1408	-0-		-9535	-0-	13	1	973	3	Y	384	478	0			42
								422	9									
02	13110	X	13110	-0-		-0-	-0-	110	1	11459	3	Y	1401	1297	0			146
								1541	9									
03	13423	X	13423	-0-		-0-	-0-	110	1	11371	3	Y	1765	1785	0			126
								1942	9									
04	11171	X	11171	-0-		-0-	-0-	93	1	9497	3	Y	1437	1448	0			115
								1581	9									
05	11180	X	11180	-0-		-0-	-0-	150	1	9192	3	Y	1670	1671	0			114
								1	4	1837	9							
06	12268	X	12268	-0-		-0-	-0-	187	1	10218	3	Y	1694	1676	0			132
								1863	9									
07	14508	X	11411	-0-		-3097	-0-	142	1	8947	3	Y	2111	2116	0			127
								2322	9									
08	13423	X	11904	-0-		-1519	-0-	106	1	9884	3	Y	1740	1777	0			90
								1914	9									
09	12270	X	10375	-0-		-1895	-0-	46	1	8797	3	Y	1393	1395	0			88
								1532	9									
10	12679	X	8716	-0-		-3963	-0-	41	1	7538	3	Y	1034	1036	0			86
								1137	9									
11	12270	X	11516	-0-		-754	-0-	55	1	10110	3	Y	1228	1176	0			138
								1351	9									
12	11904	X	10225	-0-		-1679	-0-	43	1	8457	3	Y	1564	1563	0			139
								5	4	1720	9							

TOTAL GAS PROD: 126,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	229	1	3356	3	Y	2040	1844	0	52	1	275
							2244	9									
02	5628	X	4159	-0-	-1469	-0-	185	1	2823	3	Y	1046	1093	0			228
							1151	9									
03	6200	X	3940	-0-	-2260	-0-	233	1	2741	3	Y	878	935	0			171
							966	9									
04	5640	X	3874	-0-	-1766	-0-	314	1	2518	3	Y	946	941	0			176
							1	4	1041	9							
05	5828	X	4232	-0-	-1596	-0-	353	1	3008	3	Y	792	804	0			164
							871	9									
06	5640	X	4734	-0-	-906	-0-	419	1	3347	3	Y	880	813	0			231
							968	9									
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	376	1	3018	3	Y	975	1025	0			181
							1073	9									
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	417	1	3323	3	Y	901	918	0			164
							991	9									
09	4740	X	4364	-0-	-376	-0-	419	1	3187	3	Y	688	707	0			145
							1	4	757	9							
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	419	1	3563	3	Y	842	816	0			171
							926	9									
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	366	1	4013	3	Y	944	925	0			190
							3	4	1038	9							
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	485	1	4428	3	Y	506	584	0			112
							1	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 56,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,438

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	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	238	1	7903	3	Y	1978	1922	0	68	1	49
							1	4	2176	9							
02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	275	1	8612	3	Y	1868	1812	0			105
							7	4	2055	9							
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	233	1	6694	3	Y	2005	2025	0			85
							2	4	2206	9							
04	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	183	1	5273	3	Y	1580	1580	0			85
							1	4	1738	9							
05	8370	X	6958	-0-	-1412	-0-	197	1	5505	3	Y	1140	1195	0			30
							2	4	1254	9							
06	8100	X	7463	-0-	-637	-0-	238	1	5799	3	Y	1295	1282	0			43
							1	4	1425	9							
07	12121	X	7786	-0-	-4335	-0-	198	1	5816	3	Y	1610	1599	0			54
							1	4	1771	9							
08	9145	X	8183	-0-	-962	-0-	200	1	6027	3	Y	1777	1752	0			79
							1	4	1955	9							
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	202	1	6117	3	Y	1737	1755	0			61
							1	4	1911	9							
10	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	3	Y	1555	959	0	574	1	83
							1	4	1711	9							
11	7920	X	7830	-0-	-90	-0-	212	1	6001	3	Y	1469	1487	0			65
							1	4	1616	9							
*12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	1522	1499	0			88
							1	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 101,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	292	1	9753	3	Y	1652	1604	0	57	1	41
							1	4	1817	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	314	1	9847	3	Y	1565	1518	0			88
							8	4	1722	9							
03	11377	X	10541	-0-	-836	-0-	294	1	8462	3	Y	1620	1639	0			69
							3	4	1782	9							
04	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	278	1	7963	3	Y	1165	1171	0			63
							2	4	1282	9							
05	11377	X	9960	-0-	-1417	-0-	299	1	8320	3	Y	1216	1247	0			32
							3	4	1338	9							
06	11010	X	9752	-0-	-1258	-0-	327	1	8005	3	Y	1290	1280	0			42
							1	4	1419	9							
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	330	1	9684	3	Y	1435	1429	0			48
							1	4	1579	9							
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	313	1	9454	3	Y	1528	1508	0			68
							1	4	1681	9							
09	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	287	1	8710	3	Y	1369	1389	0			48
							1	4	1506	9							
10	11129	X	10043	-0-	-1086	-0-	329	1	8515	3	Y	1088	671	0	407	1	58
							2	4	1197	9							
11	10770	X	8376	-0-	-2394	-0-	243	1	6880	3	Y	1138	1145	0			51
							1	4	1252	9							
12	11129	X	9172	-0-	-1957	-0-	277	1	7532	3	Y	1237	1217	0			71
							2	4	1361	9							

TOTAL GAS PROD: 124,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,303

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	173	1	5761	3	Y	2143	2081	0	78	1	53
							2357	9									
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	173	1	5399	3	Y	1801	1753	0			101
							5	4	1981	9							
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	202	1	5796	3	Y	1994	2011	0			84
							2	4	2193	9							
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	192	1	5506	3	Y	1685	1678	0			91
							1	4	1854	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	201	1	5602	3	Y	1520	1572	0			39
							2	4	1672	9							
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	221	1	5401	3	Y	1631	1616	0			54
							1794	9									
07	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	209	1	6113	3	Y	1792	1786	0			60
							1	4	1971	9							
08	8184	X	8093	-0-	-91	-0-	197	1	5929	3	Y	1788	1769	0			79
							1967	9									
09	7560	X	7275	-0-	-285	-0-	176	1	5347	3	Y	1593	1616	0			56
							1752	9									
10	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	203	1	5246	3	Y	1592	982	0	581	1	85
							1	4	1751	9							
11	8040	X	6990	-0-	-1050	-0-	182	1	5175	3	Y	1484	1503	0			66
							1	4	1632	9							
12	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	188	1	5098	3	Y	1505	1484	0			87
							1	4	1656	9							

TOTAL GAS PROD: 91,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	13610	-0-	-4959	-0-	182	1	11621	3	Y	1639	1630	1			78
							4	4	1803	9							
02	16352	X	12525	-0-	-3827	-0-	46	1	10986	3	Y	1354	1359	1			73
							4	4	1489	9							
03	16740	X	13068	-0-	-3672	-0-	56	1	11380	3	Y	1467	1468	1			72
							18	4	1614	9							
04	16080	X	11245	-0-	-4835	-0-	115	1	9745	3	Y	1254	1238	1			88
							6	4	1379	9							
05	14601	X	11869	-0-	-2732	-0-	142	1	10376	3	Y	1228	1238	1			78
							1351	9									
06	13410	X	10206	-0-	-3204	-0-	123	1	8867	3	Y	1105	1105	1			78
							1216	9									
07	13857	X	9878	-0-	-3979	-0-	138	1	8417	3	Y	1203	1208	1			73
							1323	9									
08	13082	X	9529	-0-	-3553	-0-	140	1	8119	3	Y	1154	1156	1			71
							1	4	1269	9							
09	11490	X	8769	-0-	-2721	-0-	133	1	7401	3	Y	1121	1107	1			85
							2	4	1233	9							
10	11873	X	9064	-0-	-2809	-0-	143	1	7636	3	Y	1167	1182	1			70
							1	4	1284	9							
11	10200	X	8295	-0-	-1905	-0-	130	1	6984	3	Y	1073	1102	1			41
							1	4	1180	9							
12	9889	X	8537	-0-	-1352	-0-	132	1	7117	3	Y	1169	1144	1			66
							2	4	1286	9							

TOTAL GAS PROD: 126,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,934

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	16027	X	13182	-0-	-2845	-0-	183	1	11706	3	Y	1172	1157	1	8	8	55
							4	4	1289	9							
02	14476	X	11795	-0-	-2681	-0-	44	1	10688	3	Y	964	967	1			52
							3	4	1060	9							
03	15717	X	12785	-0-	-2932	-0-	56	1	11569	3	Y	1038	1039	1			51
							18	4	1142	9							
04	14940	X	11453	-0-	-3487	-0-	120	1	10313	3	Y	922	908	1			65
							6	4	1014	9							
05	13702	X	11664	-0-	-2038	-0-	145	1	10539	3	Y	891	899	1			57
							980	9									
06	12750	X	9839	-0-	-2911	-0-	121	1	8818	3	Y	818	817	1			58
							900	9									
07	13051	X	9245	-0-	-3806	-0-	134	1	8167	3	Y	858	864	1			52
							944	9									
08	12772	X	9082	-0-	-3690	-0-	139	1	8025	3	Y	834	835	1			51
							1	4	917	9							
09	11460	X	8776	-0-	-2684	-0-	140	1	7741	3	Y	811	801	1			61
							3	4	892	9							
10	11656	X	8641	-0-	-3015	-0-	143	1	7608	3	Y	808	821	1			48
							1	4	889	9							
11	9840	X	8170	-0-	-1670	-0-	133	1	7188	3	Y	771	789	1			30
							1	4	848	9							
12	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	131	1	7113	3	Y	851	833	1			48
							2	4	936	9							

TOTAL GAS PROD: 122,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9796	X	8783	-0-	-1013	-0-	120	1	7699	3	Y	874	869	1			42
							3	4	961	9							
02	8708	X	7884	-0-	-824	-0-	29	1	7052	3	Y	728	731	1			39
							2	4	801	9							
03	9579	X	8491	-0-	-1088	-0-	37	1	7569	3	Y	794	794	1			39
							12	4	873	9							
04	9270	X	4872	-0-	-4398	-0-	51	1	4313	3	Y	459	464	1	2	8	32
							3	4	505	9							
05	8804	X	5739	-0-	-3065	-0-	70	1	5094	3	Y	523	522	1			33
							575	9									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	179	1	13015	3	Y	920	888	1			65
							1012	9									
07	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	227	1	13953	3	Y	775	793	1			47
							853	9									
08	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	227	1	13170	3	Y	702	706	1			43
							2	4	772	9							
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	226	1	12505	3	Y	666	659	1			50
							4	4	733	9							
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	244	1	13061	3	Y	673	683	1			40
							1	4	740	9							
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	211	1	11411	3	Y	624	640	1			24
							2	4	686	9							
*12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	228	1	12345	3	Y	703	687	1			40
							3	4	773	9							

TOTAL GAS PROD: 132,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,441

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	9393	X	6826	-0-	-2567	-0-	32	1	5919	3	Y	795	791	0			23
							875	9									
02	8484	X	8331	-0-	-153	-0-	33	1	7491	3	Y	731	735	0			19
							3	4	804	9							
03	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	53	1	12710	3	Y	1198	1188	0			29
							47	4	1318	9							
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	24	1	6618	3	Y	1281	1266	0	4	8	40
							44	4	1409	9							
05	9238	X	6676	-0-	-2562	-0-	34	1	5039	3	Y	1443	1448	0			35
							16	4	1587	9							
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	35	1	10412	3	Y	1925	1914	0			46
							15	4	2118	9							
07	14136	X	10903	-0-	-3233	-0-	30	1	8518	3	Y	2139	2107	0			78
							2	4	2353	9							
08	14136	X	10400	-0-	-3736	-0-	25	1	8804	3	Y	1427	1482	0			23
							1	4	1570	9							
09	12570	X	8341	-0-	-4229	-0-	21	1	7338	3	Y	893	899	0			17
							982	9									
10	12989	X	7307	-0-	-5682	-0-	17	1	6366	3	Y	840	836	0			21
							924	9									
11	12570	X	8717	-0-	-3853	-0-	22	1	7595	3	Y	998	985	0			34
							2	4	1098	9							
*12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	29	1	9543	3	Y	1220	1231	0			23
							3	4	1342	9							

TOTAL GAS PROD: 113,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	39	1	7326	3	Y	1162	1158	0			33
							1278	9									
02	8344	X	6319	-0-	-2025	-0-	24	1	5383	3	Y	827	838	0			22
							2	4	910	9							
03	9238	X	4355	-0-	-4883	-0-	11	1	2662	3	Y	1520	1505	0			37
							10	4	1672	9							
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	31	1	8809	3	Y	1824	1804	0			57
							59	4	2006	9							
05	9238	X	6267	-0-	-2971	-0-	32	1	4858	3	Y	1237	1264	0			30
							16	4	1361	9							
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	25	1	7574	3	Y	881	890	0			21
							11	4	969	9							
07	11284	X	9515	-0-	-1769	-0-	31	1	8661	3	Y	746	740	0			27
							2	4	821	9							
08	11284	X	11173	-0-	-111	-0-	28	1	9755	3	Y	1263	1270	0			20
							1	4	1389	9							
09	10920	X	8925	-0-	-1995	-0-	21	1	7537	3	Y	1243	1239	0			24
							1367	9									
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	25	1	9288	3	Y	1655	1637	0			42
							1821	9									
11	10800	X	7545	-0-	-3255	-0-	18	1	6272	3	Y	1139	1143	0			38
							2	4	1253	9							
12	11160	X	9311	-0-	-1849	-0-	25	1	8048	3	Y	1124	1141	0			21
							2	4	1236	9							

TOTAL GAS PROD: 102,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,621

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	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	141	1	2482	3	Y	246	249	1			130
							271	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	82	1	4139	3	Y	186	151	1			165
							205	9									
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	24	1	2554	3	Y	257	132	1	1	8	289
							283	9									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	20	1	2451	3	Y	213	390	1			112
							234	9									
05	4526	X	2590	-0-	-1936	-0-	19	1	2375	3	Y	178	147	1			143
							196	9									
06	4380	X	1516	-0-	-2864	-0-	8	1	1345	3	Y	148	241	1			50
							163	9									
07	4898	X	1465	-0-	-3433	-0-	8	1	1261	3	Y	178	118	1			110
							196	9									
08	2852	X	1406	-0-	-1446	-0-	4	1	1226	3	Y	160	123	1			147
							176	9									
09	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	10	1	2179	3	Y	194	158	1			183
							213	9									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	2932	3	Y	209	254	1			138
							230	9									
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	39	1	2667	3	Y	98	143	1	1	8	92
							108	9									
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	2934	3	Y	167	131	1	4	8	124
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-190	-0-	1579	3	246	9	N	224	174	1			266
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1386	3	199	9	N	181					447
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1481	3	244	9	N	222	352	1			317
04	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1368	3	198	9	N	180	341	1			156
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1513	3	238	9	N	216	139	1			233
06	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1316	3	188	9	N	171	298	1			106
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1223	3	161	9	N	146	158	1			94
08	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1035	3	250	9	N	227	131	1			190
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1267	3	209	9	N	190	150	1			230
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1112	3	141	9	N	128	278	1			80
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1526	3	245	9	N	223	126	1	1	8	176
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1421	3	205	9	N	186	240	1			122

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

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	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	129	1	5383	3	Y	1319	1300	1	6	8	62
							1451	9									
02	7532	X	6325	-0-	-1207	-0-	84	1	4924	3	Y	1197	1173	1	18	8	68
							1317	9									
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	149	1	7424	3	Y	1615	1640	1	11	8	32
							1777	9									
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	155	1	8692	3	Y	1908	1863	1			77
							2099	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	90	1	10311	3	Y	1417	1431	1	1	8	62
							3	4	1559	9							
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	37	1	9361	3	Y	1326	1345	1			43
							9	4	1459	9							
07	11315	X	11128	-0-	-187	-0-	37	1	9796	3	Y	1177	1169	1	2	8	49
							1295	9									
08	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	47	1	10025	3	Y	3020	2965	1	15	8	89
							3322	9									
09	11580	X	11346	-0-	-234	-0-	44	1	9579	3	Y	1566	1567	1	12	8	76
							1723	9									
10	11966	X	10206	-0-	-1760	-0-	37	1	8540	3	Y	1481	1466	1	7	8	84
							1629	9									
11	12960	X	8982	-0-	-3978	-0-	37	1	7750	3	Y	1086	1093	1			77
							1195	9									
12	13392	X	8946	-0-	-4446	-0-	33	1	7450	3	Y	1329	1289	1	49	8	68
							1	4	1462	9							

TOTAL GAS PROD: 120,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12504	X	12504	-0-		-0-	-0-	261	1	10895	3	Y	1225	1213	1			58
								1348	9									
02	12320	X	7901	-0-		-4419	-0-	121	1	7098	3	Y	620	642	1			36
								682	9									
03	13640	X	12261	-0-		-1379	-0-	204	1	10154	3	Y	1730	1731	1			35
								1903	9									
04	13200	X	13090	-0-		-110	-0-	206	1	11543	3	Y	1219	1205	1			49
								1341	9									
05	13640	X	6722	-0-		-6918	-0-	45	1	5084	3	Y	1447	1432	1			64
								1	4	1592	9							
06	12090	X	7671	-0-		-4419	-0-	25	1	6307	3	Y	1212	1237	1			39
								6	4	1333	9							
07	13516	X	6511	-0-		-7005	-0-	20	1	5326	3	Y	1059	1054	1			44
								1165	9									
08	13516	X	6053	-0-		-7463	-0-	25	1	5359	3	Y	608	634	1			18
								669	9									
09	13080	X	5727	-0-		-7353	-0-	23	1	4960	3	Y	676	661	1			33
								744	9									
10	7936	X	4878	-0-		-3058	-0-	18	1	4143	3	Y	652	648	1			37
								717	9									
11	7680	X	6559	-0-		-1121	-0-	28	1	5799	3	Y	665	655	1			47
								732	9									
12	6510	X	6494	-0-		-16	-0-	24	1	5506	3	Y	875	876	1			46
								1	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 96,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,988

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	10396	X	10396	-0-		-0-	-0-	185	1	7732	3	Y	2254	2224	1			107
								2479	9									
02	9184	X	8283	-0-		-901	-0-	110	1	6443	3	Y	1573	1589	1			91
								1730	9									
03	10168	X	9085	-0-		-1083	-0-	144	1	7160	3	Y	1619	1678	1			32
								1781	9									
04	13266	X	13266	-0-		-0-	-0-	200	1	11240	3	Y	1660	1625	1			67
								1826	9									
05	16230	X	16230	-0-		-0-	-0-	121	1	13819	3	Y	2078	2054	1			91
								4	4	2286	9							
06	14098	X	14098	-0-		-0-	-0-	45	1	11600	3	Y	2220	2239	1			72
								11	4	2442	9							
07	13812	X	13812	-0-		-0-	-0-	46	1	11934	3	Y	1665	1668	1			69
								1832	9									
08	16244	X	13189	-0-		-3055	-0-	56	1	11814	3	Y	1199	1232	1			36
								1319	9									
09	15720	X	14364	-0-		-1356	-0-	55	1	12165	3	Y	1949	1890	1			95
								2144	9									
10	19541	X	19541	-0-		-0-	-0-	78	1	17686	3	Y	1615	1618	1			92
								1777	9									
11	14100	X	8939	-0-		-5161	-0-	35	1	7318	3	Y	1442	1431	1			103
								1586	9									
12	14849	X	14408	-0-		-441	-0-	56	1	12588	3	Y	1603	1621	1			85
								1	4	1763	9							

TOTAL GAS PROD: 155,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9269	X	5432	-0-	-3837	-0-	115	1	4805	3	Y	465	465	1			22
							512	9									
02	8372	X	5365	-0-	-3007	-0-	81	1	4735	3	Y	499	492	1			29
							549	9									
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	220	1	10944	3	Y	639	655	1			13
							703	9									
04	7680	X	7074	-0-	-606	-0-	113	1	6357	3	Y	549	540	1			22
							604	9									
05	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	43	1	4936	3	Y	700	691	1			31
							1	4	770	9							
06	10830	X	4855	-0-	-5975	-0-	16	1	4008	3	Y	752	759	1			24
							4	4	827	9							
07	11873	X	7036	-0-	-4837	-0-	24	1	6229	3	Y	712	706	1			30
							783	9									
08	11873	X	7255	-0-	-4618	-0-	32	1	6654	3	Y	517	532	1			15
							569	9									
09	7080	X	6978	-0-	-102	-0-	27	1	6027	3	Y	840	814	1			41
							924	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	31	1	6999	3	Y	869	861	1			49
							956	9									
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	705	704	1			50
							776	9									
*12	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	32	1	7218	3	Y	737	748	1			39
							1	4	811	9							

TOTAL GAS PROD: 85,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,984

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12623	-0-	-5481	-0-	261	1	10890	3	Y	1338	1326	1			63
							1472	9									
02	16352	X	11675	-0-	-4677	-0-	174	1	10170	3	Y	1210	1203	1			70
							1331	9									
03	18104	X	13184	-0-	-4920	-0-	233	1	11589	3	Y	1238	1283	1			25
							1362	9									
04	15450	X	12717	-0-	-2733	-0-	200	1	11232	3	Y	1168	1146	1			47
							1285	9									
05	15252	X	11228	-0-	-4024	-0-	87	1	9842	3	Y	1178	1173	1			52
							3	4	1296	9							
06	12750	X	9979	-0-	-2771	-0-	34	1	8696	3	Y	1128	1143	1			37
							8	4	1241	9							
07	13175	X	10422	-0-	-2753	-0-	36	1	9286	3	Y	1000	995	1			42
							1100	9									
08	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	41	1	8738	3	Y	2303	2277	1			68
							2533	9									
09	12720	X	9729	-0-	-2991	-0-	41	1	9084	3	Y	549	590	1			27
							604	9									
10	11222	X	10804	-0-	-418	-0-	43	1	9795	3	Y	878	855	1			50
							966	9									
11	10950	X	10799	-0-	-151	-0-	47	1	9708	3	Y	949	931	1			68
							1044	9									
*12	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	46	1	10335	3	Y	1436	1428	1			76
							1	4	1580	9							

TOTAL GAS PROD: 136,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

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	12617	X	7035	-0-		-5582		-0-		20	1	5951	3	Y	939	944	1	25	8	14
										31	4	1033	9							
02	15000	X	15000	-0-		-0-		-0-		65	1	13631	3	Y	1134	1126	1			22
										57	4	1247	9							
03	9796	X	-0-	-0-		-9796		-0-						Y	-0-	22	1			-0-
04	13551	X	13551	-0-		-0-		-0-		53	1	12576	3	Y	772	762	0			10
										73	4	849	9							
05	16616	X	10773	-0-		-5843		-0-		48	1	8021	3	Y	2428	2413	0			25
										33	4	2671	9							
06	16080	X	14597	-0-		-1483		-0-		86	1	11872	3	Y	2380	2377	0			28
										21	4	2618	9							
07	16616	X	15886	-0-		-730		-0-		96	1	14330	3	Y	1327	1344	0			11
										1460	9									
08	16072	X	16072	-0-		-0-		-0-		105	1	14555	3	Y	1284	1280	0			15
										1412	9									
09	15287	X	15287	-0-		-0-		-0-		107	1	13768	3	Y	1283	1272	0			26
										1	4	1411	9							
10	15872	X	15591	-0-		-281		-0-		123	1	14040	3	Y	1297	1300	0			23
										1	4	1427	9							
11	15540	X	14560	-0-		-980		-0-		112	1	13241	3	Y	1096	1100	0			19
										1	4	1206	9							
12	16058	X	14044	-0-		-2014		-0-		107	1	12534	3	Y	1273	1246	0	25	8	21
										3	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 152,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,213

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	14575	-0-		-6505		-0-		194	1	12404	3	Y	1794	1788	1			85
										4	4	1973	9							
02	19040	X	14098	-0-		-4942		-0-		52	1	12418	3	Y	1476	1482	1			79
										4	4	1624	9							
03	20367	X	15341	-0-		-5026		-0-		67	1	13521	3	Y	1574	1575	1			78
										22	4	1731	9							
04	18540	X	14884	-0-		-3656		-0-		154	1	13186	3	Y	1396	1376	1			98
										8	4	1536	9							
05	18135	X	15095	-0-		-3040		-0-		184	1	13424	3	Y	1352	1364	1			86
										1487	9									
06	15120	X	12816	-0-		-2304		-0-		156	1	11294	3	Y	1242	1240	1			88
										1366	9									
07	15624	X	12222	-0-		-3402		-0-		173	1	10587	3	Y	1329	1336	1			81
										1462	9									
08	15376	X	11479	-0-		-3897		-0-		171	1	9891	3	Y	1287	1289	1			79
										1	4	1416	9							
09	14880	X	10827	-0-		-4053		-0-		169	1	9399	3	Y	1142	1135	1			86
										3	4	1256	9							
10	15097	X	11631	-0-		-3466		-0-		188	1	10057	3	Y	1259	1270	1			75
										1	4	1385	9							
11	12810	X	11091	-0-		-1719		-0-		177	1	9593	3	Y	1199	1228	1			46
										2	4	1319	9							
12	12214	X	11248	-0-		-966		-0-		180	1	9696	3	Y	1245	1220	1			71
										2	4	1370	9							

TOTAL GAS PROD: 155,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (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	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-						Y	3					71
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-						Y	-0-					71
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-						Y	-0-					71
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-						Y	-0-					71
05	5580	X	2381	-0-	-3199	-0-		5	1	2337	3	Y	35	51	1			55
								39	9									
06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-		30	1	12056	3	Y	1309	1253	1			111
								1440	9									
07	T. A.		9125	-0-	9125	9125		33	1	7979	3	Y	1012	1030	1			93
								1113	9									
08	T. A.		11907	-0-	11907	21032		40	1	10732	3	Y	1032	1012	1			113
								1135	9									
09	T. A.		11791	-0-	11791	32823		46	1	10553	3	Y	1084	1036	1			161
								1192	9									
10	43956	X	11133	-0-	-32823	-0-		59	1	9988	3	Y	987	1073	1			75
								1086	9									
11	13530	X	9841	-0-	-3689	-0-		55	1	8806	3	Y	891	925	1			41
								980	9									
12	12183	X	10543	-0-	-1640	-0-		48	1	9604	3	Y	810	781	1			70
								891	9									

TOTAL GAS PROD: 80,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,163

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. (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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		309	1	826	3	Y	526	178	1			707
								579	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		255	1	842	3	Y	547	868	1			386
								602	9									
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-		134	1	654	3	Y	290	526	1	5	8	145
								319	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		28	1	1423	3	Y	676	549	1			272
								744	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		81	1	787	3	Y	809	656	1			425
								890	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	752	962	1			215
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	787	788	1			214
08	2263	X	2169	-0-	-94	-0-		28	1	1149	3	Y	902	882	1			234
								992	9									
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-		81	1	1905	3	Y	580	575	1			239
								638	9									
10	1767	X	1184	-0-	-583	-0-		33	1	745	3	Y	369	425	1			183
								406	9									
11	2100	X	23	-0-	-2077	-0-		1	1	10	3	Y	11	108	1			86
								12	9									
12	2697	X	2427	-0-	-270	-0-		1601	3	826	9	Y	751	677	1			160

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19946	X	19946	-0-		-0-		-0-	83	1	17736	3	Y	1927	1931	0			54
									7	4	2120	9							
02	18530	X	18530	-0-		-0-		-0-	66	1	16415	3	Y	1858	1502	0	275	1	110
									5	4	2044	9			25	8			
03	18493	X	18493	-0-		-0-		-0-	58	1	16234	3	Y	2000	1503	0	551	1	56
									1	4	2200	9							
04	18066	X	18066	-0-		-0-		-0-	59	1	16239	3	Y	1605	1569	0	63	1	29
									2	4	1766	9							
05	18530	X	18530	-0-		-0-		-0-	65	1	16401	3	Y	1867	1831	0	31	1	34
									10	4	2054	9							
06	17610	X	16358	-0-		-1252		-0-	57	1	14578	3	Y	1565	1558	0			41
									1	4	1722	9							
07	20522	X	18956	-0-		-1566		-0-	70	1	17030	3	Y	1685	1691	0			35
									2	4	1854	9							
08	19271	X	19271	-0-		-0-		-0-	70	1	17406	3	Y	1632	1622	0			45
									1795	9									
09	18060	X	15772	-0-		-2288		-0-	60	1	13949	3	Y	1602	1601	0			46
									1	4	1762	9							
10	18941	X	15972	-0-		-2969		-0-	52	1	14191	3	Y	1571	1580	0			37
									1	4	1728	9							
11	18660	X	16030	-0-		-2630		-0-	62	1	14360	3	Y	1462	1448	0			51
									1608	9									
12	19282	X	18082	-0-		-1200		-0-	72	1	16263	3	Y	1586	1602	0			35
									2	4	1745	9							

TOTAL GAS PROD: 214,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,360

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	16585	X	9661	-0-		-6924		-0-	37	1	8213	3	Y	1279	1294	0			47
									4	4	1407	9							
02	14980	X	9553	-0-		-5427		-0-	32	1	7700	3	Y	1650	1610	0			87
									6	4	1815	9							
03	23744	X	23744	-0-		-0-		-0-	117	1	21385	3	Y	2028	2023	0	33	1	59
									11	4	2231	9							
04	17961	X	17961	-0-		-0-		-0-	121	1	16785	3	Y	954	971	0			42
									6	4	1049	9							
05	16585	X	12278	-0-		-4307		-0-	59	1	11240	3	Y	884	895	0			31
									7	4	972	9							
06	16050	X	12640	-0-		-3410		-0-	62	1	11752	3	Y	740	738	0			33
									12	4	814	9							
07	23746	X	13503	-0-		-10243		-0-	51	1	12556	3	Y	810	813	0			30
									5	4	891	9							
08	23746	X	13456	-0-		-10290		-0-	61	1	12317	3	Y	978	987	0			21
									2	4	1076	9							
09	17970	X	13245	-0-		-4725		-0-	51	1	11999	3	Y	1084	1075	0			30
									3	4	1192	9							
10	14135	X	14135	-0-		-0-		-0-	50	1	12819	3	Y	1149	1135	0			44
									2	4	1264	9							
11	13080	X	10554	-0-		-2526		-0-	43	1	9673	3	Y	758	764	0			38
									4	4	834	9							
12	13702	X	8882	-0-		-4820		-0-	39	1	8108	3	Y	667	678	0			27
									1	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 159,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8463	X	907	-0-		-7556		-0-	4	1	900	3	Y	3					58
									3	9									
02	7644	X	-0-	-0-		-7644		-0-					Y	-0-					58
03	8463	X	-0-	-0-		-8463		-0-					Y	-0-					58
04	5820	X	-0-	-0-		-5820		-0-					Y	-0-					58
05	4557	X	3884	-0-		-673		-0-	7	1	3843	3	Y	31	42	1			47
									34	9									
06	15368	X	15368	-0-		-0-		-0-	35	1	14080	3	Y	1139	1090	1			96
									1253	9									
07	T. A.		8525	-0-		8525		8525	31	1	7570	3	Y	840	859	1			77
									924	9									
08	T. A.		9680	-0-		9680		18205	33	1	8629	3	Y	925	900	1			102
									1018	9									
09	T. A.		9438	-0-		9438		27643	37	1	8579	3	Y	747	738	1			111
									822	9									
10	34644	X	7001	-0-		-27643		-0-	38	1	6361	3	Y	547	616	1			42
									602	9									
11	15360	X	7146	-0-		-8214		-0-	40	1	6385	3	Y	655	667	1			30
									721	9									
12	9765	X	8006	-0-		-1759		-0-	36	1	7127	3	Y	766	730	1			66
									843	9									

TOTAL GAS PROD: 69,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,653

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7153	-0-		-1000		-0-	151	1	6131	3	Y	784	824	1	1	8	99
									9	4	862	9							
02	7364	X	7040	-0-		-324		-0-	182	1	5998	3	Y	775	753	1			121
									7	4	853	9							
03	9391	X	9391	-0-		-0-		-0-	248	1	7757	3	Y	1257	1154	1	1	8	223
									3	4	1383	9							
04	7320	X	6682	-0-		-638		-0-	221	1	5802	3	Y	597	755	1			65
									2	4	657	9							
05	7781	X	5884	-0-		-1897		-0-	214	1	5033	3	Y	575	589	1			51
									4	4	633	9							
06	9090	X	4074	-0-		-5016		-0-	117	1	3599	3	Y	322	346	1			27
									4	4	354	9							
07	9393	X	-0-	-0-		-9393		-0-					Y	-0-	13	1			14
08	9393	X	-0-	-0-		-9393		-0-					Y	69	11	1			72
09	6690	X	11	-0-		-6679		-0-	10	3	1	9	Y	1					73
10	5890	X	911	-0-		-4979		-0-	269	1	602	3	Y	35	86	1			22
									1	4	39	9							
11	4080	X	1583	-0-		-2497		-0-	280	1	1272	3	Y	27	47	1			2
									1	4	30	9							
*12	2311	X	2311	-0-		-0-		-0-	213	1	2079	3	Y	16	13	1	4	8	1
									1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 45,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(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	6737	-0-		-2811	-0-	53 605	1 9	6079	3	Y	550	586	0			64
02	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	50 593	1 9	5858	3	Y	539	500	0			103
03	7794	X	7794	-0-		-0-	-0-	78 413	1 9	7303	3	Y	375	433	0			45
04	6660	X	6305	-0-		-355	-0-	51 579	1 9	5675	3	Y	526	484	0			87
05	7192	X	6529	-0-		-663	-0-	50 596	1 9	5883	3	Y	542	545	0	1	8	83
06	7530	X	7231	-0-		-299	-0-	64 592	1 9	6575	3	Y	538	530	0			91
07	8738	X	8738	-0-		-0-	-0-	72 630	1 9	8036	3	Y	573	575	0			89
08	7781	X	5216	-0-		-2565	-0-	48 562	1 9	4606	3	Y	511	525	0			75
09	7230	X	4986	-0-		-2244	-0-	48 520	1 9	4418	3	Y	473	446	0	2	8	100
10	8742	X	6037	-0-		-2705	-0-	60 528	1 9	5449	3	Y	480	516	0			64
11	8460	X	5837	-0-		-2623	-0-	55 607	1 9	5175	3	Y	552	490	0			126
12	8742	X	6459	-0-		-2283	-0-	58 578	1 9	5823	3	Y	525	575	0	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 78,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,184

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5467	-0-		-454	-0-	453 230	1 9	4784	3	N	209	183	1			290
02	5348	X	4696	-0-		-652	-0-	409 190	1 9	4097	3	N	173	180	1			283
03	5921	X	5475	-0-		-446	-0-	453 235	1 9	4787	3	N	214	174	1			323
04	5430	X	4242	-0-		-1188	-0-	409 164	1 9	3669	3	N	149	307	1			165
05	5611	X	5325	-0-		-286	-0-	5088	3	237	9	N	215					380
06	5310	X	4121	-0-		-1189	-0-	3888	3	233	9	N	212	358	1			234
07	5487	X	3751	-0-		-1736	-0-	3535	3	216	9	N	196	330	1			100
08	5487	X	3761	-0-		-1726	-0-	3548	3	213	9	N	194	164	1			130
09	5160	X	3193	-0-		-1967	-0-	3005	3	188	9	N	171					301
10	5332	X	2839	-0-		-2493	-0-	2648	3	191	9	N	174	340	1			135
11	4110	X	3202	-0-		-908	-0-	3002	3	200	9	N	182	230	1	1	8	86
12	3751	X	3280	-0-		-471	-0-	3076	3	204	9	N	185	136	1			135

TOTAL GAS PROD: 49,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6500	X	6500	-0-		-0-	-0-	6327	3	173	9	N	157	151	1			226
02	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	5673	3	252	9	N	229					455
03	6231	X	6059	-0-		-172	-0-	5830	3	229	9	N	208	351	1			312
04	6300	X	5748	-0-		-552	-0-	5495	3	253	9	N	230	348	1			194
05	6572	X	5523	-0-		-1049	-0-	5269	3	254	9	N	231	175	1			250
06	6360	X	4396	-0-		-1964	-0-	4148	3	248	9	N	225	310	1			165
07	6572	X	2610	-0-		-3962	-0-	2388	3	222	9	N	202	154	1			213
08	6045	X	2331	-0-		-3714	-0-	2223	3	108	9	N	98	152	1			159
09	5760	X	2925	-0-		-2835	-0-	2679	3	246	9	N	224	127	1			256
10	5518	X	2727	-0-		-2791	-0-	2503	3	224	9	N	204	326	1			134
11	4410	X	3483	-0-		-927	-0-	3193	3	290	9	N	264	237	1	2	8	159
12	3038	X	2861	-0-		-177	-0-	2659	3	202	9	N	184	157	1	4	8	182

TOTAL GAS PROD: 51,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11720	X	11720	-0-		-0-	-0-	256	1	10388	3	Y	978	1018	0			36
								1076	9									
02	12544	X	12405	-0-		-139	-0-	232	1	11027	3	Y	1041	996	0	28	8	53
								1	4	1145	9							
03	16120	X	12817	-0-		-3303	-0-	101	1	11693	3	Y	930	934	0			49
								1023	9									
04	15600	X	12447	-0-		-3153	-0-	232	1	11228	3	Y	897	904	0			42
								987	9									
05	16120	X	12272	-0-		-3848	-0-	223	1	11101	3	Y	862	869	0			35
								948	9									
06	13290	X	12365	-0-		-925	-0-	304	1	11028	3	Y	939	906	0	1	8	67
								1033	9									
07	13733	X	12068	-0-		-1665	-0-	312	1	10609	3	Y	1043	1040	0			70
								1147	9									
08	12865	X	12152	-0-		-713	-0-	326	1	10931	3	Y	814	836	0			48
								895	9									
09	12450	X	10854	-0-		-1596	-0-	236	1	9818	3	Y	727	730	0			45
								800	9									
10	12772	X	11370	-0-		-1402	-0-	242	1	10350	3	Y	707	701	0			51
								778	9									
11	12360	X	9704	-0-		-2656	-0-	221	1	8710	3	Y	703	715	0			39
								773	9									
12	12152	X	9618	-0-		-2534	-0-	205	1	8662	3	Y	683	685	0			37
								751	9									

TOTAL GAS PROD: 139,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,324

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5969	-0-		-1471	-0-	257	1	4675	3	Y	893	896	0			135
								55	4	982	9							
02	6720	X	5254	-0-		-1466	-0-	171	1	4362	3	Y	651	701	0			85
								5	4	716	9							
03	7440	X	5813	-0-		-1627	-0-	169	1	4520	3	Y	1020	993	0			112
								2	4	1122	9							
04	6237	X	6237	-0-		-0-	-0-	208	1	4811	3	Y	1106	1110	0			108
								1	4	1217	9							
05	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	262	1	5305	3	Y	881	891	0			98
								1	4	969	9							
06	5790	X	5576	-0-		-214	-0-	229	1	4679	3	Y	605	619	0			84
								2	4	666	9							
07	6448	X	5795	-0-		-653	-0-	205	1	4940	3	Y	589	568	0			105
								2	4	648	9							
08	6541	X	5941	-0-		-600	-0-	131	1	4921	3	Y	808	766	0			147
								889	9									
09	6330	X	5444	-0-		-886	-0-	190	1	4408	3	Y	769	725	0			191
								846	9									
10	6541	X	5720	-0-		-821	-0-	176	1	4421	3	Y	1021	986	0			226
								1123	9									
11	5760	X	4962	-0-		-798	-0-	128	1	3959	3	Y	795	911	0			110
								875	9									
12	5952	X	5789	-0-		-163	-0-	140	1	4670	3	Y	889	895	0			104
								1	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 69,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,027

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	275	1	5858	3	Y	1448	1431	0			219
							69	4	1593	9							
02	8484	X	6782	-0-	-1702	-0-	168	1	5595	3	Y	921	1019	0			121
							6	4	1013	9							
03	9393	X	7094	-0-	-2299	-0-	160	1	5959	3	Y	884	908	0			97
							3	4	972	9							
04	9090	X	6693	-0-	-2397	-0-	167	1	5621	3	Y	821	838	0			80
							2	4	903	9							
05	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	173	1	5186	3	Y	664	670	0			74
							730	9									
06	7530	X	6908	-0-	-622	-0-	194	1	5610	3	Y	1002	937	0			139
							2	4	1102	9							
07	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	181	1	5676	3	Y	983	947	0			175
							2	4	1081	9							
08	7099	X	6140	-0-	-959	-0-	135	1	5029	3	Y	887	901	0			161
							976	9									
09	6900	X	6151	-0-	-749	-0-	218	1	5075	3	Y	780	747	0			194
							858	9									
10	7130	X	6098	-0-	-1032	-0-	196	1	4947	3	Y	867	869	0			192
							1	4	954	9							
11	6900	X	5447	-0-	-1453	-0-	143	1	4396	3	Y	825	903	0			114
							908	9									
12	6944	X	6022	-0-	-922	-0-	149	1	4913	3	Y	872	884	0			102
							1	4	959	9							

TOTAL GAS PROD: 78,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,954

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	10819	X	7976	-0-	-2843	-0-	292	1	6200	3	Y	1284	1367	0			194
							72	4	1412	9							
02	9772	X	7300	-0-	-2472	-0-	160	1	5483	3	Y	1502	1499	0			197
							5	4	1652	9							
03	10819	X	7732	-0-	-3087	-0-	159	1	5998	3	Y	1429	1469	0			157
							3	4	1572	9							
04	8220	X	6789	-0-	-1431	-0-	160	1	5230	3	Y	1271	1304	0			124
							1	4	1398	9							
05	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	194	1	5785	3	Y	1632	1575	0			181
							1	4	1795	9							
06	7830	X	6274	-0-	-1556	-0-	174	1	4647	3	Y	1320	1318	0			183
							1	4	1452	9							
07	8091	X	6559	-0-	-1532	-0-	155	1	4665	3	Y	1580	1482	0			281
							1	4	1738	9							
08	7781	X	6302	-0-	-1479	-0-	130	1	4868	3	Y	1185	1251	0			215
							1304	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	215	0			-0-
10	7781	X	2401	-0-	-5380	-0-	67	1	1663	3	Y	610	475	0			135
							671	9									
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	178	1	5506	3	Y	1481	1411	0			205
							1629	9									
12	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	145	1	4817	3	Y	1304	1356	0			153
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 72,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16709	X	11060	-0-		-5649	-0-	247	1	10027	3	Y	714	736	0			26
								1	4	785	9							
02	15092	X	11640	-0-		-3452	-0-	217	1	10321	3	Y	1001	918	0	60	8	49
								1	4	1101	9							
03	15810	X	11848	-0-		-3962	-0-	95	1	11003	3	Y	682	695	0			36
								750	9									
04	11364	X	11364	-0-		-0-	-0-	218	1	10516	3	Y	573	582	0			27
								630	9									
05	15657	X	15657	-0-		-0-	-0-	297	1	14791	3	Y	516	522	0			21
								1	4	568	9							
06	12480	X	10902	-0-		-1578	-0-	277	1	9987	3	Y	580	559	0	1	8	41
								638	9									
07	12896	X	11444	-0-		-1452	-0-	309	1	10510	3	Y	568	571	0			38
								625	9									
08	13547	X	9627	-0-		-3920	-0-	262	1	8790	3	Y	523	530	0			31
								575	9									
09	13110	X	9661	-0-		-3449	-0-	212	1	8813	3	Y	578	570	0	4	8	35
								636	9									
10	13547	X	9928	-0-		-3619	-0-	213	1	9115	3	Y	545	541	0			39
								600	9									
11	11070	X	9709	-0-		-1361	-0-	228	1	8997	3	Y	440	455	0			24
								484	9									
12	11439	X	9427	-0-		-2012	-0-	207	1	8719	3	Y	455	455	0			24
								501	9									

TOTAL GAS PROD: 132,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,175

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	20801	X	16629	-0-		-4172	-0-	22	1	16068	3	Y	489	488	0			6
								1	4	538	9							
02	16744	X	9569	-0-		-7175	-0-	24	1	9167	3	Y	343	344	0			5
								1	4	377	9							
03	18538	X	11561	-0-		-6977	-0-	34	1	11256	3	Y	245	246	0			4
								1	4	270	9							
04	16470	X	11268	-0-		-5202	-0-	15	1	10961	3	Y	265	264	0			5
								292	9									
05	16988	X	12569	-0-		-4419	-0-	19	1	12207	3	Y	311	310	0			6
								1	4	342	9							
06	16080	X	9924	-0-		-6156	-0-	16	1	9614	3	Y	265	266	0			5
								2	4	292	9							
07	11656	X	10979	-0-		-677	-0-	145	1	10469	3	Y	327	326	0			6
								5	4	360	9							
08	12555	X	11121	-0-		-1434	-0-	198	1	10532	3	Y	348	343	0			11
								8	4	383	9							
09	12150	X	8493	-0-		-3657	-0-	152	1	8033	3	Y	279	257	0	28	1	5
								1	4	307	9							
10	12555	X	10658	-0-		-1897	-0-	199	1	10072	3	Y	346	343	0			8
								6	4	381	9							
11	10770	X	9900	-0-		-870	-0-	212	1	9322	3	Y	328	328	0			8
								5	4	361	9							
12	11129	X	3549	-0-		-7580	-0-	85	1	3330	3	Y	122	128	0			2
								134	9									

TOTAL GAS PROD: 126,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24707	X	17717	-0-		-6990		-0-	23	1	17276	3	Y	379	380	0			4
									1	4	417	9							
02	17696	X	15836	-0-		-1860		-0-	41	1	15388	3	Y	369	367	0			6
									1	4	406	9							
03	19592	X	9607	-0-		-9985		-0-	27	1	9138	3	Y	401	400	0			7
									1	4	441	9							
04	18600	X	10969	-0-		-7631		-0-	14	1	10651	3	Y	276	278	0			5
									304	9									
05	18476	X	12581	-0-		-5895		-0-	19	1	12222	3	Y	308	307	0			6
									1	4	339	9							
06	17160	X	10856	-0-		-6304		-0-	18	1	10530	3	Y	278	279	0			5
									2	4	306	9							
07	16244	X	13454	-0-		-2790		-0-	180	1	12903	3	Y	332	330	0			7
									6	4	365	9							
08	13213	X	13213	-0-		-0-		-0-	238	1	12633	3	Y	303	301	0			9
									9	4	333	9							
09	13940	X	13940	-0-		-0-		-0-	241	1	12753	3	Y	858	775	0	76	1	16
									2	4	944	9							
10	14945	X	14945	-0-		-0-		-0-	270	1	13701	3	Y	878	873	0			21
									8	4	966	9							
11	17692	X	17692	-0-		-0-		-0-	383	1	16745	3	Y	504	512	0			13
									10	4	554	9							
*12	15200	X	15200	-0-		-0-		-0-	359	1	14106	3	Y	667	668	0			12
									1	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 166,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,553

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	13403	-0-		-3740		-0-	17	1	12957	3	Y	390	390	0			4
									429	9									
02	15484	X	13374	-0-		-2110		-0-	34	1	12875	3	Y	422	419	0			7
									1	4	464	9							
03	16706	X	16706	-0-		-0-		-0-	48	1	16159	3	Y	452	451	0			8
									2	4	497	9							
04	14895	X	14895	-0-		-0-		-0-	19	1	14413	3	Y	421	421	0			8
									463	9									
05	17021	X	17021	-0-		-0-		-0-	25	1	16508	3	Y	443	442	0			9
									1	4	487	9							
06	16170	X	14839	-0-		-1331		-0-	24	1	14414	3	Y	362	365	0			6
									3	4	398	9							
07	16709	X	15328	-0-		-1381		-0-	204	1	14638	3	Y	436	433	0			9
									6	4	480	9							
08	17019	X	11499	-0-		-5520		-0-	204	1	10834	3	Y	412	408	0			13
									8	4	453	9							
09	16470	X	12677	-0-		-3793		-0-	226	1	11957	3	Y	447	408	0	43	1	9
									2	4	492	9							
10	20460	X	20460	-0-		-0-		-0-	382	1	19383	3	Y	621	615	0			15
									12	4	683	9							
11	15292	X	15292	-0-		-0-		-0-	328	1	14363	3	Y	539	540	0			14
									8	4	593	9							
12	15314	X	8869	-0-		-6445		-0-	207	1	8153	3	Y	462	468	0			8
									1	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 174,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	4912	-0-	-5008	-0-	139	1	4643	3	Y	118	114	0	19	1	3
							130	9									
02	8960	X	1972	-0-	-6988	-0-	55	1	1732	3	Y	167	161	0			9
							1	4	184	9							
03	7998	X	3450	-0-	-4548	-0-	105	1	3038	3	Y	278	275	0			12
							1	4	306	9							
04	5970	X	5006	-0-	-964	-0-	126	1	3603	3	Y	1160	1109	0			63
							1	4	1276	9							
05	6169	X	4827	-0-	-1342	-0-	128	1	3563	3	Y	1032	1068	0			27
							1	4	1135	9							
06	4740	X	4516	-0-	-224	-0-	144	1	3537	3	Y	759	761	0			25
							835	9									
07	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	127	1	3752	3	Y	859	855	0			29
							945	9									
08	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	127	1	3839	3	Y	524	530	0			23
							576	9									
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	3748	3	Y	818	812	0			29
							900	9									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	169	1	4371	3	Y	836	516	0	304	1	45
							1	4	920	9							
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	181	1	5116	3	Y	791	801	0			35
							1	4	870	9							
*12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	305	1	8293	3	Y	734	727	0			42
							1	4	807	9							

TOTAL GAS PROD: 59,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,076

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	182	1	6048	3	Y	1515	1471	0	57	1	38
							1667	9									
02	7672	X	6903	-0-	-769	-0-	169	1	5317	3	Y	1284	1250	0			72
							5	4	1412	9							
03	8494	X	8402	-0-	-92	-0-	231	1	6633	3	Y	1396	1409	0			59
							2	4	1536	9							
04	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	203	1	5824	3	Y	1102	1102	0			59
							1	4	1212	9							
05	8308	X	7373	-0-	-935	-0-	210	1	5861	3	Y	1182	1210	0			31
							2	4	1300	9							
06	8130	X	7622	-0-	-508	-0-	244	1	5980	3	Y	1271	1260	0			42
							1398	9									
07	8401	X	8030	-0-	-371	-0-	216	1	6340	3	Y	1339	1336	0			45
							1	4	1473	9							
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	259	1	7788	3	Y	1576	1551	0			70
							1734	9									
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	227	1	6870	3	Y	1247	1273	0			44
							1	4	1372	9							
10	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	241	1	6227	3	Y	1220	753	0	446	1	65
							1	4	1342	9							
11	8400	X	6376	-0-	-2024	-0-	179	1	5074	3	Y	1020	1040	0			45
							1	4	1122	9							
12	8680	X	6746	-0-	-1934	-0-	200	1	5439	3	Y	1005	992	0			58
							1	4	1106	9							

TOTAL GAS PROD: 92,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	12172	-0-	-3669	-0-	275	1	11174	3	Y	657	672	0			24
							723	9									
02	14308	X	11771	-0-	-2537	-0-	229	1	10895	3	Y	587	554	0	28	8	29
							1	4	646	9							
03	16275	X	12591	-0-	-3684	-0-	103	1	11919	3	Y	517	519	0			27
							569	9									
04	15750	X	11105	-0-	-4645	-0-	213	1	10267	3	Y	568	569	0			26
							625	9									
05	16275	X	14119	-0-	-2156	-0-	266	1	13254	3	Y	544	548	0			22
							1	4	598	9							
06	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	371	1	13412	3	Y	533	497	0	22	8	36
							586	9									
07	13020	X	12633	-0-	-387	-0-	344	1	11680	3	Y	554	553	0			37
							609	9									
08	14105	X	12525	-0-	-1580	-0-	347	1	11621	3	Y	506	513	0			30
							557	9									
09	14370	X	12641	-0-	-1729	-0-	284	1	11833	3	Y	476	477	0			29
							524	9									
10	14849	X	12495	-0-	-2354	-0-	272	1	11675	3	Y	498	491	0			36
							548	9									
11	14370	X	13804	-0-	-566	-0-	327	1	12914	3	Y	512	520	0			28
							563	9									
12	13051	X	10370	-0-	-2681	-0-	228	1	9636	3	Y	460	463	0			25
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 150,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 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	24118	X	21542	-0-	-2576	-0-	30	1	20825	3	Y	613	585	0	10	5	40
							13	4	674	9							
02	22484	X	20618	-0-	-1866	-0-	33	1	19870	3	Y	649	670	0			19
							1	4	714	9							
03	24893	X	21042	-0-	-3851	-0-	36	1	20079	3	Y	842	841	0			20
							1	4	926	9							
04	24090	X	19619	-0-	-4471	-0-	47	1	18789	3	Y	711	709	0			22
							1	4	782	9							
05	22816	X	20044	-0-	-2772	-0-	37	1	19332	3	Y	614	617	0			19
							675	9									
06	22080	X	15706	-0-	-6374	-0-	33	1	15056	3	Y	560	556	0			23
							1	4	616	9							
07	22816	X	18862	-0-	-3954	-0-	32	1	18078	3	Y	681	682	0			22
							3	4	749	9							
08	21049	X	14301	-0-	-6748	-0-	28	1	13446	3	Y	652	660	0			14
							110	4	717	9							
09	19620	X	16766	-0-	-2854	-0-	33	1	16006	3	Y	654	570	0	84	1	14
							8	4	719	9							
10	20057	X	16764	-0-	-3293	-0-	32	1	15787	3	Y	859	845	0			28
							945	9									
11	18240	X	15658	-0-	-2582	-0-	26	1	14361	3	Y	1155	1153	0			30
							1271	9									
12	18848	X	15980	-0-	-2868	-0-	20	1	14700	3	Y	1145	1138	0			37
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 216,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	5059	-0-	-7930	-0-	7	1	4911	3	Y	125	128	0	2	5	8
							3	4	138	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	Y	366	363	0			11
							1	4	403	9							
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	24	1	13793	3	Y	480	479	0			12
							528	9									
04	12330	X	11554	-0-	-776	-0-	28	1	11118	3	Y	371	371	0			12
							408	9									
05	12989	X	11706	-0-	-1283	-0-	21	1	11230	3	Y	414	413	0			13
							455	9									
06	12570	X	9059	-0-	-3511	-0-	19	1	8771	3	Y	244	247	0			10
							1	4	268	9							
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	22	1	12496	3	Y	385	383	0			12
							2	4	424	9							
08	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	27	1	12942	3	Y	334	339	0			7
							106	4	367	9							
09	11550	X	11409	-0-	-141	-0-	23	1	10985	3	Y	360	313	0	46	1	8
							5	4	396	9							
10	12958	X	10352	-0-	-2606	-0-	20	1	9879	3	Y	412	407	0			13
							453	9									
11	12690	X	10793	-0-	-1897	-0-	19	1	10381	3	Y	357	361	0			9
							393	9									
12	13113	X	11242	-0-	-1871	-0-	15	1	10822	3	Y	368	365	0			12
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 134,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

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	9982	X	9043	-0-	-939	-0-	183	1	6102	3	Y	2507	2435	0	91	1	62
							2758	9									
02	9016	X	8729	-0-	-287	-0-	195	1	6121	3	Y	2189	2128	0			123
							5	4	2408	9							
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	259	1	7442	3	Y	2488	2506	0			105
							2	4	2737	9							
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	247	1	7075	3	Y	1804	1812	0			97
							2	4	1984	9							
05	9672	X	9307	-0-	-365	-0-	252	1	7016	3	Y	1852	1901	0			48
							2	4	2037	9							
06	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	277	1	6792	3	Y	1946	1930	0			64
							2141	9									
07	9951	X	8886	-0-	-1065	-0-	229	1	6720	3	Y	1760	1765	0			59
							1	4	1936	9							
08	9951	X	7404	-0-	-2547	-0-	195	1	5883	3	Y	1205	1210	0			54
							1326	9									
09	9300	X	6605	-0-	-2695	-0-	194	1	5863	3	Y	498	535	0			17
							548	9									
10	9517	X	8645	-0-	-872	-0-	259	1	6689	3	Y	1542	951	0	526	1	82
							1	4	1696	9							
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	244	1	6933	3	Y	1864	1863	0			83
							1	4	2050	9							
*12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	271	1	7352	3	Y	1635	1624	0			94
							1	4	1799	9							

TOTAL GAS PROD: 106,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14284	X	14284	-0-		-0-	-0-	470	1	12594	3	Y	1109	1102	0			150
								1220	9									
02	12040	X	7935	-0-		-4105	-0-	365	1	7033	3	Y	487	570	0	8	8	59
								1	4	536	9							
03	14353	X	3291	-0-		-11062	-0-	180	1	3011	3	Y	91	127	0			23
								100	9									
04	13890	X	7297	-0-		-6593	-0-	422	1	6874	3	Y	-0-	23	0			-0-
								1	4									
05	14353	X	8769	-0-		-5584	-0-	797	1	6757	3	Y	1104	964	0			140
								1	4	1214	9							
06	13830	X	6692	-0-		-7138	-0-	346	1	4940	3	Y	1276	1323	0	4	8	89
								2	4	1404	9							
07	12173	X	12173	-0-		-0-	-0-	706	1	9281	3	Y	1986	1859	0			216
								1	4	2185	9							
08	11314	X	11314	-0-		-0-	-0-	672	1	9029	3	Y	1466	1533	0			149
								1613	9									
09	10680	X	10680	-0-		-0-	-0-	674	1	8583	3	Y	1291	1260	0			180
								3	4	1420	9							
10	12183	X	10001	-0-		-2182	-0-	807	1	7910	3	Y	1167	1224	0			123
								1284	9									
11	11790	X	8925	-0-		-2865	-0-	845	1	6424	3	Y	1505	1380	0			248
								1656	9									
12	12183	X	8061	-0-		-4122	-0-	933	1	6020	3	Y	1005	1154	0			99
								2	4	1106	9							

TOTAL GAS PROD: 109,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,487

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	23808	X	19867	-0-		-3941	-0-	267	1	17093	3	Y	2274	2252	1	12	8	108
								6	4	2501	9							
02	21224	X	16377	-0-		-4847	-0-	59	1	14171	3	Y	1947	1934	1	18	8	103
								5	4	2142	9							
03	23095	X	19033	-0-		-4062	-0-	83	1	16842	3	Y	1892	1902	1			93
								27	4	2081	9							
04	21930	X	16093	-0-		-5837	-0-	166	1	14166	3	Y	1594	1575	1			112
								8	4	1753	9							
05	19871	X	15746	-0-		-4125	-0-	190	1	13874	3	Y	1529	1544	1			97
								1682	9									
06	19230	X	13772	-0-		-5458	-0-	166	1	12047	3	Y	1417	1410	1	4	8	100
								1559	9									
07	19034	X	13276	-0-		-5758	-0-	187	1	11424	3	Y	1514	1522	1			92
								1665	9									
08	19034	X	12900	-0-		-6134	-0-	191	1	11076	3	Y	1484	1478	1	7	8	91
								1	4	1632	9							
09	16080	X	11887	-0-		-4193	-0-	182	1	10104	3	Y	1453	1426	1	9	8	109
								3	4	1598	9							
10	15748	X	12150	-0-		-3598	-0-	194	1	10338	3	Y	1470	1491	1			88
								1	4	1617	9							
11	13770	X	11730	-0-		-2040	-0-	186	1	10059	3	Y	1348	1384	1			52
								2	4	1483	9							
12	13268	X	12195	-0-		-1073	-0-	193	1	10437	3	Y	1421	1386	1	7	8	80
								2	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 175,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	18769	-0-		-3024		-0-		14	1	18011	3	Y	663	651	0	6	5	19
										15	4	729	9							
02	20216	X	20168	-0-		-48		-0-		13	1	19443	3	Y	620	624	0			15
										30	4	682	9							
03	22382	X	20375	-0-		-2007		-0-		20	1	19546	3	Y	713	718	0			10
										25	4	784	9							
04	21660	X	18953	-0-		-2707		-0-		31	1	18218	3	Y	639	639	0			10
										1	4	703	9							
05	22382	X	20165	-0-		-2217		-0-		32	1	19406	3	Y	660	656	0			14
										1	4	726	9							
06	21600	X	18187	-0-		-3413		-0-		36	1	17522	3	Y	571	574	0			11
										1	4	628	9							
07	22320	X	19064	-0-		-3256		-0-		58	1	18305	3	Y	609	606	0			14
										31	4	670	9							
08	20367	X	17857	-0-		-2510		-0-		51	1	17218	3	Y	521	525	0			10
										15	4	573	9							
09	19500	X	15785	-0-		-3715		-0-		25	1	15014	3	Y	677	587	0	88	1	12
										1	4	745	9							
10	20150	X	16710	-0-		-3440		-0-		24	1	16034	3	Y	583	580	0			15
										11	4	641	9							
11	18450	X	17806	-0-		-644		-0-		48	1	17086	3	Y	609	608	0			16
										2	4	670	9							
12	19065	X	16812	-0-		-2253		-0-		77	1	16132	3	Y	546	548	0			14
										2	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 220,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,411

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8117	-0-		-625		-0-		195	1	7190	3	Y	665	712	0			40
										732	9									
02	7896	X	6337	-0-		-1559		-0-		214	1	5496	3	Y	570	383	0	80	1	137
										627	9					10	8			
03	8742	X	6945	-0-		-1797		-0-		278	1	5522	3	Y	1041	957	0	111	1	110
										1145	9									
04	8528	X	8528	-0-		-0-		-0-		286	1	7495	3	Y	679	737	0			52
										747	9									
05	8908	X	8908	-0-		-0-		-0-		211	1	7902	3	Y	723	706	0			69
										795	9									
06	9053	X	9053	-0-		-0-		-0-		307	1	8130	3	Y	560	588	0			41
										616	9									
07	9416	X	9416	-0-		-0-		-0-		425	1	8124	3	Y	788	731	0	28	8	70
										867	9									
08	9304	X	9304	-0-		-0-		-0-		351	1	8320	3	Y	575	575	0			70
										633	9									
09	9060	X	7902	-0-		-1158		-0-		324	1	6974	3	Y	549	547	0			72
										604	9									
10	9424	X	8533	-0-		-891		-0-		386	1	7509	3	Y	580	588	0			64
										638	9									
11	9120	X	7204	-0-		-1916		-0-		289	1	6112	3	Y	730	730	0			64
										803	9									
12	9424	X	7523	-0-		-1901		-0-		344	1	6397	3	Y	711	731	0			44
										782	9									

TOTAL GAS PROD: 97,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	Y	1186	1175	1	25	8	18
							31	4	1305	9							
02	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	66	1	13809	3	Y	1524	1513	1			29
							58	4	1676	9							
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	19	1	4346	3	Y	523	516	0			7
							25	4	575	9							
05	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	101	1	17067	3	Y	2064	2049	0			22
							70	4	2270	9							
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	94	1	13014	3	Y	2067	2064	0			25
							23	4	2274	9							
07	17267	X	17102	-0-	-165	-0-	104	1	15412	3	Y	1442	1455	0			12
							1586	9									
08	19499	X	17764	-0-	-1735	-0-	115	1	15936	3	Y	1556	1550	0			18
							1	4	1712	9							
09	18870	X	16678	-0-	-2192	-0-	115	1	14789	3	Y	1612	1598	0			32
							1	4	1773	9							
10	19499	X	16375	-0-	-3124	-0-	129	1	14714	3	Y	1392	1400	0			24
							1	4	1531	9							
11	17190	X	14841	-0-	-2349	-0-	113	1	13371	3	Y	1233	1236	0			21
							1	4	1356	9							
12	17763	X	15645	-0-	-2118	-0-	118	1	13920	3	Y	1458	1430	0	25	8	24
							3	4	1604	9							

TOTAL GAS PROD: 161,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,057

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	6417	X	5343	-0-	-1074	-0-	165	1	4437	3	Y	674	678	0			91
							741	9									
02	5796	X	2425	-0-	-3371	-0-	99	1	1920	3	Y	369	368	0	53	8	39
							406	9									
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	214	1	3586	3	Y	589	479	0	1	8	148
							648	9									
04	5160	X	4357	-0-	-803	-0-	210	1	3430	3	Y	652	674	0	1	8	125
							717	9									
05	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	207	1	1750	3	Y	1316	1273	0	2	8	166
							1448	9									
06	5160	X	2876	-0-	-2284	-0-	146	1	2092	3	Y	579	698	0	7	8	40
							1	4	637	9							
07	4495	X	2936	-0-	-1559	-0-	165	1	2162	3	Y	554	521	0	14	8	59
							609	9									
08	4495	X	3307	-0-	-1188	-0-	190	1	2561	3	Y	505	513	0			51
							556	9									
09	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	209	1	2653	3	Y	569	540	0	1	8	79
							1	4	626	9							
10	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	119	1	1164	3	Y	312	358	0			33
							343	9									
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	38037	X	29256	-0-	-8781	-0-	339	1	25233	3	Y	3334	3284	0	9	8	175
							17	4	3667	9							
02	34356	X	26391	-0-	-7965	-0-	348	1	23145	3	Y	2629	2699	0			105
							6	4	2892	9							
03	34317	X	28352	-0-	-5965	-0-	341	1	25176	3	Y	2562	2545	0			122
							17	4	2818	9							
04	30690	X	25455	-0-	-5235	-0-	302	1	22538	3	Y	2371	2355	0			138
							7	4	2608	9							
05	29264	X	26463	-0-	-2801	-0-	317	1	23746	3	Y	2164	2204	0			98
							20	4	2380	9							
06	28320	X	26142	-0-	-2178	-0-	279	1	23653	3	Y	1989	1976	0			111
							22	4	2188	9							
07	29233	X	26390	-0-	-2843	-0-	311	1	23805	3	Y	2051	2041	0			121
							18	4	2256	9							
08	28365	X	23528	-0-	-4837	-0-	327	1	21160	3	Y	1854	1902	0			73
							2	4	2039	9							
09	26130	X	21600	-0-	-4530	-0-	285	1	19380	3	Y	1758	1687	0	4	8	140
							1	4	1934	9							
10	27001	X	22263	-0-	-4738	-0-	425	1	20022	3	Y	1632	1635	0			137
							21	4	1795	9							
11	26130	X	4606	-0-	-21524	-0-	177	1	3988	3	Y	399	496	0			40
							2	4	439	9							
12	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	3	34	0	3	8	6

TOTAL GAS PROD: 260,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,746

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5728	-0-	-3355	-0-	149	1	4798	3	Y	707	599	1	85	8	61
							3	4	778	9							
02	10864	X	6833	-0-	-4031	-0-	91	1	5033	3	Y	1547	882	0	479	1	140
							7	4	1702	9			107	8			
03	12028	X	7612	-0-	-4416	-0-	66	1	6339	3	Y	1057	948	0	197	1	10
							44	4	1163	9			42	8			
04	11640	X	9954	-0-	-1686	-0-	97	1	8938	3	Y	827	826	0	2	1	9
							9	4	910	9							
05	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	84	1	6441	3	Y	657	658	0			8
							21	4	723	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	80	1	6722	3	Y	664	660	0	3	1	9
							12	4	730	9							
07	10292	X	6490	-0-	-3802	-0-	74	1	5700	3	Y	649	597	0	52	8	9
							2	4	714	9							
08	10292	X	8839	-0-	-1453	-0-	120	1	7344	3	Y	1249	1174	0	65	8	19
							1	4	1374	9							
09	9960	X	7935	-0-	-2025	-0-	99	1	6864	3	Y	883	797	0	86	8	19
							1	4	971	9							
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	110	1	8086	3	Y	1109	1045	0	66	8	17
							1220	9									
11	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	109	1	8262	3	Y	701	640	0	65	8	13
							2	4	771	9							
12	8835	X	8769	-0-	-66	-0-	96	1	7073	3	Y	1450	1329	0	115	8	19
							5	4	1595	9							

TOTAL GAS PROD: 95,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10152	-0-		-4480	-0-	249 754	1 9	9149	3	Y	685	720	0			41
02	11872	X	9239	-0-		-2633	-0-	320 683	1 9	8236	3	Y	621	409 20	0 8	86	1	147
03	9517	X	9106	-0-		-411	-0-	404 717	1 9	7985	3	Y	652	661	0	69	1	69
04	10266	X	10266	-0-		-0-	-0-	346 870	1 9	9050	3	Y	791	799	0			61
05	10295	X	10295	-0-		-0-	-0-	247 827	1 9	9221	3	Y	752	741	0			72
06	9900	X	8563	-0-		-1337	-0-	290 579	1 9	7694	3	Y	526	557	0	3	8	38
07	10602	X	10569	-0-		-33	-0-	490 719	1 9	9360	3	Y	654	632	0			60
08	10602	X	10017	-0-		-585	-0-	379 652	1 9	8986	3	Y	593	581	0			72
09	10260	X	9381	-0-		-879	-0-	392 560	1 9	8429	3	Y	509	514	0			67
10	10571	X	9664	-0-		-907	-0-	441 627	1 9	8596	3	Y	570	574	0			63
11	10230	X	9476	-0-		-754	-0-	388 887	1 9	8201	3	Y	806	798	0			71
12	10571	X	9029	-0-		-1542	-0-	420 801	1 9	7808	3	Y	728	754	0			45

TOTAL GAS PROD: 115,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,887

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	11377	X	9637	-0-		-1740	-0-	79 556	1 9	9002	3	Y	505	509	0			59
02	9660	X	9532	-0-		-128	-0-	76 490	1 9	8966	3	Y	445	419	0			85
03	10695	X	7703	-0-		-2992	-0-	76 466	1 9	7161	3	Y	424	458	0			51
04	9570	X	9365	-0-		-205	-0-	80 438	1 9	8847	3	Y	398	383	0			66
05	10540	X	8395	-0-		-2145	-0-	67 443	1 9	7885	3	Y	403	407	0			62
06	10200	X	7586	-0-		-2614	-0-	70 348	1 9	7168	3	Y	316	324	0			54
07	10540	X	7161	-0-		-3379	-0-	59 497	1 9	6605	3	Y	452	436	0			70
08	9672	X	7848	-0-		-1824	-0-	76 451	1 9	7321	3	Y	410	420	0			60
09	9360	X	7105	-0-		-2255	-0-	73 342	1 9	6690	3	Y	311	305	0			66
10	8401	X	6164	-0-		-2237	-0-	63 358	1 9	5743	3	Y	325	347	0			44
11	7590	X	6246	-0-		-1344	-0-	61 464	1 9	5721	3	Y	422	369	0			97
12	7843	X	6830	-0-		-1013	-0-	64 439	1 9	6327	3	Y	399	439	0			57

TOTAL GAS PROD: 93,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13485	X	7753	-0-		-5732	-0-	239 1097	1 9	6417	3	Y	997	983	0			135
02	8932	X	4833	-0-		-4099	-0-	203 714	1 9	3916	3	Y	649	705	0			79
03	9486	X	1738	-0-		-7748	-0-	90 149	1 9	1499	3	Y	135	180	0			34
04	9180	X	2238	-0-		-6942	-0-	128 7	1 9	2103	3	Y	6	39	0			1
05	9486	X	2842	-0-		-6644	-0-	276 1	1 4	2345 220	3 9	Y	200	176	0			25
06	7500	X	4493	-0-		-3007	-0-	238 2	1 4	3404 849	3 9	Y	772	740	0	3	8	54
07	5363	X	2997	-0-		-2366	-0-	170 595	1 9	2232	3	Y	541	536	0			59
08	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	157 805	1 9	2109	3	Y	732	716	0	1	8	74
09	4500	X	2758	-0-		-1742	-0-	147 1	1 4	1873 737	3 9	Y	670	650	0	1	8	93
10	4650	X	3436	-0-		-1214	-0-	243 810	1 9	2383	3	Y	736	752	0			77
11	4500	X	3017	-0-		-1483	-0-	262 770	1 9	1985	3	Y	700	662	0			115
12	3069	X	2894	-0-		-175	-0-	286 766	1 9	1842	3	Y	696	743	0			68

TOTAL GAS PROD: 42,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,834

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-	453 209	1 9	5373	3	N	190					356
02	5475	X	5475	-0-		-0-	-0-	409 191	1 9	4875	3	N	174	344	1			186
03	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-	453 179	1 9	5383	3	N	163					349
04	5850	X	5515	-0-		-335	-0-	438 207	1 9	4870	3	N	188	319	1			218
05	6076	X	4642	-0-		-1434	-0-	453 185	1 9	4004	3	N	168	158	1			228
06	5880	X	3813	-0-		-2067	-0-	234 141	1 9	3438	3	N	128	158	1			198
07	6076	X	4171	-0-		-1905	-0-	4024	3	147	9	N	134	148	1			184
08	6014	X	3338	-0-		-2676	-0-	3205	3	133	9	N	121	167	1			138
09	5520	X	3867	-0-		-1653	-0-	3710	3	157	9	N	143					281
10	4650	X	3967	-0-		-683	-0-	3816	3	151	9	N	137	290	1			128
11	4050	X	3992	-0-		-58	-0-	3826	3	166	9	N	151	119	1			160
12	4185	X	3844	-0-		-341	-0-	3694	3	150	9	N	136	140	1			156

TOTAL GAS PROD: 54,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4780	-0-		-2164	-0-	43	1	4618	3	N	108					259
								119	9									
02	5362	X	5362	-0-		-0-	-0-	5244	3	118	9	N	107					366
03	5766	X	4689	-0-		-1077	-0-	4583	3	106	9	N	96	326	1			136
04	5580	X	4648	-0-		-932	-0-	4541	3	107	9	N	97	114	1			119
05	5952	X	5309	-0-		-643	-0-	5176	3	133	9	N	121					240
06	5760	X	3874	-0-		-1886	-0-	3796	3	78	9	N	71	167	1			144
07	5952	X	4940	-0-		-1012	-0-	4839	3	101	9	N	92	1	8			235
08	5301	X	4769	-0-		-532	-0-	4647	3	122	9	N	111	177	1			169
09	5130	X	4863	-0-		-267	-0-	4750	3	113	9	N	103					272
10	5612	X	5612	-0-		-0-	-0-	5476	3	136	9	N	124	295	1			101
11	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	5079	3	144	9	N	131	113	1	5	8	114
*12	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	4943	3	132	9	N	120	115	1	11	8	108

TOTAL GAS PROD: 59,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	T. A.		7454	-0-		7454	7454	204	1	4796	3	Y	2230	2200	0			102
								1	4	2453	9							
02	T. A.		4580	-0-		4580	12034	192	1	3060	3	Y	1206	1211	0	2	8	95
								1	4	1327	9							
03	T. A.		4708	-0-		4708	16742	215	1	2952	3	Y	1401	1455	0			41
								1541	9									
04	T. A.		4453	-0-		4453	21195	199	1	2617	3	Y	1486	1457	0			70
								2	4	1635	9							
05	T. A.		4547	-0-		4547	25742	204	1	3001	3	Y	1220	1231	0			59
								1342	9									
06	T. A.		4791	-0-		4791	30533	203	1	3155	3	Y	1303	1328	0			34
								1433	9									
07	31225	X	692	-0-		-30533	-0-	32	1	360	3	Y	273	291	0			16
								300	9									
08	4371	X	3143	-0-		-1228	-0-	94	1	2677	3	Y	338	329	0	5	8	20
								372	9									
09	4230	X	4174	-0-		-56	-0-	91	1	2478	3	Y	1459	1407	0			72
								1605	9									
10	4371	X	4162	-0-		-209	-0-	86	1	2253	3	Y	1657	1659	0			70
								1823	9									
11	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	93	1	1913	3	Y	2057	2006	0			121
								2263	9									
12	4309	X	3627	-0-		-682	-0-	82	1	1816	3	Y	1572	1623	0	11	8	59
								1729	9									

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,202

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	11191	X	8561	-0-		-2630	-0-	175 1960	1 9	6426	3	Y	1782	1855	0			106
02	9408	X	8909	-0-		-499	-0-	271 1684	1 9	6954	3	Y	1531	1025 32	0 8	214	1	366
03	10865	X	10865	-0-		-0-	-0-	447 1593	1 9	8825	3	Y	1448	1507	0	154	1	153
04	11354	X	11354	-0-		-0-	-0-	355 1711	1 9	9288	3	Y	1555	1589	0			119
05	11047	X	11047	-0-		-0-	-0-	240 1862	1 9	8945	3	Y	1693	1650	0			162
06	10500	X	7215	-0-		-3285	-0-	231 859	1 9	6125	3	Y	781	886	0			57
07	11625	X	3380	-0-		-8245	-0-	168	1	3212	3	Y	-0-	57	0			-0-
08	11625	X	-0-	-0-		-11625	-0-					Y	-0-					-0-
09	11250	X	10042	-0-		-1208	-0-	362 1874	1 9	7806	3	Y	1704	1481	0			223
10	12290	X	12290	-0-		-0-	-0-	508 1904	1 9	9878	3	Y	1731	1762	0			192
11	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	345 1701	1 9	7312	3	Y	1546	1602	0			136
12	10385	X	9912	-0-		-473	-0-	432 1456	1 9	8024	3	Y	1324	1379	0			81

TOTAL GAS PROD: 102,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,095

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-		-0-	-0-	453 583	1 9	5486	3	N	530	362	1			504
02	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	409 420	1 9	4069	3	N	382	340	1			546
03	5208	X	4326	-0-		-882	-0-	453 374	1 9	3499	3	N	340	507	1			379
04	5040	X	4190	-0-		-850	-0-	438 349	1 9	3403	3	N	317	436	1			260
05	5208	X	4671	-0-		-537	-0-	453 420	1 9	3798	3	N	382	180	1			462
06	5040	X	3144	-0-		-1896	-0-	234 262	1 9	2648	3	N	238	490	1			210
07	5331	X	5331	-0-		-0-	-0-	4801	3	530	9	N	482	486	1			206
08	4681	X	4618	-0-		-63	-0-	4002	3	616	9	N	560	470	1			296
09	4530	X	3642	-0-		-888	-0-	3440	3	202	9	N	184	167	1			313
10	4712	X	4456	-0-		-256	-0-	3979	3	477	9	N	434	604	1			143
11	4560	X	3837	-0-		-723	-0-	3466	3	371	9	N	337	380	1	1	8	99
12	4712	X	4511	-0-		-201	-0-	4010	3	501	9	N	455	422	1			132

TOTAL GAS PROD: 54,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

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	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	83	1	9690	3	Y	1297	1282	0			45
							1	4	1427	9							
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	1014	1025	0			34
							11	4	1115	9							
03	11191	X	9457	-0-	-1734	-0-	53	1	8269	3	Y	1013	1015	0			32
							21	4	1114	9							
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	70	1	11745	3	Y	1156	1146	0			42
							23	4	1272	9							
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	59	1	10476	3	Y	1160	1155	0			47
							12	4	1276	9							
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	55	1	9794	3	Y	1067	1064	0			50
							8	4	1174	9							
07	13547	X	11393	-0-	-2154	-0-	54	1	10065	3	Y	1157	1152	0			55
							1	4	1273	9							
08	13547	X	10683	-0-	-2864	-0-	53	1	9460	3	Y	1063	1077	0			41
							1	4	1169	9							
09	13110	X	10140	-0-	-2970	-0-	51	1	9018	3	Y	974	962	0			53
							1071	9									
10	11811	X	10563	-0-	-1248	-0-	56	1	9441	3	Y	967	957	0			63
							2	4	1064	9							
11	11040	X	9895	-0-	-1145	-0-	54	1	8802	3	Y	942	958	0			47
							3	4	1036	9							
12	11408	X	9978	-0-	-1430	-0-	57	1	8848	3	Y	971	968	0	9	3	41
							5	4	1068	9							

TOTAL GAS PROD: 129,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,781

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	8122	X	5699	-0-	-2423	-0-	40	1	4671	3	Y	897	885	0			31
							1	4	987	9							
02	7336	X	4163	-0-	-3173	-0-	18	1	3401	3	Y	673	682	0			22
							4	4	740	9							
03	8122	X	3664	-0-	-4458	-0-	19	1	2954	3	Y	622	625	0			19
							7	4	684	9							
04	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	29	1	4761	3	Y	685	675	0	4	8	25
							9	4	754	9							
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	39	1	6838	3	Y	820	812	0			33
							8	4	902	9							
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	734	732	0			35
							5	4	807	9							
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	Y	774	772	0			37
							1	4	851	9							
08	7378	X	5119	-0-	-2259	-0-	25	1	4356	3	Y	671	682	0			26
							738	9									
09	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	31	1	5524	3	Y	686	674	0			38
							755	9									
10	7378	X	6627	-0-	-751	-0-	35	1	5883	3	Y	644	640	0			42
							1	4	708	9							
11	6900	X	5663	-0-	-1237	-0-	30	1	4920	3	Y	646	656	0			32
							2	4	711	9							
12	7130	X	3589	-0-	-3541	-0-	19	1	2856	3	Y	647	646	0	6	3	27
							2	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 68,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,499

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	81	1	9515	3	Y	1041	1029	0			36
							1	4	1145	9							
02	10976	X	9353	-0-	-1623	-0-	43	1	8403	3	Y	815	824	0			27
							10	4	897	9							
03	12152	X	9284	-0-	-2868	-0-	53	1	8239	3	Y	883	882	0			28
							21	4	971	9							
04	11760	X	8438	-0-	-3322	-0-	45	1	7501	3	Y	797	796	0			29
							15	4	877	9							
05	11129	X	7929	-0-	-3200	-0-	40	1	7083	3	Y	725	725	0			29
							8	4	798	9							
06	10410	X	8066	-0-	-2344	-0-	41	1	7226	3	Y	721	716	0			34
							6	4	793	9							
07	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	44	1	8251	3	Y	812	807	0			39
							1	4	893	9							
08	9269	X	8128	-0-	-1141	-0-	41	1	7327	3	Y	691	704	0			26
							760	9									
09	8430	X	7526	-0-	-904	-0-	38	1	6805	3	Y	621	613	0			34
							683	9									
10	9176	X	7588	-0-	-1588	-0-	41	1	6861	3	Y	623	616	0			41
							1	4	685	9							
11	8880	X	7536	-0-	-1344	-0-	42	1	6776	3	Y	651	659	0			33
							2	4	716	9							
12	9176	X	6868	-0-	-2308	-0-	39	1	6015	3	Y	737	732	0	7	3	31
							3	4	811	9							

TOTAL GAS PROD: 100,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,117

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	9529	-0-	-9226	-0-	14	1	9375	3	Y	122	118	0	2	5	8
							6	4	134	9							
02	16940	X	13023	-0-	-3917	-0-	21	1	12669	3	Y	302	301	0			9
							1	4	332	9							
03	18538	X	13283	-0-	-5255	-0-	23	1	12901	3	Y	326	327	0			8
							359	9									
04	16440	X	13896	-0-	-2544	-0-	34	1	13617	3	Y	222	223	0			7
							1	4	244	9							
05	16988	X	14820	-0-	-2168	-0-	28	1	14559	3	Y	212	212	0			7
							233	9									
06	13950	X	11038	-0-	-2912	-0-	24	1	10863	3	Y	136	137	0			6
							1	4	150	9							
07	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	27	1	14921	3	Y	235	233	0			8
							2	4	259	9							
08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	30	1	14524	3	Y	232	235	0			5
							119	4	255	9							
09	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	32	1	15512	3	Y	442	385	0	52	1	10
							7	4	486	9							
10	15221	X	14692	-0-	-529	-0-	29	1	14452	3	Y	192	196	0			6
							211	9									
11	14730	X	12863	-0-	-1867	-0-	23	1	12621	3	Y	199	200	0			5
							219	9									
12	16585	X	5750	-0-	-10835	-0-	8	1	5554	3	Y	171	170	0			6
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 155,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

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	7843	X	7589	-0-	-254	-0-	61 556	1 9	6972	3	Y	505	510	0			59
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59 672	1 9	6964	3	Y	611	553	0			117
03	8804	X	7025	-0-	-1779	-0-	69 519	1 9	6437	3	Y	472	532	0			57
04	8520	X	7109	-0-	-1411	-0-	60 446	1 9	6603	3	Y	405	395	0			67
05	8804	X	7427	-0-	-1377	-0-	58 531	1 9	6838	3	Y	483	476	0			74
06	8250	X	7433	-0-	-817	-0-	69 350	1 9	7014	3	Y	318	338	0			54
07	8525	X	7306	-0-	-1219	-0-	61 444	1 9	6801	3	Y	404	395	0			63
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	64 407	1 9	6210	3	Y	370	379	0			54
09	7440	X	6111	-0-	-1329	-0-	62 361	1 9	5688	3	Y	328	313	0			69
10	7688	X	6763	-0-	-925	-0-	68 538	1 9	6157	3	Y	489	493	0			65
11	7440	X	6150	-0-	-1290	-0-	60 413	1 9	5677	3	Y	375	354	0			86
12	7316	X	6227	-0-	-1089	-0-	58 389	1 9	5780	3	Y	354	389	0			51

TOTAL GAS PROD: 83,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,114

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	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	86 619	1 9	9833	3	Y	563	577	0			65
02	10108	X	7871	-0-	-2237	-0-	61 634	1 9	7176	3	Y	576	531	0			110
03	11191	X	7082	-0-	-4109	-0-	69 564	1 9	6449	3	Y	513	561	0			62
04	10800	X	8235	-0-	-2565	-0-	69 549	1 9	7617	3	Y	499	478	0			83
05	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	62 547	1 9	7261	3	Y	497	504	0			76
06	10200	X	7009	-0-	-3191	-0-	64 400	1 9	6545	3	Y	364	378	0			62
07	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	57 494	1 9	6306	3	Y	449	441	0			70
08	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	75 419	1 9	7214	3	Y	381	395	0			56
09	8250	X	7433	-0-	-817	-0-	76 410	1 9	6947	3	Y	373	350	0			79
10	7874	X	6912	-0-	-962	-0-	71 402	1 9	6439	3	Y	365	395	0			49
11	7470	X	6146	-0-	-1324	-0-	60 424	1 9	5662	3	Y	385	346	0			88
12	7719	X	5235	-0-	-2484	-0-	48 428	1 9	4759	3	Y	389	421	0			56

TOTAL GAS PROD: 88,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

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	11997	X	10570	-0-	-1427	-0-	79	1	9282	3	Y	1098	1075	0	10	8	38
							1	4	1208	9							
02	11088	X	9073	-0-	-2015	-0-	42	1	8074	3	Y	861	863	0	8	8	28
							10	4	947	9							
03	12276	X	9392	-0-	-2884	-0-	53	1	8263	3	Y	959	955	0	2	8	30
							21	4	1055	9							
04	11880	X	9613	-0-	-2267	-0-	50	1	8555	3	Y	901	898	0			33
							17	4	991	9							
05	10664	X	9646	-0-	-1018	-0-	47	1	8569	3	Y	927	917	0	6	8	37
							10	4	1020	9							
06	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	45	1	7990	3	Y	876	852	0	21	8	40
							6	4	964	9							
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	49	1	9153	3	Y	950	939	0	6	8	45
							1	4	1045	9							
08	9920	X	8959	-0-	-961	-0-	44	1	7951	3	Y	876	888	0			33
							964	9									
09	9600	X	8044	-0-	-1556	-0-	41	1	7143	3	Y	782	772	0			43
							860	9									
10	10013	X	2006	-0-	-8007	-0-	11	1	1798	3	Y	179	210	0			12
							197	9									
11	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	52	1	8405	3	Y	682	660	0			34
							3	4	750	9							
12	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	47	1	7354	3	Y	999	973	0	10	3	42
							4	4	1099	9			8	8			

TOTAL GAS PROD: 104,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,090

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	13113	X	12705	-0-	-408	-0-	96	1	11302	3	Y	1187	1171	0			41
							1	4	1306	9							
02	12516	X	10597	-0-	-1919	-0-	49	1	9541	3	Y	905	916	0			30
							11	4	996	9							
03	13857	X	10226	-0-	-3631	-0-	58	1	9122	3	Y	930	931	0			29
							23	4	1023	9							
04	13410	X	10234	-0-	-3176	-0-	54	1	9131	3	Y	937	932	0			34
							18	4	1031	9							
05	12710	X	9273	-0-	-3437	-0-	46	1	8288	3	Y	845	845	0			34
							9	4	930	9							
06	12300	X	9515	-0-	-2785	-0-	48	1	8545	3	Y	832	827	0			39
							7	4	915	9							
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	56	1	10423	3	Y	1092	1079	0			52
							1	4	1201	9							
08	10571	X	10008	-0-	-563	-0-	50	1	9003	3	Y	868	887	0			33
							955	9									
09	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	48	1	8449	3	Y	802	791	0			44
							882	9									
10	10974	X	10486	-0-	-488	-0-	57	1	9651	3	Y	705	703	0			46
							2	4	776	9							
11	10620	X	9757	-0-	-863	-0-	55	1	8877	3	Y	747	756	0			37
							3	4	822	9							
12	10974	X	9646	-0-	-1328	-0-	55	1	8713	3	Y	794	788	0	8	3	33
							5	4	873	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 123,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,644

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	5363	X	4215	-0-	-1148	-0-	68	1	2238	3	Y	1735	1740	0			79
							1909	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	1588	1535	0	8	8	124
							1	4	1747	9							
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	3	Y	1807	1878	0			53
							1988	9									
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	1981	1941	0			93
							2	4	2179	9							
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	101	1	3165	3	Y	1586	1603	0			76
							1745	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	130	1	3888	3	Y	1700	1731	0			45
							1870	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	3	Y	1475	1432	0			88
							1623	9									
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	191	1	5473	3	Y	1760	1742	0			106
							1936	9									
09	5730	X	5633	-0-	-97	-0-	137	1	3756	3	Y	1582	1610	0			78
							1740	9									
10	5921	X	4892	-0-	-1029	-0-	132	1	3460	3	Y	1182	1210	0			50
							1300	9									
11	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	184	1	3815	3	Y	1518	1479	0			89
							1	4	1670	9							
*12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	232	1	5153	3	Y	1529	1560	0			58
							1682	9									

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,443

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	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	56	1	12499	3	Y	1766	1765	0			65
							6	4	1943	9							
02	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	54	1	12819	3	Y	1589	1570	0			84
							10	4	1748	9							
03	13361	X	12768	-0-	-593	-0-	58	1	10616	3	Y	1899	1895	0	32	1	56
							5	4	2089	9							
04	12930	X	12014	-0-	-916	-0-	76	1	10563	3	Y	1246	1247	0			55
							4	4	1371	9							
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	64	1	12068	3	Y	1111	1127	0			39
							8	4	1222	9							
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	62	1	11734	3	Y	1522	1493	0			68
							12	4	1674	9							
07	14167	X	12575	-0-	-1592	-0-	44	1	10810	3	Y	1561	1571	0			58
							4	4	1717	9							
08	13361	X	11691	-0-	-1670	-0-	50	1	10115	3	Y	1386	1414	0			30
							1	4	1525	9							
09	13470	X	11913	-0-	-1557	-0-	44	1	10398	3	Y	1335	1315	0	13	8	37
							2	4	1469	9							
10	13919	X	10497	-0-	-3422	-0-	35	1	8972	3	Y	1354	1339	0			52
							1	4	1489	9							
11	13470	X	9079	-0-	-4391	-0-	34	1	7774	3	Y	1153	1147	0			58
							3	4	1268	9							
12	12586	X	5526	-0-	-7060	-0-	21	1	4430	3	Y	977	973	0	23	8	39
							1075	9									

TOTAL GAS PROD: 142,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,899

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	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	58	1	12947	3	Y	1509	1506	0			55
							6	4	1660	9							
02	13216	X	9512	-0-	-3704	-0-	33	1	8012	3	Y	1328	1313	0			70
							6	4	1461	9							
03	14632	X	13256	-0-	-1376	-0-	63	1	11613	3	Y	1431	1432	0	27	1	42
							6	4	1574	9							
04	14160	X	12476	-0-	-1684	-0-	80	1	11035	3	Y	1234	1222	0			54
							4	4	1357	9							
05	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	62	1	11840	3	Y	1475	1478	0			51
							7	4	1623	9							
06	14160	X	13067	-0-	-1093	-0-	60	1	11365	3	Y	1482	1466	0			67
							12	4	1630	9							
07	13268	X	12828	-0-	-440	-0-	45	1	11056	3	Y	1566	1574	0			59
							4	4	1723	9							
08	13547	X	12837	-0-	-710	-0-	54	1	10893	3	Y	1717	1739	0			37
							1	4	1889	9							
09	13110	X	12904	-0-	-206	-0-	47	1	11025	3	Y	1663	1645	0	9	8	46
							3	4	1829	9							
10	13547	X	11828	-0-	-1719	-0-	39	1	10016	3	Y	1610	1594	0			62
							2	4	1771	9							
11	13080	X	11261	-0-	-1819	-0-	43	1	9692	3	Y	1384	1377	0			69
							4	4	1522	9							
12	13330	X	11447	-0-	-1883	-0-	46	1	9628	3	Y	1611	1615	0			65
							1	4	1772	9							

TOTAL GAS PROD: 149,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,010

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	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	226	1	7512	3	Y	1508	1550	0			69
							2	4	1659	9							
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	181	1	6269	3	Y	897	894	0	2	8	70
							1	4	987	9							
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	295	1	8475	3	Y	1113	1150	0			33
							1224	9									
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	8178	3	Y	1635	1591	0			77
							5	4	1799	9							
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	252	1	7857	3	Y	1352	1364	0			65
							1	4	1487	9							
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	315	1	9406	3	Y	1503	1529	0			39
							1653	9									
07	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	318	1	8106	3	Y	1220	1186	0			73
							1342	9									
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	302	1	8636	3	Y	1621	1596	0			98
							1783	9									
09	11370	X	7959	-0-	-3411	-0-	232	1	6320	3	Y	1279	1314	0			63
							1407	9									
10	11749	X	8025	-0-	-3724	-0-	240	1	6303	3	Y	1347	1353	0			57
							1482	9									
11	11370	X	8737	-0-	-2633	-0-	315	1	6523	3	Y	1725	1681	0			101
							1	4	1898	9							
12	10726	X	8216	-0-	-2510	-0-	280	1	6195	3	Y	1582	1623	0			60
							1	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 111,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,782

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	25141	X	17727	-0-		-7414	-0-	23	1	17274	3	Y	390	390	0			4
								1	4	429	9							
02	17164	X	14213	-0-		-2951	-0-	36	1	13679	3	Y	452	449	0			7
								1	4	497	9							
03	19003	X	8319	-0-		-10684	-0-	23	1	7759	3	Y	487	486	0			8
								1	4	536	9							
04	17580	X	8507	-0-		-9073	-0-	11	1	8049	3	Y	406	406	0			8
								447	9									
05	18166	X	15134	-0-		-3032	-0-	22	1	14647	3	Y	422	421	0			9
								1	4	464	9							
06	17160	X	13368	-0-		-3792	-0-	22	1	12919	3	Y	385	387	0			7
								3	4	424	9							
07	15748	X	15297	-0-		-451	-0-	203	1	14564	3	Y	476	474	0			9
								6	4	524	9							
08	15128	X	13684	-0-		-1444	-0-	243	1	12923	3	Y	463	458	0			14
								9	4	509	9							
09	14640	X	13792	-0-		-848	-0-	245	1	12948	3	Y	543	495	0	52	1	10
								2	4	597	9							
10	15283	X	13929	-0-		-1354	-0-	256	1	13014	3	Y	592	588	0			14
								8	4	651	9							
11	14790	X	12485	-0-		-2305	-0-	264	1	11561	3	Y	594	593	0			15
								7	4	653	9							
12	15283	X	13121	-0-		-2162	-0-	310	1	12183	3	Y	570	575	0			10
								1	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 159,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,780

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	15035	X	14005	-0-		-1030	-0-	18	1	13338	3	Y	590	589	0			7
								649	9									
02	12065	X	12065	-0-		-0-	-0-	31	1	11553	3	Y	436	436	0			7
								1	4	480	9							
03	12958	X	12138	-0-		-820	-0-	35	1	11601	3	Y	455	454	0			8
								1	4	501	9							
04	13560	X	11054	-0-		-2506	-0-	14	1	10630	3	Y	373	374	0			7
								410	9									
05	14012	X	11814	-0-		-2198	-0-	17	1	11397	3	Y	363	363	0			7
								1	4	399	9							
06	13560	X	10456	-0-		-3104	-0-	17	1	10101	3	Y	305	307	0			5
								2	4	336	9							
07	13361	X	11821	-0-		-1540	-0-	157	1	11237	3	Y	384	381	0			8
								5	4	422	9							
08	13811	X	13811	-0-		-0-	-0-	247	1	13118	3	Y	396	392	0			12
								10	4	436	9							
09	13113	X	13113	-0-		-0-	-0-	235	1	12401	3	Y	432	394	0	42	1	8
								2	4	475	9							
10	12209	X	12209	-0-		-0-	-0-	224	1	11376	3	Y	547	542	0			13
								7	4	602	9							
11	13380	X	10347	-0-		-3033	-0-	218	1	9562	3	Y	510	510	0			13
								6	4	561	9							
12	13826	X	10846	-0-		-2980	-0-	257	1	10101	3	Y	443	448	0			8
								1	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 143,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,234

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	11470	X	10917	-0-	-553	-0-	192	1	8314	3	Y	2190	2202	0			76
							2	4	2409	9							
02	9464	X	2260	-0-	-7204	-0-	47	1	138	3	Y	1885	1897	0			64
							1	4	2074	9							
03	11129	X	3320	-0-	-7809	-0-	124	1	775	3	Y	2188	2165	0			87
							14	4	2407	9							
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	95	1	13758	3	Y	1154	1165	0			76
							1269	9									
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	96	1	14100	3	Y	1400	1227	0	59	1	190
							1540	9									
06	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	1765	1755	0			200
							1942	9									
07	15624	X	10138	-0-	-5486	-0-	17	1	7235	3	Y	2624	2060	0	738	1	26
							2886	9									
08	15748	X	11649	-0-	-4099	-0-	27	1	9387	3	Y	2030	2043	0			13
							2	4	2233	9							
09	15240	X	12372	-0-	-2868	-0-	36	1	10476	3	Y	1687	1686	0			14
							4	4	1856	9							
10	15748	X	13930	-0-	-1818	-0-	44	1	11890	3	Y	1813	1781	0	33	8	13
							2	4	1994	9							
11	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	54	1	10730	3	Y	1690	1682	0			21
							4	4	1859	9							
*12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	56	1	11384	3	Y	1953	1936	0	25	8	13
							1	4	2148	9							

TOTAL GAS PROD: 134,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,379

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	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	32	1	23480	3	Y	625	625	0			7
							1	4	688	9							
02	20860	X	19677	-0-	-1183	-0-	51	1	18954	3	Y	610	608	0			9
							1	4	671	9							
03	19933	X	19791	-0-	-142	-0-	57	1	19030	3	Y	638	636	0			11
							2	4	702	9							
04	23430	X	18074	-0-	-5356	-0-	23	1	17470	3	Y	527	522	0	6	8	10
							1	4	580	9							
05	24211	X	16576	-0-	-7635	-0-	24	1	15958	3	Y	539	535	0	3	8	11
							1	4	593	9							
06	23430	X	13283	-0-	-10147	-0-	22	1	12754	3	Y	458	461	0			8
							3	4	504	9							
07	21793	X	17372	-0-	-4421	-0-	226	1	16237	3	Y	820	812	0			16
							7	4	902	9							
08	19778	X	18151	-0-	-1627	-0-	315	1	16701	3	Y	1021	1006	0			31
							12	4	1123	9							
09	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	328	1	17338	3	Y	604	541	0	63	1	11
							3	4	664	9			20	8			
10	17360	X	17107	-0-	-253	-0-	317	1	16084	3	Y	633	629	0			15
							10	4	696	9							
11	17580	X	15131	-0-	-2449	-0-	323	1	14123	3	Y	615	615	0			15
							8	4	677	9							
12	18941	X	16043	-0-	-2898	-0-	380	1	14952	3	Y	645	648	0			12
							1	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 213,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,735

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. 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	7750	X	6650	-0-		-1100		-0-	137	1	5909	3	Y	547	550	0			19
									2	4	602	9							
02	6412	X	1053	-0-		-5359		-0-	141	1	413	3	Y	450	454	0			15
									4	4	495	9							
03	7564	X	867	-0-		-6697		-0-	37	1	233	3	Y	539	533	0			21
									4	4	593	9							
04	8172	X	8172	-0-		-0-		-0-	55	1	7900	3	Y	197	205	0			13
									217	9									
05	7564	X	3999	-0-		-3565		-0-	25	1	3741	3	Y	212	186	0	10	1	29
									233	9									
06	6450	X	3468	-0-		-2982		-0-	9	1	3136	3	Y	294	290	0			33
									323	9									
07	8432	X	2826	-0-		-5606		-0-	5	1	2292	3	Y	481	377	0	132	1	5
									529	9									
08	8432	X	2874	-0-		-5558		-0-	7	1	2504	3	Y	329	332	0			2
									1	4	362	9							
09	8160	X	3181	-0-		-4979		-0-	10	1	2775	3	Y	359	300	0	59	8	2
									1	4	395	9							
10	3999	X	3563	-0-		-436		-0-	12	1	3174	3	Y	343	343	0			2
									377	9									
11	3480	X	2739	-0-		-741		-0-	11	1	2369	3	Y	325	323	0			4
									1	4	358	9							
12	3286	X	2951	-0-		-335		-0-	12	1	2529	3	Y	373	374	0			3
									410	9									

TOTAL GAS PROD: 42,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,449

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

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	24242	X	20438	-0-		-3804		-0-	704	1	18798	3	Y	851	867	0			64
									936	9									
02	21448	X	17605	-0-		-3843		-0-	416	1	16198	3	Y	901	867	0			98
									991	9									
03	22630	X	18438	-0-		-4192		-0-	494	1	17006	3	Y	852	855	0			95
									1	4	937	9							
04	21900	X	17073	-0-		-4827		-0-	535	1	15755	3	Y	712	747	0			60
									783	9									
05	20429	X	18638	-0-		-1791		-0-	589	1	17133	3	Y	833	806	0			87
									916	9									
06	19770	X	16486	-0-		-3284		-0-	574	1	15022	3	Y	809	782	0			114
									890	9									
07	18600	X	16263	-0-		-2337		-0-	394	1	15103	3	Y	696	704	0			106
									766	9									
08	18600	X	14578	-0-		-4022		-0-	118	1	13491	3	Y	878	853	0			131
									3	4	966	9							
09	18000	X	15073	-0-		-2927		-0-	101	1	14190	3	Y	711	731	0	1	8	110
									782	9									
10	18600	X	14256	-0-		-4344		-0-	109	1	13330	3	Y	743	783	0			70
									817	9									
11	16500	X	8799	-0-		-7701		-0-	77	1	8268	3	Y	413	436	0			47
									454	9									
12	16275	X	91	-0-		-16184		-0-	1	1	80	3	Y	9	55	0			1
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 177,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,408

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	22174	-0-		-1665		-0-	29	1	21431	3	Y	648	648	0			7
									1	4	713	9							
02	22204	X	17721	-0-		-4483		-0-	46	1	17079	3	Y	541	540	0			8
									1	4	595	9							
03	24583	X	20453	-0-		-4130		-0-	59	1	19709	3	Y	621	619	0			10
									2	4	683	9							
04	23790	X	18109	-0-		-5681		-0-	23	1	17542	3	Y	494	494	0			10
									1	4	543	9							
05	22971	X	22154	-0-		-817		-0-	33	1	21488	3	Y	574	572	0			12
									2	4	631	9							
06	21450	X	18200	-0-		-3250		-0-	30	1	17607	3	Y	508	511	0			9
									4	4	559	9							
07	21682	X	21682	-0-		-0-		-0-	289	1	20750	3	Y	576	574	0			11
									9	4	634	9							
08	22165	X	19204	-0-		-2961		-0-	343	1	18192	3	Y	596	589	0			18
									13	4	656	9							
09	21840	X	21840	-0-		-0-		-0-	390	1	20632	3	Y	741	675	0	70	1	14
									3	4	815	9							
10	22276	X	22276	-0-		-0-		-0-	411	1	20859	3	Y	903	895	0			22
									13	4	993	9							
11	20970	X	19728	-0-		-1242		-0-	423	1	18513	3	Y	710	714	0			18
									11	4	781	9							
12	22568	X	21038	-0-		-1530		-0-	501	1	19698	3	Y	762	766	0			14
									1	4	838	9							

TOTAL GAS PROD: 244,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,674

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13025	X	13025	-0-		-0-		-0-	246	1	10667	3	Y	1917	1921	0			67
									3	4	2109	9							
02	10948	X	3287	-0-		-7661		-0-	371	1	1095	3	Y	1645	1656	0			56
									11	4	1810	9							
03	12121	X	2480	-0-		-9641		-0-	97	1	613	3	Y	1598	1590	0			64
									12	4	1758	9							
04	11730	X	3254	-0-		-8476		-0-	20	1	2893	3	Y	310	354	0			20
									341	9									
05	12121	X	4238	-0-		-7883		-0-	26	1	3799	3	Y	375	328	0	16	1	51
									413	9									
06	11730	X	1924	-0-		-9806		-0-	3	1	1444	3	Y	434	436	0			49
									477	9									
07	3958	X	3958	-0-		-0-		-0-	7	1	3016	3	Y	850	602	0	206	1	8
									935	9					83	8			
08	4247	X	3241	-0-		-1006		-0-	7	1	2599	3	Y	576	580	0			4
									1	4	634	9							
09	7199	X	7199	-0-		-0-		-0-	22	1	6419	3	Y	686	626	0	59	8	5
									3	4	755	9							
10	7028	X	7028	-0-		-0-		-0-	23	1	6133	3	Y	792	791	0			6
									1	4	871	9							
11	6415	X	6415	-0-		-0-		-0-	28	1	5501	3	Y	804	800	0			10
									2	4	884	9							
12	7440	X	6682	-0-		-758		-0-	27	1	5634	3	Y	928	907	0	25	8	6
									1021	9									

TOTAL GAS PROD: 62,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,915

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	7313	-0-		-4126		-0-		59 464	1 9	6790	3	Y	422	434	0			49
02	12740	X	6533	-0-		-6207		-0-		52 448	1 9	6033	3	Y	407	378	0			78
03	14105	X	6805	-0-		-7300		-0-		67 393	1 9	6345	3	Y	357	392	0			43
04	13650	X	7516	-0-		-6134		-0-		64 376	1 9	7076	3	Y	342	328	0			57
05	9083	X	7965	-0-		-1118		-0-		62 532	1 9	7371	3	Y	484	467	0			74
06	7647	X	7647	-0-		-0-		-0-		71 325	1 9	7251	3	Y	295	319	0			50
07	7781	X	7581	-0-		-200		-0-		64 384	1 9	7133	3	Y	349	345	0			54
08	8032	X	8032	-0-		-0-		-0-		78 378	1 9	7576	3	Y	344	348	0			50
09	7710	X	7036	-0-		-674		-0-		72 328	1 9	6636	3	Y	298	285	0			63
10	7967	X	7278	-0-		-689		-0-		76 304	1 9	6898	3	Y	276	302	0			37
11	7770	X	6782	-0-		-988		-0-		68 344	1 9	6370	3	Y	313	278	0			72
12	8029	X	6456	-0-		-1573		-0-		61 332	1 9	6063	3	Y	302	331	0			43

TOTAL GAS PROD: 86,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10545	X	10545	-0-		-0-		-0-		171 3	1 4	9008 1363	3 9	Y	1239	1247	0			21
02	10526	X	10526	-0-		-0-		-0-		169 3	1 4	9086 1268	3 9	Y	1153	1154	0			20
03	10788	X	10545	-0-		-243		-0-		176 9	1 4	8872 1488	3 9	Y	1353	1341	0			32
04	11819	X	11819	-0-		-0-		-0-		206 5	1 4	10084 1524	3 9	Y	1385	1383	0			34
05	11067	X	11013	-0-		-54		-0-		182 1	1 4	9178 1652	3 9	Y	1502	1498	0			38
06	10710	X	9866	-0-		-844		-0-		176 1	1 4	8212 1477	3 9	Y	1343	1337	0			44
07	12214	X	10493	-0-		-1721		-0-		201 4	1 4	8713 1575	3 9	Y	1432	1422	0			54
08	12214	X	11337	-0-		-877		-0-		228 5	1 4	9544 1560	3 9	Y	1418	1426	0			46
09	11820	X	10542	-0-		-1278		-0-		234 5	1 4	8892 1411	3 9	Y	1283	1294	0			35
10	11005	X	9835	-0-		-1170		-0-		250 1	1 4	8221 1363	3 9	Y	1239	1234	0			40
11	10980	X	8993	-0-		-1987		-0-		235 5	1 4	7446 1307	3 9	Y	1188	1182	0			46
12	11346	X	7917	-0-		-3429		-0-		193 6	1 4	6697 1021	3 9	Y	928	947	0			27

TOTAL GAS PROD: 123,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,463

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(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	20073	-0-	-1255	-0-	147	1	18346	3	Y	1435	1455	1			169
							1	4	1579	9							
02	19264	X	17585	-0-	-1679	-0-	137	1	16078	3	Y	1244	1240	1			173
							2	4	1368	9							
03	21328	X	18730	-0-	-2598	-0-	142	1	17128	3	Y	1326	1307	1			192
							1	4	1459	9							
04	20280	X	17845	-0-	-2435	-0-	144	1	16449	3	Y	1138	1159	1			171
							1252	9									
05	20863	X	18217	-0-	-2646	-0-	135	1	16769	3	Y	1194	1179	1			186
							1313	9									
06	19440	X	17325	-0-	-2115	-0-	141	1	16036	3	Y	1044	1042	1			188
							1148	9									
07	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	156	1	16359	3	Y	1139	1202	1			125
							1253	9									
08	18724	X	17145	-0-	-1579	-0-	167	1	15822	3	Y	1051	1028	1			148
							1156	9									
09	17850	X	16903	-0-	-947	-0-	115	1	15645	3	Y	1039	999	1			188
							1143	9									
10	18228	X	16604	-0-	-1624	-0-	116	1	15384	3	Y	1004	1034	1			158
							1104	9									
11	17340	X	15870	-0-	-1470	-0-	115	1	14684	3	Y	974	1009	1			123
							1071	9									
12	17763	X	17246	-0-	-517	-0-	102	1	15893	3	Y	1137	1126	1			134
							1251	9									

TOTAL GAS PROD: 211,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,725

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	16383	-0-	-2124	-0-	119	1	14884	3	Y	1254	1271	1			147
							1	4	1379	9							
02	16576	X	14197	-0-	-2379	-0-	110	1	12884	3	Y	1092	1087	1			152
							2	4	1201	9							
03	18352	X	15424	-0-	-2928	-0-	117	1	14013	3	Y	1175	1157	1			170
							1	4	1293	9							
04	17670	X	14457	-0-	-3213	-0-	116	1	13250	3	Y	992	1013	1			149
							1091	9									
05	16771	X	14641	-0-	-2130	-0-	108	1	13365	3	Y	1062	1046	1			165
							1168	9									
06	15840	X	13943	-0-	-1897	-0-	113	1	12805	3	Y	932	930	1			167
							1025	9									
07	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	124	1	12947	3	Y	1007	1064	1			110
							1108	9									
08	15438	X	14089	-0-	-1349	-0-	137	1	12926	3	Y	933	912	1			131
							1026	9									
09	14460	X	13081	-0-	-1379	-0-	89	1	11990	3	Y	911	877	1			165
							1002	9									
10	14632	X	13623	-0-	-1009	-0-	95	1	12550	3	Y	889	914	1			140
							978	9									
11	13950	X	11455	-0-	-2495	-0-	82	1	10452	3	Y	837	871	1			106
							921	9									
12	14167	X	13318	-0-	-849	-0-	79	1	12180	3	Y	963	955	1			114
							1059	9									

TOTAL GAS PROD: 168,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,047

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	16244	X	13266	-0-	-2978	-0-	95	1	11963	3	Y	1098	1103	1			129
							1208	9									
02	13776	X	11725	-0-	-2051	-0-	90	1	10610	3	Y	931	931	1			129
							1	4	1024	9							
03	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	96	1	11601	3	Y	1017	999	1			147
							1	4	1119	9							
04	12870	X	11919	-0-	-951	-0-	96	1	10879	3	Y	858	876	1			129
							944	9									
05	13299	X	12064	-0-	-1235	-0-	89	1	10977	3	Y	907	895	1			141
							998	9									
06	12840	X	11535	-0-	-1305	-0-	93	1	10560	3	Y	802	799	1			144
							882	9									
07	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	103	1	10748	3	Y	893	939	1			98
							982	9									
08	12803	X	11555	-0-	-1248	-0-	112	1	10566	3	Y	797	783	1			112
							877	9									
09	11910	X	10308	-0-	-1602	-0-	69	1	9368	3	Y	792	761	1			143
							871	9									
10	12059	X	11093	-0-	-966	-0-	77	1	10170	3	Y	769	791	1			121
							846	9									
11	11550	X	10111	-0-	-1439	-0-	72	1	9213	3	Y	751	777	1			95
							826	9									
12	11842	X	11274	-0-	-568	-0-	66	1	10238	3	Y	882	873	1			104
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 139,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,497

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	9145	X	3885	-0-	-5260	-0-	116	1	3117	3	Y	593	598	0	1	8	80
							652	9									
02	5040	X	3344	-0-	-1696	-0-	139	1	2699	3	Y	460	484	0			56
							506	9									
03	5580	X	2513	-0-	-3067	-0-	141	1	2368	3	Y	4	59	0			1
							4	9									
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	234	1	3822	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	4402	X	3471	-0-	-931	-0-	329	1	2787	3	Y	323	282	0			41
							355	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	245	1	3498	3	Y	983	952	0	3	8	69
							2	4	1081	9							
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	208	1	2742	3	Y	865	840	0			94
							952	9									
08	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	220	1	2957	3	Y	829	839	0			84
							912	9									
09	4830	X	3855	-0-	-975	-0-	207	1	2637	3	Y	918	874	0			128
							1	4	1010	9							
10	4991	X	3463	-0-	-1528	-0-	214	1	2105	3	Y	1040	1059	0			109
							1144	9									
11	4830	X	2957	-0-	-1873	-0-	248	1	1883	3	Y	751	736	0			124
							826	9									
12	4092	X	2819	-0-	-1273	-0-	293	1	1884	3	Y	583	650	0			57
							1	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

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	16585	X	9608	-0-	-6977	-0-	79	1	8989	3	Y	491	504	0			57
							540	9									
02	14980	X	8826	-0-	-6154	-0-	71	1	8304	3	Y	410	389	0			78
							451	9									
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	122	1	11463	3	Y	561	572	0			67
							617	9									
04	10560	X	10036	-0-	-524	-0-	84	1	9314	3	Y	580	551	0			96
							638	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	86	1	10104	3	Y	579	586	0			89
							637	9									
06	11820	X	10263	-0-	-1557	-0-	95	1	9654	3	Y	467	477	0			79
							514	9									
07	12214	X	9410	-0-	-2804	-0-	79	1	8716	3	Y	559	551	0			87
							615	9									
08	12214	X	10824	-0-	-1390	-0-	105	1	10118	3	Y	546	553	0			80
							601	9									
09	10470	X	9734	-0-	-736	-0-	100	1	9171	3	Y	421	412	0			89
							463	9									
10	10819	X	9099	-0-	-1720	-0-	94	1	8518	3	Y	443	473	0			59
							487	9									
11	10470	X	9636	-0-	-834	-0-	96	1	8997	3	Y	494	440	0			113
							543	9									
12	10819	X	9020	-0-	-1799	-0-	84	1	8401	3	Y	486	529	0			70
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 119,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,037

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	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	161	1	8446	3	Y	1783	1792	0			30
							2	4	1961	9							
02	9576	X	9150	-0-	-426	-0-	140	1	7573	3	Y	1304	1311	0			23
							3	4	1434	9							
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	183	1	9283	3	Y	1492	1480	0			35
							9	4	1641	9							
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	9742	3	Y	1644	1639	0			40
							5	4	1808	9							
05	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	186	1	9366	3	Y	1752	1747	0			45
							1	4	1927	9							
06	10260	X	10158	-0-	-102	-0-	178	1	8320	3	Y	1508	1503	0			50
							1	4	1659	9							
07	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	219	1	9486	3	Y	1627	1616	0			61
							5	4	1790	9							
08	12152	X	11447	-0-	-705	-0-	226	1	9444	3	Y	1612	1621	0			52
							4	4	1773	9							
09	11760	X	10630	-0-	-1130	-0-	231	1	8775	3	Y	1472	1484	0			40
							5	4	1619	9							
10	11501	X	10805	-0-	-696	-0-	270	1	8896	3	Y	1489	1481	0			48
							1	4	1638	9							
11	11130	X	9348	-0-	-1782	-0-	237	1	7519	3	Y	1443	1435	0			56
							5	4	1587	9							
12	11501	X	9245	-0-	-2256	-0-	211	1	7325	3	Y	1547	1557	0			46
							7	4	1702	9							

TOTAL GAS PROD: 127,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,673

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	10502	X	10502	-0-		-0-	-0-	173	1	9128	3	Y	1089	1098	0		18
								3	4	1198	9						
02	8988	X	8329	-0-		-659	-0-	135	1	7249	3	Y	856	859	0		15
								3	4	942	9						
03	9951	X	8681	-0-		-1270	-0-	145	1	7387	3	Y	1038	1029	0		24
								7	4	1142	9						
04	9630	X	7809	-0-		-1821	-0-	133	1	6550	3	Y	1021	1020	0		25
								3	4	1123	9						
05	9951	X	7715	-0-		-2236	-0-	128	1	6476	3	Y	1010	1009	0		26
								1111	9								
06	9630	X	8374	-0-		-1256	-0-	154	1	7165	3	Y	958	952	0		32
								1	4	1054	9						
07	9207	X	9156	-0-		-51	-0-	181	1	7862	3	Y	1008	1002	0		38
								4	4	1109	9						
08	8680	X	7959	-0-		-721	-0-	160	1	6670	3	Y	1024	1029	0		33
								3	4	1126	9						
09	8370	X	7639	-0-		-731	-0-	170	1	6445	3	Y	928	936	0		25
								3	4	1021	9						
10	9145	X	7974	-0-		-1171	-0-	201	1	6585	3	Y	1079	1069	0		35
								1	4	1187	9						
11	8850	X	7341	-0-		-1509	-0-	192	1	6103	3	Y	947	945	0		37
								4	4	1042	9						
12	9145	X	7363	-0-		-1782	-0-	176	1	6086	3	Y	995	1003	0		29
								6	4	1095	9						

TOTAL GAS PROD: 98,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,953

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	368	N	368	-0-		-0-	-0-	94	1	250	3	Y	22	1	1		23
								24	9								
02	360	N	360	-0-		-0-	-0-	162	1	190	3	Y	7	25	1		5
								8	9								
03	248	N	192	-0-		-56	-0-	130	1	52	3	Y	9	9	1		5
								10	9								
04	300	N	203	-0-		-97	-0-	65	1	95	3	Y	39	28	1		16
								43	9								
05	310	N	179	-0-		-131	-0-	81	1	31	3	Y	61	45	1		32
								67	9								
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	69	81	1		20
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	56	61	1		15
08	186	N	154	-0-		-32	-0-	1	1	54	3	Y	90	82	1		23
								99	9								
09	161	N	161	-0-		-0-	-0-	4	1	91	3	Y	60	58	1		25
								66	9								
10	122	N	122	-0-		-0-	-0-	3	1	68	3	Y	46	48	1		23
								51	9								
11	162	N	162	-0-		-0-	-0-	4	1	62	3	Y	87	13	1		97
								96	9								
12	155	N	152	-0-		-3	-0-	96	3	56	9	Y	51	137	1		11

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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

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	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	94	1	14313	3	Y	1205	1205	0			62
							1326	9									
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	112	1	14768	3	Y	1182	1152	0	25	8	67
							1300	9									
03	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	142	1	17584	3	Y	1028	1036	0			59
							1131	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	119	1	15230	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
05	16182	X	15068	-0-	-1114	-0-	96	1	13836	3	Y	1033	1050	0			51
							1136	9									
06	15660	X	13104	-0-	-2556	-0-	94	1	11809	3	Y	1092	1067	0			76
							1201	9									
07	18290	X	14491	-0-	-3799	-0-	150	1	13226	3	Y	1014	1037	0			53
							1115	9									
08	18290	X	11699	-0-	-6591	-0-	111	1	10565	3	Y	930	913	0			70
							1023	9									
09	16440	X	11348	-0-	-5092	-0-	95	1	10222	3	Y	937	939	0			68
							1031	9									
10	15066	X	11112	-0-	-3954	-0-	85	1	9918	3	Y	1008	984	0			92
							1109	9									
11	14010	X	9175	-0-	-4835	-0-	117	1	7778	3	Y	1164	1075	0	142	1	39
							1280	9									
12	14477	X	8354	-0-	-6123	-0-	67	1	7150	3	Y	1034	969	0	25	8	79
							1137	9									

TOTAL GAS PROD: 161,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,621

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

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	13392	X	10927	-0-	-2465	-0-	61	1	9372	3	Y	1358	1357	0			70
							1494	9									
02	12096	X	9320	-0-	-2776	-0-	60	1	7944	3	Y	1196	1174	0	25	8	67
							1316	9									
03	12803	X	9947	-0-	-2856	-0-	69	1	8552	3	Y	1205	1203	0			69
							1326	9									
04	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	71	1	9056	3	Y	1164	1154	0			79
							1280	9									
05	11222	X	10361	-0-	-861	-0-	63	1	9066	3	Y	1120	1143	0			56
							1232	9									
06	10560	X	10103	-0-	-457	-0-	71	1	8835	3	Y	1088	1068	0			76
							1197	9									
07	10757	X	9701	-0-	-1056	-0-	96	1	8468	3	Y	1034	1056	0			54
							1137	9									
08	10757	X	10604	-0-	-153	-0-	97	1	9280	3	Y	1115	1085	0			84
							1227	9									
09	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	76	1	8177	3	Y	1006	1017	0			73
							1107	9									
10	10447	X	9232	-0-	-1215	-0-	69	1	8034	3	Y	1026	1005	0			94
							1129	9									
11	10260	X	9088	-0-	-1172	-0-	118	1	7913	3	Y	961	888	0	135	1	32
							1057	9									
12	10602	X	10166	-0-	-436	-0-	83	1	8803	3	Y	1164	1082	0	25	8	89
							1280	9									

TOTAL GAS PROD: 119,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,437

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	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	297	1	3496	3	Y	396	380	1			60
							436	9									
02	5096	X	2907	-0-	-2189	-0-	128	1	2398	3	Y	346	369	1			37
							381	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	291	1	5164	3	Y	873	856	1			54
							960	9									
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	405	1	5918	3	Y	652	650	1			56
							717	9									
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	475	1	7010	3	Y	412	458	1			10
							453	9									
06	6210	X	3606	-0-	-2604	-0-	206	1	2948	3	Y	411	386	1			35
							452	9									
07	7285	X	4825	-0-	-2460	-0-	304	1	4116	3	Y	368	374	1			29
							405	9									
08	7936	X	4966	-0-	-2970	-0-	355	1	4136	3	Y	432	429	1			32
							475	9									
09	7680	X	2883	-0-	-4797	-0-	153	1	2059	3	Y	610	608	1			34
							671	9									
10	7936	X	4867	-0-	-3069	-0-	330	1	3844	3	Y	630	598	1			66
							693	9									
11	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	247	1	3795	3	Y	538	573	1			31
							592	9									
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	121	1	2417	3	Y	396	403	1			24
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 57,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,064

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	19995	X	12445	-0-	-7550	-0-	172	1	11215	3	Y	938	936	0			57
							26	4	1032	9							
02	16212	X	11542	-0-	-4670	-0-	155	1	10426	3	Y	870	838	0	31	8	58
							4	4	957	9							
03	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	178	1	10950	3	Y	920	918	0			60
							2	4	1012	9							
04	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	158	1	10573	3	Y	795	789	0			66
							27	4	875	9							
05	12772	X	11873	-0-	-899	-0-	169	1	10746	3	Y	835	828	0			73
							39	4	919	9							
06	12360	X	10702	-0-	-1658	-0-	130	1	9824	3	Y	669	674	0			68
							12	4	736	9							
07	12772	X	11455	-0-	-1317	-0-	138	1	10461	3	Y	776	781	0			63
							2	4	854	9							
08	12152	X	10884	-0-	-1268	-0-	142	1	9940	3	Y	728	732	0			59
							1	4	801	9							
09	11640	X	9334	-0-	-2306	-0-	124	1	8503	3	Y	636	646	0			49
							7	4	700	9							
10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	152	1	11019	3	Y	737	730	0			56
							2	4	811	9							
11	11100	X	8945	-0-	-2155	-0-	121	1	8174	3	Y	588	595	0			49
							3	4	647	9							
12	11470	X	9713	-0-	-1757	-0-	133	1	8748	3	Y	754	50	0	706	1	47
							3	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 132,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,246

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	12276	X	8419	-0-	-3857	-0-	121	1	7904	3	Y	342	356	0			21
							18	4	376	9							
02	11088	X	8317	-0-	-2771	-0-	114	1	7730	3	Y	427	390	0	31	8	27
							3	4	470	9							
03	10912	X	10508	-0-	-404	-0-	161	1	9895	3	Y	409	410	0			26
							2	4	450	9							
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	138	1	9262	3	Y	343	341	0			28
							23	4	377	9							
05	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	130	1	8253	3	Y	341	339	0			30
							30	4	375	9							
06	10170	X	8388	-0-	-1782	-0-	105	1	7919	3	Y	323	320	0			33
							9	4	355	9							
07	10509	X	8532	-0-	-1977	-0-	106	1	8039	3	Y	351	355	0			29
							1	4	386	9							
08	10509	X	8233	-0-	-2276	-0-	112	1	7830	3	Y	264	272	0			21
							1	4	290	9							
09	9810	X	7624	-0-	-2186	-0-	107	1	7227	3	Y	258	259	0			20
							6	4	284	9							
10	8773	X	8346	-0-	-427	-0-	111	1	7983	3	Y	227	230	0			17
							2	4	250	9							
11	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	112	1	7579	3	Y	221	220	0			18
							3	4	243	9							
12	8525	X	7781	-0-	-744	-0-	111	1	7327	3	Y	310	20	0	289	1	19
							2	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 102,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

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	19282	X	16255	-0-	-3027	-0-	229	1	14918	3	Y	975	971	0			59
							35	4	1073	9							
02	17416	X	14746	-0-	-2670	-0-	202	1	13558	3	Y	892	861	0	31	8	59
							5	4	981	9							
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	242	1	14840	3	Y	955	952	0			62
							2	4	1051	9							
04	16320	X	14969	-0-	-1351	-0-	205	1	13825	3	Y	822	816	0			68
							35	4	904	9							
05	16864	X	14959	-0-	-1905	-0-	216	1	13733	3	Y	873	864	0			77
							50	4	960	9							
06	15810	X	14491	-0-	-1319	-0-	179	1	13514	3	Y	710	715	0			72
							17	4	781	9							
07	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	206	1	15561	3	Y	834	838	0			68
							3	4	917	9							
08	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	219	1	15377	3	Y	757	764	0			61
							2	4	833	9							
09	14970	X	14188	-0-	-782	-0-	194	1	13254	3	Y	663	673	0			51
							11	4	729	9							
10	16678	X	16355	-0-	-323	-0-	213	1	15330	3	Y	735	730	0			56
							3	4	809	9							
11	16140	X	15295	-0-	-845	-0-	212	1	14362	3	Y	651	653	0			54
							5	4	716	9							
12	16678	X	13130	-0-	-3548	-0-	183	1	12051	3	Y	811	53	0	761	1	51
							4	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 183,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,678

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	89	1	33	3	Y	256	136	1			201
							166	4	282	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	340	206	1			335
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	243	435	1			143
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	200	260	1			83
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	112	118	1			77
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	99	148	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	339	223	1			142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	280	1	1	8	55
10	3100	N	3816	-0-	716	716	1096	1	2491	3	Y	198	199	1			54
							11	4	218	9							
11	716	N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	112	130	1	1	8	35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	7	8	24

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

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. GAS LIFT (I)(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	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	3577	3	Y	470	473	0			27
							1	4	517	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	227	1	3127	3	Y	429	411	0			45
							2	4	472	9							
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	422	1	5558	3	Y	521	507	0			59
							1	4	573	9							
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	315	1	4012	3	Y	477	480	0			56
							1	4	525	9							
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	388	1	4584	3	Y	485	482	0			59
							6	4	534	9							
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	285	1	3764	3	Y	394	394	0			59
							21	4	433	9							
07	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	223	1	2533	3	Y	301	307	0			53
							331	9									
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	261	1	3159	3	Y	398	398	0			53
							438	9									
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	283	1	4278	3	Y	391	387	0			57
							430	9									
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	454	461	0			50
							1	4	499	9							
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	347	1	5465	3	Y	451	437	0			64
							3	4	496	9							
*12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	337	1	5079	3	Y	531	534	0			61
							3	4	584	9							

TOTAL GAS PROD: 60,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,302

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	11687	X	7968	-0-		-3719		-0-	113	1	7432	3	Y	369	367	0			22
									17	4	406	9							
02	10556	X	7404	-0-		-3152		-0-	102	1	6850	3	Y	408	373	0	31	8	26
									3	4	449	9							
03	9114	X	8939	-0-		-175		-0-	137	1	8357	3	Y	404	404	0			26
									1	4	444	9							
04	9329	X	9329	-0-		-0-		-0-	130	1	8748	3	Y	390	384	0			32
									22	4	429	9							
05	10126	X	10126	-0-		-0-		-0-	150	1	9507	3	Y	395	392	0			35
									34	4	435	9							
06	8640	X	8497	-0-		-143		-0-	106	1	8004	3	Y	343	343	0			35
									10	4	377	9							
07	9641	X	9438	-0-		-203		-0-	118	1	8883	3	Y	395	398	0			32
									2	4	435	9							
08	10137	X	9473	-0-		-664		-0-	127	1	8949	3	Y	360	363	0			29
									1	4	396	9							
09	9810	X	8383	-0-		-1427		-0-	116	1	7915	3	Y	314	319	0			24
									7	4	345	9							
10	10137	X	8301	-0-		-1836		-0-	108	1	7806	3	Y	350	348	0			26
									2	4	385	9							
11	9180	X	8551	-0-		-629		-0-	120	1	8097	3	Y	301	302	0			25
									3	4	331	9							
12	9486	X	8834	-0-		-652		-0-	126	1	8300	3	Y	369	24	0	347	1	23
									2	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 105,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,398

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	10807	X	10807	-0-		-0-		-0-	218	1	9472	3	Y	1013	1025	0			35
									3	4	1114	9							
02	9296	X	1746	-0-		-7550		-0-	179	1	529	3	Y	939	942	0			32
									5	4	1033	9							
03	10292	X	1293	-0-		-8999		-0-	16	1	99	3	Y	1069	1058	0			43
									2	4	1176	9							
04	9960	X	1653	-0-		-8307		-0-	10	1	1452	3	Y	174	206	0			11
									191	9									
05	10292	X	4571	-0-		-5721		-0-	29	1	4224	3	Y	289	252	0	9	1	39
									318	9									
06	9960	X	1199	-0-		-8761		-0-	1	1	721	3	Y	434	397	0	30	8	46
									477	9									
07	2891	X	2891	-0-		-0-		-0-	4	1	1819	3	Y	971	725	0	235	1	9
									1068	9					48	8			
08	4557	X	2159	-0-		-2398		-0-	4	1	1533	3	Y	565	570	0			4
									622	9									
09	4410	X	1812	-0-		-2598		-0-	5	1	1521	3	Y	259	261	0			2
									1	4	285	9							
10	4557	X	-0-	-0-		-4557		-0-					Y	326	326	0			2
11	2790	X	-0-	-0-		-2790		-0-					Y	348	346	0			4
12	2883	X	-0-	-0-		-2883		-0-					Y	424	393	0	32	8	3

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

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. 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	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	360	1	15560	3	Y	1450	1461	0			50
							4	4	1595	9							
02	12068	X	2317	-0-	-9751	-0-	231	1	675	3	Y	1276	1283	0			43
							7	4	1404	9							
03	13361	X	2449	-0-	-10912	-0-	115	1	719	3	Y	1456	1441	0			58
							13	4	1602	9							
04	12930	X	3452	-0-	-9478	-0-	22	1	3137	3	Y	266	307	0			17
							293	9									
05	13361	X	1523	-0-	-11838	-0-	7	1	1101	3	Y	377	329	0	14	1	51
							415	9									
06	12930	X	83	-0-	-12847	-0-	28	3	55	9	Y	50	95	0			6
07	3565	X	1427	-0-	-2138	-0-	2	1	846	3	Y	526	413	0	114	1	5
							579	9									
08	3565	X	1852	-0-	-1713	-0-	3	1	1083	3	Y	696	697	0			4
							766	9									
09	3450	X	1055	-0-	-2395	-0-	2	1	535	3	Y	471	471	0			4
							518	9									
10	1519	X	594	-0-	-925	-0-	57	3	537	9	Y	488	489	0			3
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	455	452	0			6
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	501	504	0			3

TOTAL GAS PROD: 32,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,012

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. 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	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	209	1	9055	3	Y	1746	1754	0			61
							3	4	1921	9							
02	7392	X	3187	-0-	-4205	-0-	362	1	1067	3	Y	1589	1596	0			54
							10	4	1748	9							
03	8184	X	2661	-0-	-5523	-0-	89	1	560	3	Y	1820	1802	0			72
							10	4	2002	9							
04	7920	X	3250	-0-	-4670	-0-	20	1	2879	3	Y	319	370	0			21
							351	9									
05	8184	X	2726	-0-	-5458	-0-	15	1	2181	3	Y	482	422	0	16	1	65
							530	9									
06	7920	X	1164	-0-	-6756	-0-	2	1	964	3	Y	180	225	0			20
							198	9									
07	3534	X	660	-0-	-2874	-0-	188	3	472	9	Y	429	337	0	108	1	4
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	299	301	0			2
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	306	306	0			2
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	226	226	0			2
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	89	90	0			1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	93	93	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,578

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	EOM BALANCE
01	10726	X	10553	-0-	-173	-0-	171	1	7565	3	Y	2559	2555	0	104
							2	4	2815	9					
02	9688	X	7405	-0-	-2283	-0-	106	1	4365	3	Y	2665	2644	0	125
							2	4	2932	9					
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	202	1	7437	3	Y	2841	2864	0	102
							1	4	3125	9					
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	203	1	8216	3	Y	2159	2140	0	121
							1	4	2375	9					
05	10726	X	2449	-0-	-8277	-0-	97	1	1659	3	Y	629	702	0	48
							1	4	692	9					
06	10380	X	4363	-0-	-6017	-0-	174	1	3322	3	Y	787	784	0	51
							1	4	866	9					
07	11160	X	6469	-0-	-4691	-0-	218	1	4456	3	Y	1631	1586	0	96
							1	4	1794	9					
08	11160	X	5925	-0-	-5235	-0-	219	1	4632	3	Y	974	1014	0	56
							3	4	1071	9					
09	10800	X	5183	-0-	-5617	-0-	201	1	4338	3	Y	585	606	0	35
							644	9							
10	6479	X	5619	-0-	-860	-0-	226	1	4670	3	Y	657	653	0	39
							723	9							
11	6270	X	5416	-0-	-854	-0-	216	1	4460	3	Y	673	677	0	35
							740	9							
12	6479	X	5942	-0-	-537	-0-	259	1	4853	3	Y	753	754	0	34
							2	4	828	9					

TOTAL GAS PROD: 80,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,913

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	EOM BALANCE
01	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	253	1	11185	3	Y	1716	1709	0	70
							2	4	1888	9					
02	9940	X	8851	-0-	-1089	-0-	169	1	6948	3	Y	1574	1570	0	74
							3	4	1731	9					
03	11005	X	8733	-0-	-2272	-0-	182	1	6650	3	Y	1727	1739	0	62
							1	4	1900	9					
04	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	202	1	8190	3	Y	1503	1481	0	84
							1	4	1653	9					
05	11005	X	2606	-0-	-8399	-0-	95	1	1641	3	Y	790	814	0	60
							1	4	869	9					
06	10650	X	3112	-0-	-7538	-0-	152	1	2884	3	Y	68	124	0	4
							1	4	75	9					
07	10385	X	4145	-0-	-6240	-0-	179	1	3665	3	Y	273	261	0	16
							1	4	300	9					
08	10385	X	4240	-0-	-6145	-0-	174	1	3662	3	Y	365	360	0	21
							2	4	402	9					
09	10050	X	3608	-0-	-6442	-0-	141	1	3034	3	Y	394	391	0	24
							433	9							
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	168	1	3455	3	Y	483	478	0	29
							531	9							
11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	140	1	2895	3	Y	50	76	0	3
							55	9							
12	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	155	1	2904	3	Y	64	64	0	3
							1	4	70	9					

TOTAL GAS PROD: 69,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,007

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	269	1	11832	3	Y	1772	1770	0			72
							3	4	1949	9							
02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	218	1	8993	3	Y	1579	1577	0			74
							3	4	1737	9							
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	300	1	11024	3	Y	1918	1923	0			69
							1	4	2110	9							
04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	261	1	10542	3	Y	1780	1750	0			99
							2	4	1958	9							
05	10075	X	4783	-0-	-5292	-0-	212	1	3644	3	Y	841	876	0			64
							2	4	925	9							
06	9750	X	7099	-0-	-2651	-0-	293	1	5566	3	Y	1126	1118	0			72
							1	4	1239	9							
07	13423	X	8177	-0-	-5246	-0-	316	1	6448	3	Y	1283	1280	0			75
							2	4	1411	9							
08	13423	X	8597	-0-	-4826	-0-	311	1	6559	3	Y	1566	1551	0			90
							4	4	1723	9							
09	12750	X	8274	-0-	-4476	-0-	290	1	6262	3	Y	1565	1561	0			94
							1722	9									
10	8184	X	8158	-0-	-26	-0-	297	1	6147	3	Y	1558	1559	0			93
							1714	9									
11	8310	X	7770	-0-	-540	-0-	279	1	5778	3	Y	1556	1568	0			81
							1	4	1712	9							
12	8587	X	7868	-0-	-719	-0-	308	1	5753	3	Y	1641	1648	0			74
							2	4	1805	9							

TOTAL GAS PROD: 111,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,185

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12733	-0-	-349	-0-	77	1	11830	3	Y	751	747	0			39
							826	9									
02	11816	X	9096	-0-	-2720	-0-	62	1	8313	3	Y	655	656	0			38
							721	9									
03	12586	X	8043	-0-	-4543	-0-	58	1	7236	3	Y	681	680	0			39
							749	9									
04	12330	X	8277	-0-	-4053	-0-	59	1	7522	3	Y	633	629	0			43
							696	9									
05	12741	X	10228	-0-	-2513	-0-	66	1	9441	3	Y	655	665	0			33
							721	9									
06	12330	X	9911	-0-	-2419	-0-	73	1	9178	3	Y	600	591	0			42
							660	9									
07	10075	X	9163	-0-	-912	-0-	96	1	8411	3	Y	596	607	0			31
							656	9									
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	112	1	10624	3	Y	593	579	0			45
							652	9									
09	9900	X	8308	-0-	-1592	-0-	70	1	7593	3	Y	586	588	0			43
							645	9									
10	10230	X	6645	-0-	-3585	-0-	51	1	5917	3	Y	615	602	0			56
							677	9									
11	11010	X	6082	-0-	-4928	-0-	75	1	4963	3	Y	949	876	0	97	1	32
							1044	9									
12	11377	X	6537	-0-	-4840	-0-	53	1	5602	3	Y	802	746	0	28	8	60
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 106,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,116

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20764	X	20764	-0-		-0-		-0-		120	1	18343	3	Y	2092	2093	0			108
										2301	9									
02	20662	X	20662	-0-		-0-		-0-		140	1	18605	3	Y	1743	1751	0			100
										1917	9									
03	24018	X	24018	-0-		-0-		-0-		177	1	21916	3	Y	1750	1750	0			100
										1925	9									
04	21000	X	20552	-0-		-448		-0-		146	1	18548	3	Y	1689	1674	0			115
										1858	9									
05	22413	X	19340	-0-		-3073		-0-		121	1	17515	3	Y	1549	1587	0			77
										1704	9									
06	21690	X	19627	-0-		-2063		-0-		143	1	17830	3	Y	1504	1477	0			104
										1654	9									
07	22661	X	20642	-0-		-2019		-0-		214	1	18777	3	Y	1501	1526	0			79
										1651	9									
08	22661	X	20709	-0-		-1952		-0-		199	1	18881	3	Y	1481	1448	0			112
										1629	9									
09	20550	X	16417	-0-		-4133		-0-		136	1	14708	3	Y	1430	1438	0			104
										1573	9									
10	20646	X	15486	-0-		-5160		-0-		120	1	13866	3	Y	1364	1344	0			124
										1500	9									
11	20040	X	14062	-0-		-5978		-0-		186	1	12393	3	Y	1348	1244	0	183	1	45
										1483	9									
12	20708	X	13936	-0-		-6772		-0-		116	1	12375	3	Y	1314	1257	0			102
										1445	9									

TOTAL GAS PROD: 226,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,765

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	11238	-0-		-4758		-0-		68	1	10415	3	Y	686	742	0	15	8	35
										755	9									
02	14448	X	10820	-0-		-3628		-0-		73	1	9626	3	Y	1019	946	0	52	8	56
										1121	9									
03	15996	X	12966	-0-		-3030		-0-		88	1	10913	3	Y	1786	1739	0	1	8	102
										1965	9									
04	13860	X	9451	-0-		-4409		-0-		65	1	8293	3	Y	994	1028	0			68
										1093	9									
05	14293	X	14293	-0-		-0-		-0-		86	1	12250	3	Y	1779	1756	0	3	8	88
										1957	9									
06	12813	X	12813	-0-		-0-		-0-		87	1	10887	3	Y	1672	1631	0	14	8	115
										1839	9									
07	13004	X	13004	-0-		-0-		-0-		125	1	11055	3	Y	1658	1686	0			87
										1824	9									
08	14291	X	12635	-0-		-1656		-0-		113	1	10793	3	Y	1572	1541	0			118
										1729	9									
09	13830	X	11653	-0-		-2177		-0-		92	1	9925	3	Y	1487	1497	0			108
										1636	9									
10	14291	X	12221	-0-		-2070		-0-		90	1	10411	3	Y	1564	1529	0			143
										1720	9									
11	12810	X	11220	-0-		-1590		-0-		142	1	9503	3	Y	1432	1322	0	205	1	48
										1575	9									
12	12989	X	11913	-0-		-1076		-0-		97	1	10246	3	Y	1427	1341	0	25	8	109
										1570	9									

TOTAL GAS PROD: 144,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,076

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	98	1	15173	3	Y	2591	2582	0			134
							2850	9									
02	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	112	1	14789	3	Y	2337	2289	0	50	8	132
							2571	9									
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	117	1	14478	3	Y	2222	2227	0			127
							2444	9									
04	16200	X	15841	-0-	-359	-0-	105	1	13403	3	Y	2121	2103	0			145
							2333	9									
05	16740	X	14882	-0-	-1858	-0-	87	1	12547	3	Y	2044	2087	0			102
							2248	9									
06	16200	X	12031	-0-	-4169	-0-	80	1	10001	3	Y	1773	1752	0			123
							1950	9									
07	18414	X	14469	-0-	-3945	-0-	144	1	12591	3	Y	1576	1616	0			83
							1734	9									
08	17050	X	13229	-0-	-3821	-0-	118	1	11231	3	Y	1709	1663	0			129
							1880	9									
09	15840	X	12922	-0-	-2918	-0-	101	1	10903	3	Y	1744	1746	0			127
							1918	9									
10	14880	X	13080	-0-	-1800	-0-	95	1	10995	3	Y	1809	1771	0			165
							1990	9									
11	14010	X	11573	-0-	-2437	-0-	141	1	9446	3	Y	1805	1667	0	243	1	60
							1986	9									
12	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	107	1	11379	3	Y	2060	1914	0	50	8	156
							2266	9									

TOTAL GAS PROD: 174,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,791

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	23655	-0-	-4989	-0-	100	1	22245	3	Y	1191	1205	1			81
							1310	9									
02	25564	X	20548	-0-	-5016	-0-	88	1	19277	3	Y	1075	1071	1			85
							1183	9									
03	26691	X	21982	-0-	-4709	-0-	93	1	20640	3	Y	1135	1125	1			95
							1249	9									
04	24990	X	20141	-0-	-4849	-0-	80	1	19057	3	Y	913	930	1			78
							1004	9									
05	24924	X	20905	-0-	-4019	-0-	89	1	19603	3	Y	1010	1002	1			86
							102	4	1111	9							
06	22890	X	19630	-0-	-3260	-0-	76	1	18573	3	Y	892	914	1			64
							981	9									
07	22754	X	19898	-0-	-2856	-0-	72	1	18786	3	Y	945	953	1			56
							1040	9									
08	21979	X	18617	-0-	-3362	-0-	70	1	17589	3	Y	871	865	1			62
							958	9									
09	20220	X	7205	-0-	-13015	-0-	26	1	6742	3	Y	395	388	1			69
							2	4	435	9							
10	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	72	1	24921	3	Y	956	955	1			70
							4	4	1052	9							
11	19620	X	19080	-0-	-540	-0-	77	1	18054	3	Y	861	881	1			50
							2	4	947	9							
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	76	1	17796	3	Y	889	874	1	6	8	59
							2	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 236,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,133

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	25234	X	22258	-0-	-2976	-0-	95	1	20949	3	Y	1104	1110	1			75
							1214	9									
02	22792	X	19161	-0-	-3631	-0-	82	1	18033	3	Y	951	950	1			76
							1046	9									
03	24490	X	20865	-0-	-3625	-0-	88	1	19607	3	Y	1064	1051	1			89
							1170	9									
04	22860	X	19655	-0-	-3205	-0-	78	1	18668	3	Y	826	844	1			71
							909	9									
05	22258	X	19938	-0-	-2320	-0-	84	1	18725	3	Y	938	929	1			80
							97	4	1032	9							
06	21540	X	18727	-0-	-2813	-0-	72	1	17755	3	Y	817	838	1			59
							1	4	899	9							
07	21204	X	18898	-0-	-2306	-0-	69	1	17910	3	Y	835	845	1			49
							919	9									
08	20863	X	18446	-0-	-2417	-0-	70	1	17560	3	Y	742	738	1			53
							816	9									
09	19650	X	5573	-0-	-14077	-0-	20	1	5357	3	Y	177	199	1			31
							1	4	195	9							
10	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	65	1	22224	3	Y	845	814	1			62
							4	4	930	9							
11	18720	X	18188	-0-	-532	-0-	73	1	17183	3	Y	845	858	1			49
							2	4	930	9							
12	18910	X	16786	-0-	-2124	-0-	68	1	15846	3	Y	791	787	1			53
							2	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 221,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,935

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	20026	X	17342	-0-	-2684	-0-	72	1	16002	3	Y	1153	1160	1			79
							1268	9									
02	18088	X	14869	-0-	-3219	-0-	62	1	13701	3	Y	1005	1004	1			80
							1106	9									
03	19468	X	15930	-0-	-3538	-0-	66	1	14653	3	Y	1101	1089	1			92
							1211	9									
04	17940	X	14714	-0-	-3226	-0-	57	1	13696	3	Y	874	891	1			75
							961	9									
05	18259	X	15368	-0-	-2891	-0-	64	1	14141	3	Y	990	981	1			84
							74	4	1089	9							
06	16770	X	14293	-0-	-2477	-0-	54	1	13284	3	Y	868	890	1			62
							955	9									
07	16461	X	13880	-0-	-2581	-0-	49	1	12871	3	Y	873	884	1			51
							960	9									
08	15934	X	12982	-0-	-2952	-0-	48	1	12062	3	Y	793	788	1			56
							872	9									
09	14880	X	4528	-0-	-10352	-0-	16	1	4159	3	Y	320	320	1			56
							1	4	352	9							
10	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	45	1	15411	3	Y	947	934	1			69
							3	4	1042	9							
11	14280	X	11091	-0-	-3189	-0-	43	1	10238	3	Y	735	761	1			43
							1	4	809	9							
12	13888	X	12880	-0-	-1008	-0-	52	1	11954	3	Y	793	783	1			53
							2	4	872	9							

TOTAL GAS PROD: 164,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,452

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15967	-0-	-1176	-0-	141	1	13024	3	Y	2546	2509	1	4	8	173
							1	4	2801	9							
02	14700	X	13669	-0-	-1031	-0-	156	1	11195	3	Y	2105	2131	1			147
							2	4	2316	9							
03	16275	X	15286	-0-	-989	-0-	182	1	12604	3	Y	2270	2286	1			131
							3	4	2497	9							
04	15750	X	12433	-0-	-3317	-0-	156	1	10060	3	Y	2013	2043	1			101
							3	4	2214	9							
05	15965	X	12746	-0-	-3219	-0-	165	1	10520	3	Y	1867	1874	1			94
							7	4	2054	9							
06	15450	X	13137	-0-	-2313	-0-	170	1	10638	3	Y	2115	2098	1			111
							2	4	2327	9							
07	15283	X	13520	-0-	-1763	-0-	181	1	10913	3	Y	2203	2182	1			132
							3	4	2423	9							
08	15283	X	13417	-0-	-1866	-0-	200	1	11242	3	Y	1794	1866	1	1	8	59
							2	4	1973	9							
09	13140	X	12328	-0-	-812	-0-	116	1	10169	3	Y	1854	1778	1			135
							4	4	2039	9							
10	13578	X	13032	-0-	-546	-0-	74	1	10698	3	Y	2051	2037	1			149
							4	4	2256	9							
11	13140	X	11938	-0-	-1202	-0-	76	1	9908	3	Y	1771	1777	1			143
							6	4	1948	9							
12	13516	X	11703	-0-	-1813	-0-	87	1	9782	3	Y	1657	1671	1	2	8	127
							11	4	1823	9							

TOTAL GAS PROD: 159,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,246

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	86	1	19125	3	Y	1745	1733	0			64
							8	4	1920	9							
02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	69	1	16499	3	Y	1491	1477	0			78
							12	4	1640	9							
03	18538	X	16793	-0-	-1745	-0-	82	1	14986	3	Y	1562	1564	0	30	1	46
							7	4	1718	9							
04	17940	X	17374	-0-	-566	-0-	112	1	15429	3	Y	1661	1634	0			73
							6	4	1827	9							
05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	85	1	16226	3	Y	2270	2264	0			79
							10	4	2497	9							
06	17940	X	16207	-0-	-1733	-0-	79	1	14910	3	Y	1093	1123	0			49
							16	4	1202	9							
07	19623	X	15588	-0-	-4035	-0-	58	1	14326	3	Y	1089	1097	0			41
							6	4	1198	9							
08	18817	X	14938	-0-	-3879	-0-	67	1	13554	3	Y	1195	1210	0			26
							2	4	1315	9							
09	18210	X	14197	-0-	-4013	-0-	55	1	12871	3	Y	1153	1147	0			32
							3	4	1268	9							
10	18817	X	13932	-0-	-4885	-0-	50	1	12660	3	Y	1109	1098	0			43
							2	4	1220	9							
11	16200	X	12889	-0-	-3311	-0-	53	1	11911	3	Y	836	837	0			42
							5	4	920	9							
12	15593	X	12586	-0-	-3007	-0-	55	1	11453	3	Y	979	981	0			40
							1	4	1077	9							

TOTAL GAS PROD: 192,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,183

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	71	1	15982	3	Y	1732	1737	0			63
							7	4	1905	9							
02	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	61	1	14676	3	Y	1540	1522	0			81
							11	4	1694	9							
03	17453	X	13767	-0-	-3686	-0-	65	1	11949	3	Y	1588	1591	0	31	1	47
							6	4	1747	9							
04	16890	X	14798	-0-	-2092	-0-	93	1	12843	3	Y	1688	1661	0			74
							5	4	1857	9							
05	17453	X	16067	-0-	-1386	-0-	79	1	14993	3	Y	895	938	0			31
							10	4	985	9							
06	16890	X	16366	-0-	-524	-0-	78	1	14592	3	Y	1527	1489	0			69
							16	4	1680	9							
07	18197	X	15961	-0-	-2236	-0-	59	1	14423	3	Y	1339	1358	0			50
							6	4	1473	9							
08	16058	X	15475	-0-	-583	-0-	69	1	13855	3	Y	1408	1427	0			31
							2	4	1549	9							
09	16380	X	14812	-0-	-1568	-0-	56	1	13234	3	Y	1381	1373	0			39
							3	4	1519	9							
10	16926	X	14038	-0-	-2888	-0-	50	1	12571	3	Y	1286	1275	0			50
							2	4	1415	9							
11	16380	X	12486	-0-	-3894	-0-	51	1	11498	3	Y	848	856	0			42
							4	4	933	9							
12	15965	X	13513	-0-	-2452	-0-	59	1	12168	3	Y	1168	1163	0			47
							1	4	1285	9							

TOTAL GAS PROD: 181,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,400

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. GAS LIFT (I)(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	4311	-0-	1211	1211	17	1	3865	3	Y	388	386	0			14
							2	4	427	9							
02	2800	N	5817	-0-	3017	4228	23	1	5418	3	Y	338	334	0			18
							4	4	372	9							
03	3100	N	6402	-0-	3302	7530	33	1	5964	3	Y	365	365	0	7	1	11
							3	4	402	9							
04	13219	X	5689	-0-	-7530	-0-	38	1	5223	3	Y	387	381	0			17
							2	4	426	9							
05	2356	X	1112	-0-	-1244	-0-	3	1	647	3	Y	420	422	0			15
							462	9									
06	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	6	1	1193	3	Y	180	187	0			8
							1	4	198	9							
07	6448	X	1178	-0-	-5270	-0-	4	1	958	3	Y	196	197	0			7
							216	9									
08	6417	X	1077	-0-	-5340	-0-	5	1	993	3	Y	72	77	0			2
							79	9									
09	5700	X	1195	-0-	-4505	-0-	5	1	1109	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	1773	3	Y	284	275	0			11
							312	9									
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3442	3	Y	362	355	0			18
							1	4	398	9							
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	Y	142	154	0			6
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 38,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

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	14601	X	9650	-0-	-4951	-0-	39	1	8758	3	Y	772	776	0			28
							4	4	849	9							
02	22792	X	8526	-0-	-14266	-0-	31	1	7309	3	Y	1073	1045	0			56
							6	4	1180	9							
03	25234	X	12739	-0-	-12495	-0-	61	1	11271	3	Y	1274	1272	0	21	1	37
							6	4	1401	9							
04	24420	X	11643	-0-	-12777	-0-	74	1	10182	3	Y	1257	1239	0			55
							4	4	1383	9							
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	72	1	13594	3	Y	653	685	0			23
							9	4	718	9							
06	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	64	1	11939	3	Y	1612	1563	0			72
							13	4	1773	9							
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	46	1	11255	3	Y	1648	1658	0			62
							4	4	1813	9							
08	14384	X	12510	-0-	-1874	-0-	52	1	10512	3	Y	1768	1792	0			38
							1	4	1945	9							
09	13920	X	12089	-0-	-1831	-0-	43	1	10200	3	Y	1676	1667	0			47
							2	4	1844	9							
10	14384	X	12829	-0-	-1555	-0-	44	1	11059	3	Y	1567	1554	0			60
							2	4	1724	9							
11	13800	X	11462	-0-	-2338	-0-	44	1	9827	3	Y	1443	1431	0			72
							4	4	1587	9							
12	13113	X	11472	-0-	-1641	-0-	47	1	9718	3	Y	1551	1560	0			63
							1	4	1706	9							

TOTAL GAS PROD: 144,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,294

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	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	53	1	11689	3	Y	1431	1429	0			52
							5	4	1574	9							
02	11872	X	9523	-0-	-2349	-0-	34	1	8182	3	Y	1183	1173	0			62
							6	4	1301	9							
03	12214	X	10898	-0-	-1316	-0-	51	1	9368	3	Y	1341	1340	0	24	1	39
							4	4	1475	9							
04	12810	X	10497	-0-	-2313	-0-	63	1	8786	3	Y	1495	1468	0			66
							3	4	1645	9							
05	13237	X	11795	-0-	-1442	-0-	55	1	10422	3	Y	1192	1216	0			42
							7	4	1311	9							
06	12810	X	11065	-0-	-1745	-0-	54	1	10060	3	Y	855	859	0			38
							10	4	941	9							
07	10912	X	10905	-0-	-7	-0-	40	1	9893	3	Y	880	885	0			33
							4	4	968	9							
08	11780	X	11016	-0-	-764	-0-	49	1	9919	3	Y	952	964	0			21
							1	4	1047	9							
09	11400	X	10725	-0-	-675	-0-	40	1	9586	3	Y	997	990	0			28
							2	4	1097	9							
10	11780	X	10424	-0-	-1356	-0-	37	1	9257	3	Y	1026	1014	0			40
							1	4	1129	9							
11	11070	X	7964	-0-	-3106	-0-	31	1	6867	3	Y	967	959	0			48
							2	4	1064	9							
12	11098	X	9258	-0-	-1840	-0-	40	1	8293	3	Y	840	854	0			34
							1	4	924	9							

TOTAL GAS PROD: 127,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,159

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

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	11966	X	7638	-0-	-4328	-0-	28	1	6200	3	Y	1279	1277	0			47
							3	4	1407	9							
02	10752	X	8666	-0-	-2086	-0-	31	1	7382	3	Y	1134	1121	0			60
							6	4	1247	9							
03	9517	X	9197	-0-	-320	-0-	42	1	7775	3	Y	1251	1251	0	23	1	37
							4	4	1376	9							
04	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	54	1	7516	3	Y	1355	1333	0			59
							3	4	1491	9							
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	49	1	9174	3	Y	1879	1872	0			66
							6	4	2067	9							
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	43	1	8156	3	Y	1909	1889	0			86
							9	4	2100	9							
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	35	1	8602	3	Y	2010	2021	0			75
							3	4	2211	9							
08	11284	X	9215	-0-	-2069	-0-	41	1	8100	3	Y	975	1029	0			21
							1	4	1073	9							
09	10920	X	8287	-0-	-2633	-0-	32	1	7443	3	Y	736	736	0			21
							2	4	810	9							
10	11284	X	8932	-0-	-2352	-0-	32	1	8142	3	Y	688	682	0			27
							1	4	757	9							
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	31	1	7057	3	Y	455	459	0			23
							3	4	501	9							
12	10850	X	8955	-0-	-1895	-0-	39	1	8113	3	Y	729	722	0			30
							1	4	802	9							

TOTAL GAS PROD: 110,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,400

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

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	7192	X	1230	-0-	-5962	-0-	163	1	1013	3	Y	49	46	0			3
							54	9									
02	6496	X	3435	-0-	-3061	-0-	508	1	2728	3	Y	181	130	0	43	8	11
							199	9									
03	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	555	1	2876	3	Y	308	304	0			15
							339	9									
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	618	1	2759	3	Y	376	374	0			17
							414	9									
05	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	392	1	1295	3	Y	686	670	0			33
							755	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	500	1	3083	3	Y	723	718	0			38
							1	4	795	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	520	1	4229	3	Y	736	740	0	5	8	29
							810	9									
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	607	1	4782	3	Y	743	746	0			26
							1	4	817	9							
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	510	1	4388	3	Y	679	671	0			34
							2	4	747	9							
10	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	481	1	3649	3	Y	737	740	0			31
							5	4	811	9							
11	5550	X	4285	-0-	-1265	-0-	329	1	3049	3	Y	809	796	0			44
							17	4	890	9							
12	5735	X	4147	-0-	-1588	-0-	457	1	3088	3	Y	544	553	0	2	8	33
							4	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 49,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,571

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	1697	-0-	-5464	-0-		214	1	1329	3	Y	140	134	0			9
								154	9									
02	6468	X	1638	-0-	-4830	-0-		200	1	1071	3	Y	334	276	0	44	8	23
								367	9									
03	5642	X	1985	-0-	-3657	-0-		283	1	1464	3	Y	216	229	0			10
								238	9									
04	3480	X	2489	-0-	-991	-0-		357	1	1598	3	Y	485	474	0			21
								534	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-		802	1	2651	3	Y	735	721	0			35
								809	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		392	1	2411	3	Y	980	957	0	7	8	51
								1	4	1078	9							
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		381	1	3096	3	Y	1014	1025	0			40
								1115	9									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-		402	1	3172	3	Y	870	880	0			30
								957	9									
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-		319	1	2747	3	Y	869	855	0			44
								2	4	956	9							
10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-		386	1	2928	3	Y	854	862	0			36
								4	4	939	9							
11	4440	X	3589	-0-	-851	-0-		264	1	2451	3	Y	782	776	0			42
								14	4	860	9							
12	4588	X	3276	-0-	-1312	-0-		334	1	2262	3	Y	615	619	0	1	8	37
								3	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 40,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26192	X	26192	-0-	-0-	-0-		13	1	25599	3	Y	480	494	0			14
								52	4	528	9							
02	16632	X	14033	-0-	-2599	-0-		6	1	13506	3	Y	473	467	0			20
								1	4	520	9							
03	18414	X	14940	-0-	-3474	-0-		18	1	14393	3	Y	481	464	0			37
								529	9									
04	21210	X	13246	-0-	-7964	-0-		7	1	12825	3	Y	376	399	0			14
								414	9									
05	21917	X	13762	-0-	-8155	-0-		13	1	13270	3	Y	424	421	0			17
								13	4	466	9							
06	21210	X	11352	-0-	-9858	-0-		12	1	10878	3	Y	420	406	0			31
								462	9									
07	15531	X	10967	-0-	-4564	-0-		14	1	10630	3	Y	261	277	0			15
								36	4	287	9							
08	14942	X	12291	-0-	-2651	-0-		15	1	11906	3	Y	336	330	0			21
								370	9									
09	13320	X	11282	-0-	-2038	-0-		8	1	10859	3	Y	377	367	0			31
								415	9									
10	13764	X	11894	-0-	-1870	-0-		10	1	11498	3	Y	351	356	0			26
								386	9									
11	11880	X	8332	-0-	-3548	-0-		11	1	8034	3	Y	261	270	0			17
								287	9									
12	12276	X	11237	-0-	-1039	-0-		19	1	10874	3	Y	312	304	0			25
								1	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 159,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	10000	-0-		-6027		-0-	5	1	9645	3	Y	300	309	0			9
									20	4	330	9							
02	14476	X	10852	-0-		-3624		-0-	4	1	10531	3	Y	288	285	0			12
									317	9									
03	16027	X	8650	-0-		-7377		-0-	10	1	8364	3	Y	251	244	0			19
									276	9									
04	14130	X	8367	-0-		-5763		-0-	4	1	8091	3	Y	247	257	0			9
									272	9									
05	12741	X	9987	-0-		-2754		-0-	10	1	9565	3	Y	366	361	0			14
									9	4	403	9							
06	11640	X	8028	-0-		-3612		-0-	8	1	7600	3	Y	382	368	0			28
									420	9									
07	12028	X	7728	-0-		-4300		-0-	10	1	7292	3	Y	365	373	0			20
									24	4	402	9							
08	9982	X	8487	-0-		-1495		-0-	10	1	7935	3	Y	493	482	0			31
									542	9									
09	9660	X	7632	-0-		-2028		-0-	5	1	7167	3	Y	418	415	0			34
									460	9									
10	9982	X	4588	-0-		-5394		-0-	4	1	4440	3	Y	131	155	0			10
									144	9									
11	8220	X	4662	-0-		-3558		-0-	6	1	4533	3	Y	112	115	0			7
									123	9									
12	8494	X	5943	-0-		-2551		-0-	10	1	5648	3	Y	259	245	0			21
									285	9									

TOTAL GAS PROD: 94,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	19051	-0-		-138		-0-	9	1	18334	3	Y	610	613	0			18
									37	4	671	9							
02	17332	X	16731	-0-		-601		-0-	7	1	15969	3	Y	685	674	0			29
									1	4	754	9							
03	19189	X	17134	-0-		-2055		-0-	20	1	16277	3	Y	761	728	0	4	8	58
									837	9									
04	18450	X	15322	-0-		-3128		-0-	8	1	14607	3	Y	643	677	0			24
									707	9									
05	19065	X	17736	-0-		-1329		-0-	17	1	16977	3	Y	659	656	0	1	8	26
									17	4	725	9							
06	18450	X	16471	-0-		-1979		-0-	18	1	15765	3	Y	625	605	0			46
									688	9									
07	18104	X	14174	-0-		-3930		-0-	18	1	13412	3	Y	635	645	0			36
									45	4	699	9							
08	17732	X	15104	-0-		-2628		-0-	18	1	14433	3	Y	594	591	0	1	8	38
									653	9									
09	17160	X	12982	-0-		-4178		-0-	9	1	12340	3	Y	575	566	0			47
									633	9									
10	17732	X	10401	-0-		-7331		-0-	8	1	9776	3	Y	561	567	0			41
									617	9									
11	16470	X	9394	-0-		-7076		-0-	13	1	8917	3	Y	422	436	0			27
									464	9									
12	15097	X	11279	-0-		-3818		-0-	19	1	10750	3	Y	463	448	0	5	8	37
									1	4	509	9							

TOTAL GAS PROD: 175,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,233

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	14353	X	6274	-0-	-8079	-0-	220	1	5858	3	Y	178	207	0			13
							196	9									
02	10948	X	8618	-0-	-2330	-0-	206	1	8029	3	Y	348	323	0			38
							383	9									
03	11098	X	7223	-0-	-3875	-0-	195	1	6717	3	Y	283	289	0			32
							311	9									
04	9450	X	6427	-0-	-3023	-0-	201	1	5921	3	Y	277	285	0			24
							305	9									
05	9765	X	6416	-0-	-3349	-0-	202	1	5867	3	Y	315	306	0			33
							347	9									
06	9240	X	5522	-0-	-3718	-0-	195	1	5104	3	Y	203	207	0			29
							223	9									
07	7905	X	5706	-0-	-2199	-0-	139	1	5323	3	Y	222	217	0			34
							244	9									
08	7223	X	5668	-0-	-1555	-0-	46	1	5240	3	Y	346	328	0	1	8	51
							1	4	381	9							
09	6420	X	4547	-0-	-1873	-0-	30	1	4255	3	Y	238	252	0			37
							262	9									
10	6417	X	5733	-0-	-684	-0-	44	1	5421	3	Y	244	257	0	1	8	23
							268	9									
11	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	46	1	4870	3	Y	191	192	0			22
							210	9									
12	5704	X	4079	-0-	-1625	-0-	43	1	3812	3	Y	204	207	0			19
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 71,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

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	16027	X	10991	-0-	-5036	-0-	382	1	10181	3	Y	389	403	0			29
							428	9									
02	14476	X	12294	-0-	-2182	-0-	295	1	11492	3	Y	461	440	0			50
							507	9									
03	16027	X	12305	-0-	-3722	-0-	334	1	11479	3	Y	446	446	0			50
							1	4	491	9							
04	15360	X	8717	-0-	-6643	-0-	275	1	8083	3	Y	326	348	0			28
							359	9									
05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	446	1	12960	3	Y	436	418	0			46
							480	9									
06	13170	X	11211	-0-	-1959	-0-	395	1	10340	3	Y	433	418	0			61
							476	9									
07	13609	X	10393	-0-	-3216	-0-	254	1	9728	3	Y	374	378	0			57
							411	9									
08	13888	X	9933	-0-	-3955	-0-	83	1	9577	3	Y	246	266	0			37
							2	4	271	9							
09	13440	X	10631	-0-	-2809	-0-	73	1	10226	3	Y	302	292	0			47
							332	9									
10	13888	X	9481	-0-	-4407	-0-	74	1	9074	3	Y	303	321	0			29
							333	9									
11	11220	X	5254	-0-	-5966	-0-	46	1	4984	3	Y	204	210	0			23
							224	9									
12	10974	X	9845	-0-	-1129	-0-	106	1	9277	3	Y	420	404	0			39
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 124,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,340

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	18631	X	13226	-0-	-5405	-0-	460	1	12279	3	Y	443	451	0			33
							487	9									
02	14308	X	11174	-0-	-3134	-0-	270	1	10517	3	Y	351	346	0			38
							1	4	386	9							
03	15376	X	5437	-0-	-9939	-0-	147	1	5040	3	Y	227	240	0			25
							250	9									
04	14760	X	9451	-0-	-5309	-0-	299	1	8785	3	Y	334	331	0			28
							367	9									
05	14229	X	11178	-0-	-3051	-0-	359	1	10437	3	Y	346	338	0			36
							1	4	381	9							
06	12810	X	9553	-0-	-3257	-0-	337	1	8813	3	Y	366	350	0			52
							403	9									
07	12369	X	9511	-0-	-2858	-0-	232	1	8901	3	Y	344	344	0			52
							378	9									
08	11191	X	9563	-0-	-1628	-0-	80	1	9164	3	Y	288	297	0			43
							2	4	317	9							
09	10830	X	8304	-0-	-2526	-0-	57	1	7907	3	Y	309	304	0			48
							340	9									
10	11191	X	8492	-0-	-2699	-0-	66	1	8005	3	Y	383	395	0			36
							421	9									
11	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	73	1	7810	3	Y	226	236	0			26
							249	9									
12	9548	X	7895	-0-	-1653	-0-	85	1	7452	3	Y	325	321	0			30
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 111,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,942

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	14353	X	4393	-0-	-9960	-0-	152	1	4068	3	Y	157	163	0			12
							173	9									
02	11760	X	10102	-0-	-1658	-0-	241	1	9396	3	Y	423	389	0			46
							465	9									
03	13020	X	8017	-0-	-5003	-0-	215	1	7402	3	Y	364	369	0			41
							400	9									
04	11670	X	5577	-0-	-6093	-0-	173	1	5082	3	Y	293	309	0			25
							322	9									
05	11191	X	7487	-0-	-3704	-0-	236	1	6873	3	Y	344	333	0			36
							378	9									
06	10830	X	5943	-0-	-4887	-0-	205	1	5374	3	Y	331	320	0			47
							364	9									
07	10447	X	7202	-0-	-3245	-0-	174	1	6669	3	Y	326	323	0			50
							359	9									
08	8029	X	8014	-0-	-15	-0-	65	1	7501	3	Y	405	395	0			60
							2	4	446	9							
09	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	46	1	6504	3	Y	314	325	0			49
							345	9									
10	7502	X	6333	-0-	-1169	-0-	49	1	5926	3	Y	325	343	0			31
							358	9									
11	7770	X	5891	-0-	-1879	-0-	51	1	5443	3	Y	361	351	0			41
							397	9									
12	8029	X	5526	-0-	-2503	-0-	58	1	5105	3	Y	330	341	0			30
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 81,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	4	1	7230	3	Y	407	436	0			12
							15	4	448	9							
02	5040	X	1618	-0-	-3422	-0-	1	1	1444	3	Y	157	162	0			7
							173	9									
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	11	1	8851	3	Y	418	393	0			32
							460	9									
04	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	6	1	11765	3	Y	405	420	0	2	8	15
							446	9									
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11	1	11454	3	Y	414	411	0	2	8	16
							11	4	455	9							
06	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	15	1	13215	3	Y	295	289	0			22
							325	9									
07	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	18	1	13566	3	Y	315	319	0			18
							45	4	347	9							
08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	14	1	11219	3	Y	261	262	0			17
							287	9									
09	13410	X	9750	-0-	-3660	-0-	7	1	9472	3	Y	246	243	0			20
							271	9									
10	13857	X	13246	-0-	-611	-0-	11	1	12887	3	Y	316	313	0			23
							348	9									
11	13410	X	12113	-0-	-1297	-0-	17	1	11833	3	Y	239	247	0			15
							263	9									
12	13857	X	11458	-0-	-2399	-0-	20	1	11125	3	Y	284	276	0			23
							1	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 128,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-		553	1	14754	3	N	412	422	0			31
								453	9									
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-		351	1	13692	3	N	403	390	0			44
								443	9									
03	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-		390	1	13426	3	N	433	429	0			48
								1	4	476	9							
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-		407	1	11965	3	N	339	358	0			29
								373	9									
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-		432	1	12577	3	N	336	330	0			35
								370	9									
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-		408	1	10671	3	N	325	314	0			46
								358	9									
07	15779	X	11597	-0-	-4182	-0-		287	1	11000	3	N	282	285	0			43
								310	9									
08	14291	X	11629	-0-	-2662	-0-		98	1	11181	3	N	315	311	0			47
								3	4	347	9							
09	12960	X	10833	-0-	-2127	-0-		75	1	10500	3	N	234	245	0			36
								1	4	257	9							
10	13392	X	10807	-0-	-2585	-0-		85	1	10422	3	N	273	283	0			26
								300	9									
11	11430	X	9636	-0-	-1794	-0-		87	1	9334	3	N	195	199	0			22
								215	9									
12	11625	X	10110	-0-	-1515	-0-		110	1	9661	3	N	308	302	0			28
								339	9									

TOTAL GAS PROD: 146,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	19433	-0-	-2980	-0-		677	1	18073	3	N	621	635	0			47
								683	9									
02	20244	X	17058	-0-	-3186	-0-		411	1	15990	3	N	596	565	0	15	8	63
								1	4	656	9							
03	22351	X	18550	-0-	-3801	-0-		504	1	17313	3	N	665	654	0			74
								1	4	732	9							
04	21630	X	17418	-0-	-4212	-0-		552	1	16254	3	N	556	583	0			47
								612	9									
05	20336	X	17901	-0-	-2435	-0-		579	1	16841	3	N	436	437	0			46
								1	4	480	9							
06	18810	X	16427	-0-	-2383	-0-		584	1	15297	3	N	496	472	0			70
								546	9									
07	18879	X	15987	-0-	-2892	-0-		392	1	15069	3	N	478	475	0			73
								526	9									
08	18538	X	15262	-0-	-3276	-0-		127	1	14614	3	N	471	474	0			70
								3	4	518	9							
09	17430	X	13825	-0-	-3605	-0-		95	1	13293	3	N	396	405	0			61
								1	4	436	9							
10	17887	X	13955	-0-	-3932	-0-		110	1	13404	3	N	401	422	0	2	8	38
								441	9									
11	16440	X	12473	-0-	-3967	-0-		112	1	11981	3	N	345	343	0			40
								380	9									
12	15996	X	12233	-0-	-3763	-0-		132	1	11629	3	N	428	429	0			39
								1	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 190,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,889

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	9655	-0-	-8356	-0-	4	1	9238	3	Y	358	372	0			11
							19	4	394	9							
02	13580	X	9639	-0-	-3941	-0-	4	1	9324	3	Y	283	282	0			12
							311	9									
03	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	8	1	6287	3	Y	210	206	0			16
							231	9									
04	10680	X	7410	-0-	-3270	-0-	4	1	7158	3	Y	225	233	0			8
							248	9									
05	11005	X	8531	-0-	-2474	-0-	8	1	8171	3	Y	313	309	0			12
							8	4	344	9							
06	10320	X	7170	-0-	-3150	-0-	8	1	6824	3	Y	307	296	0			23
							338	9									
07	10664	X	7765	-0-	-2899	-0-	10	1	7471	3	Y	235	245	0			13
							25	4	259	9							
08	8525	X	7147	-0-	-1378	-0-	8	1	6895	3	Y	222	221	0			14
							244	9									
09	8250	X	6454	-0-	-1796	-0-	5	1	6231	3	Y	198	196	0			16
							218	9									
10	8525	X	5871	-0-	-2654	-0-	5	1	5682	3	Y	167	171	0			12
							184	9									
11	7500	X	6215	-0-	-1285	-0-	9	1	5999	3	Y	188	188	0			12
							207	9									
12	7750	X	5137	-0-	-2613	-0-	9	1	4930	3	Y	180	177	0			15
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 87,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16276	-0-	-2417	-0-	147	1	13568	3	N	2327	2295	1			158
							1	4	2560	9							
02	16884	X	14736	-0-	-2148	-0-	171	1	12310	3	N	2047	2062	1			143
							3	4	2252	9							
03	18693	X	15421	-0-	-3272	-0-	188	1	13004	3	N	2024	2050	1			117
							3	4	2226	9							
04	16230	X	14941	-0-	-1289	-0-	198	1	12793	3	N	1769	1798	1			88
							4	4	1946	9							
05	16771	X	16187	-0-	-584	-0-	216	1	13705	3	N	2051	2036	1			103
							10	4	2256	9							
06	15780	X	13782	-0-	-1998	-0-	188	1	11712	3	N	1708	1721	1	1	8	89
							3	4	1879	9							
07	16306	X	14141	-0-	-2165	-0-	199	1	11972	3	N	1787	1769	1			107
							4	4	1966	9							
08	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-	214	1	11973	3	N	1682	1725	1	9	8	55
							2	4	1850	9							
09	15660	X	13156	-0-	-2504	-0-	128	1	11170	3	N	1685	1618	1			122
							4	4	1854	9							
10	16182	X	13268	-0-	-2914	-0-	78	1	11394	3	N	1629	1632	1			119
							4	4	1792	9							
11	13770	X	11834	-0-	-1936	-0-	79	1	10290	3	N	1326	1338	1			107
							6	4	1459	9							
12	14136	X	12182	-0-	-1954	-0-	93	1	10417	3	N	1510	1501	1			116
							11	4	1661	9							

TOTAL GAS PROD: 169,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,545

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15105	-0-	-1635	-0-	135	1	12436	3	Y	2303	2267	1			157
							1	4	2533	9							
02	14392	X	12138	-0-	-2254	-0-	133	1	9604	3	Y	2181	2186	1			152
							2	4	2399	9							
03	15934	X	14564	-0-	-1370	-0-	170	1	11763	3	Y	2389	2403	1			138
							3	4	2628	9							
04	14880	X	14028	-0-	-852	-0-	178	1	11485	3	Y	2146	2177	1			107
							4	4	2361	9							
05	15097	X	13908	-0-	-1189	-0-	177	1	11266	3	Y	2234	2229	1			112
							8	4	2457	9							
06	14610	X	12801	-0-	-1809	-0-	171	1	10644	3	Y	1804	1822	1			94
							2	4	1984	9							
07	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	208	1	12567	3	Y	1902	1882	1			114
							4	4	2092	9							
08	13733	X	13294	-0-	-439	-0-	196	1	10984	3	Y	1921	1972	1			63
							1	4	2113	9							
09	13290	X	12038	-0-	-1252	-0-	112	1	9810	3	Y	1920	1844	1			139
							4	4	2112	9							
10	13733	X	11881	-0-	-1852	-0-	67	1	9697	3	Y	1922	1921	1			140
							3	4	2114	9							
11	13290	X	10721	-0-	-2569	-0-	67	1	8723	3	Y	1751	1750	1			141
							5	4	1926	9							
12	13733	X	12774	-0-	-959	-0-	94	1	10520	3	Y	1954	1945	1			150
							11	4	2149	9							

TOTAL GAS PROD: 158,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,427

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. GAS LIFT (I)(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	8137	-0-	-2651	-0-	97	1	7258	3	Y	711	704	0			78
							782	9									
02	11032	X	7372	-0-	-3660	-0-	60	1	6313	3	Y	908	891	0			95
							999	9									
03	12214	X	10152	-0-	-2062	-0-	87	1	9028	3	Y	943	971	0			67
							1037	9									
04	11820	X	8693	-0-	-3127	-0-	77	1	7921	3	Y	632	648	0			51
							695	9									
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	155	1	9517	3	Y	752	751	0			52
							1	4	827	9							
06	9810	X	6030	-0-	-3780	-0-	96	1	5261	3	Y	612	616	0			48
							673	9									
07	10137	X	9074	-0-	-1063	-0-	128	1	8119	3	Y	752	755	0			45
							827	9									
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	122	1	11367	3	Y	844	845	0			44
							928	9									
09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	56	1	10571	3	Y	852	842	0			54
							937	9									
10	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	10429	3	Y	884	865	0			73
							972	9									
11	12030	X	11856	-0-	-174	-0-	59	1	10843	3	Y	867	843	0			97
							954	9									
*12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	63	1	12323	3	Y	816	840	0			73
							7	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 120,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,573

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15439	-0-	-2634	-0-	190	1	14333	3	Y	833	805	0			91
							916	9									
02	16212	X	14474	-0-	-1738	-0-	128	1	13368	3	Y	889	887	0			93
							978	9									
03	15841	X	13176	-0-	-2665	-0-	119	1	12346	3	Y	646	693	0			46
							711	9									
04	14940	X	14001	-0-	-939	-0-	131	1	13374	3	Y	451	461	0			36
							496	9									
05	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	324	1	19890	3	Y	396	405	0			27
							2	4	436	9							
06	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	282	1	15434	3	Y	353	353	0			27
							388	9									
07	16027	X	14324	-0-	-1703	-0-	219	1	13850	3	Y	232	245	0			14
							255	9									
08	16616	X	9529	-0-	-7087	-0-	95	1	8838	3	Y	542	528	0			28
							596	9									
09	16080	X	8647	-0-	-7433	-0-	42	1	7989	3	Y	560	553	0			35
							616	9									
10	16616	X	9136	-0-	-7480	-0-	46	1	8477	3	Y	557	546	0			46
							613	9									
11	16080	X	7904	-0-	-8176	-0-	40	1	7220	3	Y	585	565	0			66
							644	9									
12	14322	X	5184	-0-	-9138	-0-	24	1	4693	3	Y	423	451	0			38
							2	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 148,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,467

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9848	-0-	-3420	-0-	119	1	8974	3	Y	686	666	0			75
							755	9									
02	14140	X	13623	-0-	-517	-0-	121	1	12658	3	Y	767	762	0			80
							844	9									
03	15655	X	13379	-0-	-2276	-0-	121	1	12466	3	Y	720	749	0			51
							792	9									
04	15150	X	11088	-0-	-4062	-0-	101	1	10350	3	Y	579	584	0			46
							637	9									
05	15407	X	6988	-0-	-8419	-0-	103	1	6328	3	Y	505	516	0			35
							1	4	556	9							
06	14610	X	11812	-0-	-2798	-0-	203	1	11103	3	Y	460	459	0			36
							506	9									
07	15097	X	12727	-0-	-2370	-0-	189	1	11993	3	Y	495	501	0			30
							545	9									
08	13392	X	7289	-0-	-6103	-0-	71	1	6596	3	Y	565	566	0			29
							622	9									
09	11820	X	7168	-0-	-4652	-0-	34	1	6448	3	Y	624	614	0			39
							686	9									
10	12741	X	6873	-0-	-5868	-0-	33	1	6150	3	Y	627	614	0			52
							690	9									
11	12330	X	5905	-0-	-6425	-0-	28	1	5185	3	Y	629	610	0			71
							692	9									
12	12741	X	10095	-0-	-2646	-0-	46	1	9254	3	Y	718	725	0			64
							5	4	790	9							

TOTAL GAS PROD: 116,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,375

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. (I) GAS LIFT(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	14654	-0-	-4039	-0-	19	1	14298	3	Y	306	306	0			4
							337	9									
02	13020	X	12927	-0-	-93	-0-	33	1	12461	3	Y	393	391	0			6
							1	4	432	9							
03	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	42	1	14057	3	Y	440	439	0			7
							1	4	484	9							
04	14190	X	13133	-0-	-1057	-0-	17	1	12724	3	Y	356	356	0			7
							392	9									
05	14663	X	13127	-0-	-1536	-0-	19	1	12711	3	Y	360	360	0			7
							1	4	396	9							
06	14190	X	11336	-0-	-2854	-0-	19	1	10937	3	Y	343	344	0			6
							3	4	377	9							
07	14570	X	12385	-0-	-2185	-0-	164	1	11757	3	Y	417	415	0			8
							5	4	459	9							
08	14570	X	14042	-0-	-528	-0-	251	1	13342	3	Y	399	395	0			12
							10	4	439	9							
09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	264	1	13974	3	Y	512	466	0	48	1	10
							2	4	563	9							
10	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	261	1	13225	3	Y	629	624	0			15
							8	4	692	9							
11	13590	X	12825	-0-	-765	-0-	271	1	11875	3	Y	611	611	0			15
							7	4	672	9							
12	15283	X	13025	-0-	-2258	-0-	310	1	12163	3	Y	501	507	0			9
							1	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 161,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,267

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23240	-0-	-3048	-0-	98	1	21662	3	N	1345	1352	1			92
							1480	9									
02	23688	X	20154	-0-	-3534	-0-	85	1	18770	3	N	1181	1179	1			94
							1299	9									
03	25017	X	21403	-0-	-3614	-0-	89	1	19891	3	N	1294	1277	1	3	8	108
							1423	9									
04	23490	X	20306	-0-	-3184	-0-	80	1	19087	3	N	1035	1054	1			89
							1139	9									
05	23250	X	20987	-0-	-2263	-0-	88	1	19500	3	N	1180	1169	1			100
							101	4	1298	9							
06	22500	X	18624	-0-	-3876	-0-	71	1	17475	3	N	980	1009	1	1	8	70
							1078	9									
07	22320	X	19276	-0-	-3044	-0-	69	1	17999	3	N	1098	1103	1			65
							1208	9									
08	21390	X	17366	-0-	-4024	-0-	65	1	16236	3	N	968	963	1	1	8	69
							1065	9									
09	20310	X	7508	-0-	-12802	-0-	27	1	7009	3	N	427	421	1			75
							2	4	470	9							
10	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	64	1	21885	3	N	1236	1221	1			90
							4	4	1360	9							
11	18660	X	17047	-0-	-1613	-0-	68	1	15950	3	N	934	970	1			54
							2	4	1027	9							
12	19282	X	18122	-0-	-1160	-0-	72	1	16886	3	N	1056	1038	1	1	8	71
							2	4	1162	9							

TOTAL GAS PROD: 227,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,734

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	3720	X	2695	-0-	-1025	-0-	39	1	2159	3	Y	452	413	1	4	8	110
							497	9									
02	3360	X	1765	-0-	-1595	-0-	42	1	1569	3	Y	140	190	1	2	8	58
							154	9									
03	4216	X	1836	-0-	-2380	-0-	37	1	1688	3	Y	101	82	1	74	8	3
							111	9									
04	4080	X	985	-0-	-3095	-0-	23	1	671	3	Y	264	211	1			56
							1	4	290	9							
05	4216	X	645	-0-	-3571	-0-	23	1	259	3	Y	330	218	1	125	8	43
							363	9									
06	2610	X	886	-0-	-1724	-0-	28	1	650	3	Y	189	202	1			30
							208	9									
07	1953	X	1051	-0-	-902	-0-	21	1	817	3	Y	194	186	1			38
							213	9									
08	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	18	1	1049	3	Y	181	201	1			18
							199	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	Y	325	321	1			22
							358	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	9	1	758	3	Y	343	317	1			48
							377	9									
11	1230	N	996	-0-	-234	-0-	12	1	687	3	Y	270	298	1			20
							297	9									
12	1209	N	852	-0-	-357	-0-	8	1	550	3	Y	267	255	1			32
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

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	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	144	1	7124	3	Y	566	570	1			139
							623	9									
02	11340	X	6220	-0-	-5120	-0-	120	1	5727	3	Y	339	336	1			142
							373	9									
03	12555	X	5718	-0-	-6837	-0-	133	1	4848	3	Y	670	726	1	12	8	74
							737	9									
04	12150	X	6803	-0-	-5347	-0-	123	1	5885	3	Y	713	635	1			152
							11	4	784	9							
05	11160	X	8453	-0-	-2707	-0-	129	1	7670	3	Y	590	559	1	75	8	108
							5	4	649	9							
06	7650	X	5979	-0-	-1671	-0-	110	1	5342	3	Y	479	512	1			75
							527	9									
07	7037	X	4709	-0-	-2328	-0-	82	1	4124	3	Y	455	442	1			88
							2	4	501	9							
08	8463	X	4139	-0-	-4324	-0-	63	1	3661	3	Y	377	428	1			37
							415	9									
09	8190	X	4953	-0-	-3237	-0-	64	1	4215	3	Y	613	608	1			42
							674	9									
10	8463	X	6240	-0-	-2223	-0-	67	1	5250	3	Y	839	763	1			118
							923	9									
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	93	1	5124	3	Y	732	796	1			54
							805	9									
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	87	1	5818	3	Y	843	795	1			102
							1	4	927	9							

TOTAL GAS PROD: 73,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,216

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	18662	X	13325	-0-	-5337	-0-	6	1	12811	3	Y	438	448	0			13
							26	4	482	9							
02	14392	X	12407	-0-	-1985	-0-	5	1	12078	3	Y	294	294	0			13
							1	4	323	9							
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	16	1	13429	3	Y	313	302	0			24
							344	9									
04	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	7	1	14571	3	Y	376	386	0			14
							414	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	3	Y	352	352	0			14
							15	4	387	9							
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	14	1	13005	3	Y	326	316	0			24
							359	9									
07	15500	X	13453	-0-	-2047	-0-	17	1	13020	3	Y	338	343	0			19
							44	4	372	9							
08	15841	X	12547	-0-	-3294	-0-	15	1	12259	3	Y	248	250	0	1	8	16
							273	9									
09	15330	X	12722	-0-	-2608	-0-	9	1	12413	3	Y	273	266	0	1	8	22
							300	9									
10	15841	X	12380	-0-	-3461	-0-	10	1	12095	3	Y	250	254	0			18
							275	9									
11	13380	X	9494	-0-	-3886	-0-	13	1	9317	3	Y	149	157	0			10
							164	9									
12	13454	X	11170	-0-	-2284	-0-	19	1	10876	3	Y	249	239	0			20
							1	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 155,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

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	17887	X	5946	-0-	-11941	-0-	95	1	4864	3	Y	892	871	0			60
							6	4	981	9							
02	15904	X	7524	-0-	-8380	-0-	97	1	6585	3	Y	761	760	0			61
							5	4	837	9							
03	16926	X	10493	-0-	-6433	-0-	133	1	9445	3	Y	831	832	0			60
							1	4	914	9							
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	100	1	9619	3	Y	712	718	0			54
							3	4	783	9							
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	38	1	8192	3	Y	748	762	0			40
							3	4	823	9							
06	10140	X	9268	-0-	-872	-0-	28	1	8624	3	Y	556	554	0			42
							4	4	612	9							
07	10850	X	8864	-0-	-1986	-0-	25	1	8303	3	Y	487	502	0			27
							536	9									
08	10850	X	9032	-0-	-1818	-0-	31	1	8405	3	Y	541	537	0			31
							1	4	595	9							
09	10500	X	9778	-0-	-722	-0-	37	1	9064	3	Y	615	591	0			55
							677	9									
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	37	1	9561	3	Y	712	713	0			54
							1	4	783	9							
11	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	32	1	9131	3	Y	599	599	0			54
							2	4	659	9							
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	33	1	7566	3	Y	692	698	0			48
							1	4	761	9							

TOTAL GAS PROD: 109,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,146

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	9548	X	5744	-0-	-3804	-0-	108	1	5464	3	Y	150	147	0		10
							7	4	165	9						
02	9268	X	6962	-0-	-2306	-0-	94	1	6420	3	Y	403	381	0		32
							5	4	443	9						
03	10261	X	6822	-0-	-3439	-0-	88	1	6240	3	Y	448	448	0		32
							1	4	493	9						
04	9930	X	5890	-0-	-4040	-0-	56	1	5452	3	Y	345	351	0		26
							2	4	380	9						
05	9579	X	4898	-0-	-4681	-0-	20	1	4455	3	Y	384	389	0		21
							1	4	422	9						
06	7470	X	4444	-0-	-3026	-0-	14	1	4201	3	Y	206	211	0		16
							2	4	227	9						
07	7719	X	482	-0-	-7237	-0-	1	1	265	3	Y	196	201	0		11
							216	9								
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	151	153	0		9
09	5880	X	322	-0-	-5558	-0-	1	1	321	3	Y	-0-	9	0		-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	5	5	0		-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	7	6	0		1
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	5	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

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	16678	X	12798	-0-	-3880	-0-	228	1	11602	3	Y	865	853	0		58
							16	4	952	9						
02	15064	X	10300	-0-	-4764	-0-	137	1	9343	3	Y	739	738	0		59
							7	4	813	9						
03	16678	X	8931	-0-	-7747	-0-	112	1	7915	3	Y	821	821	0		59
							1	4	903	9						
04	13710	X	5883	-0-	-7827	-0-	54	1	5258	3	Y	517	537	0		39
							2	4	569	9						
05	13330	X	6676	-0-	-6654	-0-	29	1	6107	3	Y	489	502	0		26
							2	4	538	9						
06	12390	X	9064	-0-	-3326	-0-	28	1	8583	3	Y	408	403	0		31
							4	4	449	9						
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	35	1	11514	3	Y	532	533	0		30
							585	9								
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	46	1	12526	3	Y	658	650	0		38
							1	4	724	9						
09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	45	1	11238	3	Y	664	643	0		59
							730	9								
10	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	48	1	12455	3	Y	769	770	0		58
							1	4	846	9						
11	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	37	1	10441	3	Y	827	810	0		75
							2	4	910	9						
*12	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	76	1	17539	3	Y	1318	1302	0		91
							2	4	1450	9						

TOTAL GAS PROD: 134,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,607

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	18972	X	13540	-0-	-5432	-0-	163	1	12236	3	Y	1037	961	0			113
							1141	9									
02	17108	X	12710	-0-	-4398	-0-	116	1	12154	3	Y	400	471	0			42
							440	9									
03	17794	X	12830	-0-	-4964	-0-	117	1	12115	3	Y	544	547	0			39
							598	9									
04	17220	X	11957	-0-	-5263	-0-	112	1	11419	3	Y	387	395	0			31
							426	9									
05	17794	X	6076	-0-	-11718	-0-	91	1	5581	3	Y	367	373	0			25
							404	9									
06	13620	X	10053	-0-	-3567	-0-	175	1	9534	3	Y	313	314	0			24
							344	9									
07	14074	X	10819	-0-	-3255	-0-	163	1	10294	3	Y	329	333	0			20
							362	9									
08	12834	X	6605	-0-	-6229	-0-	67	1	6195	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
09	11970	X	6033	-0-	-5937	-0-	30	1	5653	3	Y	318	314	0			20
							350	9									
10	10819	X	5408	-0-	-5411	-0-	27	1	5081	3	Y	273	270	0			23
							300	9									
11	10470	X	7201	-0-	-3269	-0-	37	1	6746	3	Y	380	360	0			43
							418	9									
12	10819	X	6130	-0-	-4689	-0-	29	1	5727	3	Y	337	350	0			30
							3	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 109,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

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(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	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	131	1	9837	3	Y	964	920	0			105
							1060	9									
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	133	1	13930	3	Y	956	961	0			100
							1052	9									
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	138	1	14253	3	Y	1083	1106	0			77
							1191	9									
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	125	1	12836	3	Y	773	788	0			62
							850	9									
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	226	1	13913	3	Y	692	707	0			47
							1	4	761	9							
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	213	1	11656	3	Y	683	677	0			53
							751	9									
07	16740	X	12839	-0-	-3901	-0-	185	1	11718	3	Y	851	853	0			51
							936	9									
08	15593	X	15045	-0-	-548	-0-	153	1	14196	3	Y	633	651	0			33
							696	9									
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	70	1	13327	3	Y	632	623	0	2	8	40
							695	9									
10	14911	X	14105	-0-	-806	-0-	72	1	13287	3	Y	678	661	0	1	8	56
							746	9									
11	14550	X	11530	-0-	-3020	-0-	58	1	10703	3	Y	699	675	0	2	8	78
							769	9									
12	15035	X	14795	-0-	-240	-0-	71	1	13902	3	Y	740	752	0			66
							8	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 165,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,384

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(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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	253	1	5660	3	N	317					665
							349	9									
02	3136	X	2325	-0-	-811	-0-	143	1	1944	3	N	216	520	1			361
							238	9									
03	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3012	3	283	9	N	257	130	1			488
04	6060	X	2468	-0-	-3592	-0-	2186	3	282	9	N	256	483	1			261
05	6262	X	2755	-0-	-3507	-0-	2341	3	414	9	N	376	273	1			364
06	6060	X	2307	-0-	-3753	-0-	2068	3	239	9	N	217	317	1			264
07	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	1942	3	251	9	N	228	300	1			192
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3339	3	398	9	N	362	314	1			240
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2653	3	497	9	N	452	330	1			362
*10	2759	X	1558	-0-	-1201	-0-	1558	3			N	-0-	160	1	81	3	121
11	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	2503	3	333	9	N	303	148	1			276
12	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	2462	3	349	9	N	317	453	1			140

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5809	-0-		-4297		-0-	105	1	5352	3	Y	314	309	0			21
									7	4	345	9							
02	9100	X	6345	-0-		-2755		-0-	86	1	5906	3	Y	317	310	0	3	8	25
									4	4	349	9							
03	8845	X	8845	-0-		-0-		-0-	116	1	8205	3	Y	475	466	0			34
									1	4	523	9							
04	8340	X	3306	-0-		-5034		-0-	28	1	2728	3	Y	499	495	0			38
									1	4	549	9							
05	7657	X	1655	-0-		-6002		-0-	5	1	1101	3	Y	499	510	0			27
									549	9									
06	8550	X	2615	-0-		-5935		-0-	7	1	2303	3	Y	276	282	0			21
									1	4	304	9							
07	8835	X	2861	-0-		-5974		-0-	8	1	2611	3	Y	220	229	0			12
									242	9									
08	8835	X	2710	-0-		-6125		-0-	9	1	2434	3	Y	243	240	0	1	8	14
									267	9									
09	3300	X	2525	-0-		-775		-0-	9	1	2262	3	Y	231	212	0	14	8	19
									254	9									
10	3031	X	3031	-0-		-0-		-0-	10	1	2724	3	Y	270	269	0			20
									297	9									
11	2989	X	2989	-0-		-0-		-0-	9	1	2705	3	Y	250	247	0			23
									275	9									
12	2852	X	2833	-0-		-19		-0-	11	1	2516	3	Y	278	282	0			19
									306	9									

TOTAL GAS PROD: 45,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9768	X	9768	-0-		-0-		-0-	181	1	9202	3	Y	339	332	0			23
									12	4	373	9							
02	7559	X	7559	-0-		-0-		-0-	105	1	7117	3	Y	302	301	0			24
									5	4	332	9							
03	8610	X	8610	-0-		-0-		-0-	114	1	8086	3	Y	372	369	0			27
									1	4	409	9							
04	6870	X	5616	-0-		-1254		-0-	54	1	5165	3	Y	359	359	0			27
									2	4	395	9							
05	7099	X	3247	-0-		-3852		-0-	14	1	2910	3	Y	293	304	0			16
									1	4	322	9							
06	6870	X	4022	-0-		-2848		-0-	10	1	3130	3	Y	801	756	0			61
									1	4	881	9							
07	8618	X	4237	-0-		-4381		-0-	10	1	3321	3	Y	824	839	0			46
									906	9									
08	8618	X	4005	-0-		-4613		-0-	12	1	3292	3	Y	637	646	0			37
									701	9									
09	5610	X	3538	-0-		-2072		-0-	13	1	3265	3	Y	236	252	0			21
									260	9									
10	4247	X	3380	-0-		-867		-0-	12	1	3086	3	Y	256	258	0			19
									282	9									
11	4110	X	2868	-0-		-1242		-0-	9	1	2614	3	Y	223	222	0			20
									245	9									
12	4247	X	3720	-0-		-527		-0-	15	1	3450	3	Y	232	236	0			16
									255	9									

TOTAL GAS PROD: 60,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,874

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-		122	1	6212	3	Y	367	352	0			25
								8	4	404	9							
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-		111	1	7582	3	Y	313	313	0			25
								6	4	344	9							
03	7502	X	6446	-0-	-1056	-0-		84	1	5979	3	Y	347	347	0			25
								1	4	382	9							
04	7260	X	4114	-0-	-3146	-0-		39	1	3725	3	Y	317	318	0			24
								1	4	349	9							
05	7998	X	1884	-0-	-6114	-0-		7	1	1474	3	Y	366	370	0			20
								403	9									
06	7740	X	1150	-0-	-6590	-0-		3	1	830	3	Y	288	286	0			22
								317	9									
07	7006	X	999	-0-	-6007	-0-		2	1	696	3	Y	274	281	0			15
								301	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-						Y	191	195	0			11
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-						Y	3	14	0			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	1	1	0			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	7	6	0			1
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10442	-0-	-3911	-0-		13	1	10045	3	Y	349	349	0			4
								384	9									
02	9800	X	9182	-0-	-618	-0-		23	1	8752	3	Y	370	368	0			6
								407	9									
03	10850	X	10154	-0-	-696	-0-		29	1	9672	3	Y	411	410	0			7
								1	4	452	9							
04	10500	X	9080	-0-	-1420	-0-		12	1	8713	3	Y	323	324	0			6
								355	9									
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-		15	1	10106	3	Y	326	325	0			7
								1	4	359	9							
06	10110	X	9004	-0-	-1106	-0-		15	1	8664	3	Y	294	296	0			5
								2	4	323	9							
07	10168	X	9567	-0-	-601	-0-		126	1	9035	3	Y	365	363	0			7
								4	4	402	9							
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-		191	1	10187	3	Y	359	355	0			11
								7	4	395	9							
09	10140	X	9331	-0-	-809	-0-		165	1	8744	3	Y	383	350	0	37	1	7
								1	4	421	9							
10	10478	X	9508	-0-	-970	-0-		174	1	8841	3	Y	444	440	0			11
								5	4	488	9							
11	10440	X	7450	-0-	-2990	-0-		157	1	6892	3	Y	361	363	0			9
								4	4	397	9							
12	10788	X	6761	-0-	-4027	-0-		158	1	6203	3	Y	364	366	0			7
								400	9									

TOTAL GAS PROD: 111,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,349

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8365	-0-	-98	-0-	8	1	8132	3	Y	203	202	0			3
							2	4	223	9							
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	8	1	7580	3	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	10	1	8859	3	Y	210	210	0			3
							1	4	231	9							
04	8130	X	8105	-0-	-25	-0-	10	1	7907	3	Y	171	171	0			3
							188	9									
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	11	1	8482	3	Y	188	188	0			3
							1	4	207	9							
06	8310	X	8069	-0-	-241	-0-	17	1	7868	3	Y	166	165	0			4
							1	4	183	9							
07	9114	X	8923	-0-	-191	-0-	14	1	8713	3	Y	178	177	0			5
							196	9									
08	9114	X	1900	-0-	-7214	-0-	4	1	1855	3	Y	36	40	0			1
							1	4	40	9							
09	8430	X	5851	-0-	-2579	-0-	9	1	5506	3	Y	305	258	0	41	1	7
							336	9									
10	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	14	1	8218	3	Y	362	361	0			8
							2	4	398	9							
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	15	1	8940	3	Y	172	176	0			4
							1	4	189	9							
12	8928	X	8793	-0-	-135	-0-	38	1	8535	3	Y	200	200	0			4
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 93,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

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. GAS LIFT (I)(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	14582	-0-	-4142	-0-	63	1	13396	3	Y	1016	1015	0			29
							5	4	1118	9							
02	15316	X	12354	-0-	-2962	-0-	46	1	11356	3	Y	862	706	0	133	1	52
							4	4	948	9							
03	15531	X	13207	-0-	-2324	-0-	43	1	12130	3	Y	939	706	0	259	1	26
							1	4	1033	9							
04	15030	X	12525	-0-	-2505	-0-	41	1	11588	3	Y	813	795	0	30	1	14
							2	4	894	9							
05	15531	X	15348	-0-	-183	-0-	56	1	14319	3	Y	877	859	0	16	1	16
							8	4	965	9							
06	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	51	1	13191	3	Y	819	814	0			21
							1	4	901	9							
07	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	63	1	15283	3	Y	924	926	0			19
							2	4	1016	9							
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	61	1	15043	3	Y	870	865	0			24
							1	4	957	9							
09	14850	X	13502	-0-	-1348	-0-	55	1	12728	3	Y	653	658	0			19
							1	4	718	9							
10	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	57	1	15685	3	Y	857	856	0			20
							1	4	943	9							
11	15840	X	13326	-0-	-2514	-0-	54	1	12462	3	Y	735	729	0			26
							1	4	809	9							
12	16368	X	14625	-0-	-1743	-0-	60	1	13692	3	Y	793	801	0			18
							1	4	872	9							

TOTAL GAS PROD: 172,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,158

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	21483	X	17012	-0-		-4471	-0-	75	1	15884	3	Y	952	956	0			27
								6	4	1047	9							
02	19404	X	12591	-0-		-6813	-0-	47	1	11651	3	Y	808	662	0	124	1	49
								4	4	889	9							
03	21483	X	14650	-0-		-6833	-0-	48	1	13648	3	Y	866	651	0	240	1	24
								1	4	953	9							
04	18090	X	13783	-0-		-4307	-0-	46	1	12794	3	Y	855	836	0	28	1	15
								2	4	941	9							
05	17019	X	12927	-0-		-4092	-0-	47	1	12028	3	Y	768	753	0	16	1	14
								7	4	845	9							
06	16470	X	11318	-0-		-5152	-0-	41	1	10652	3	Y	567	566	0			15
								1	4	624	9							
07	14663	X	12007	-0-		-2656	-0-	47	1	11189	3	Y	699	700	0			14
								2	4	769	9							
08	14663	X	11930	-0-		-2733	-0-	45	1	11159	3	Y	660	656	0			18
								726	9									
09	13770	X	10306	-0-		-3464	-0-	42	1	9704	3	Y	508	511	0			15
								1	4	559	9							
10	12927	X	12073	-0-		-854	-0-	42	1	11271	3	Y	690	689	0			16
								1	4	759	9							
11	11610	X	10111	-0-		-1499	-0-	40	1	9402	3	Y	608	603	0			21
								669	9									
12	11997	X	10993	-0-		-1004	-0-	46	1	10225	3	Y	655	662	0			14
								1	4	721	9							

TOTAL GAS PROD: 149,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,636

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	14942	X	13629	-0-		-1313	-0-	58	1	12490	3	Y	978	975	0			28
								5	4	1076	9							
02	13496	X	11224	-0-		-2272	-0-	41	1	10127	3	Y	957	764	0	140	1	56
								3	4	1053	9			25	8			
03	14942	X	12296	-0-		-2646	-0-	40	1	11201	3	Y	958	720	0	267	1	27
								1	4	1054	9							
04	13680	X	11742	-0-		-1938	-0-	38	1	10821	3	Y	801	784	0	30	1	14
								2	4	881	9							
05	13888	X	12426	-0-		-1462	-0-	45	1	11413	3	Y	874	857	0	15	1	16
								7	4	961	9							
06	13200	X	12328	-0-		-872	-0-	44	1	11408	3	Y	796	791	0			21
								876	9									
07	12431	X	12295	-0-		-136	-0-	47	1	11345	3	Y	819	823	0			17
								2	4	901	9							
08	12431	X	12142	-0-		-289	-0-	46	1	11290	3	Y	733	730	0			20
								806	9									
09	12330	X	10269	-0-		-2061	-0-	41	1	9626	3	Y	546	550	0			16
								1	4	601	9							
10	12741	X	10981	-0-		-1760	-0-	37	1	10131	3	Y	739	738	0			17
								813	9									
11	12330	X	10035	-0-		-2295	-0-	40	1	9304	3	Y	628	623	0			22
								691	9									
12	12307	X	11517	-0-		-790	-0-	48	1	10683	3	Y	714	720	0			16
								1	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 140,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,543

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

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	9486	X	8074	-0-	-1412		-0-		415	1	7334	3	Y	295	274	1			156
									325	9									
02	12016	X	12016	-0-	-0-		-0-		227	1	11450	3	Y	308	191	1			273
									339	9									
03	9083	X	7545	-0-	-1538		-0-		69	1	7153	3	Y	294	218	1			349
									323	9									
04	8250	X	7471	-0-	-779		-0-		59	1	7169	3	Y	221	454	1			116
									243	9									
05	13299	X	7658	-0-	-5641		-0-		58	1	7293	3	Y	279	171	1			224
									307	9									
06	12870	X	7575	-0-	-5295		-0-		45	1	7280	3	Y	227	374	1			77
									250	9									
07	13299	X	7790	-0-	-5509		-0-		50	1	7467	3	Y	248	172	1			153
									273	9									
08	7719	X	7022	-0-	-697		-0-		25	1	6842	3	Y	141	165	1			129
									155	9									
09	7590	X	6036	-0-	-1554		-0-		25	1	5851	3	Y	145	138	1			136
									160	9									
10	7843	X	5517	-0-	-2326		-0-		55	1	5152	3	Y	282	232	1			186
									310	9									
11	7590	X	5513	-0-	-2077		-0-		76	1	5271	3	Y	151	194	1			143
									166	9									
12	7781	X	5359	-0-	-2422		-0-		44	1	5045	3	Y	245	201	1			187
									270	9									

TOTAL GAS PROD: 87,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

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	16523	X	14072	-0-	-2451		-0-		301	1	10073	3	Y	3345	3369	0			73
									18	4	3680	9							
02	14924	X	13923	-0-	-1001		-0-		336	1	10288	3	Y	2992	2935	0	1	8	129
									8	4	3291	9							
03	17979	X	17979	-0-	-0-		-0-		418	1	14184	3	Y	3068	3101	0			96
									2	4	3375	9							
04	15630	X	11735	-0-	-3895		-0-		256	1	8295	3	Y	2875	2881	0			90
									21	4	3163	9							
05	15407	X	11335	-0-	-4072		-0-		261	1	7930	3	Y	2853	2852	0	2	8	89
									6	4	3138	9							
06	15990	X	10386	-0-	-5604		-0-		238	1	7257	3	Y	2626	2599	0			116
									2	4	2889	9							
07	17980	X	10722	-0-	-7258		-0-		270	1	7334	3	Y	2827	2861	0			82
									8	4	3110	9							
08	17980	X	9884	-0-	-8096		-0-		256	1	6751	3	Y	2607	2566	0			123
									9	4	2868	9							
09	11730	X	9596	-0-	-2134		-0-		256	1	6580	3	Y	2505	2531	0			97
									4	4	2756	9							
10	11346	X	10198	-0-	-1148		-0-		298	1	7213	3	Y	2437	2448	0			86
									6	4	2681	9							
11	10380	X	8698	-0-	-1682		-0-		258	1	6136	3	Y	2092	2028	0			150
									3	4	2301	9							
12	10726	X	9303	-0-	-1423		-0-		260	1	6401	3	Y	2401	2470	0	2	8	79
									1	4	2641	9							

TOTAL GAS PROD: 137,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,628

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	17515	X	14846	-0-	-2669	-0-	63	1	13269	3	Y	1372	1373	0			39
							5	4	1509	9							
02	20048	X	10893	-0-	-9155	-0-	39	1	9692	3	Y	1054	843	0	163	1	62
							3	4	1159	9			25	8			
03	22196	X	11178	-0-	-11018	-0-	36	1	10046	3	Y	995	748	0	281	1	28
							1	4	1095	9							
04	21480	X	10154	-0-	-11326	-0-	32	1	9154	3	Y	879	859	0	32	1	16
							1	4	967	9							
05	17143	X	13373	-0-	-3770	-0-	47	1	12171	3	Y	1044	1024	0	17	1	19
							7	4	1148	9							
06	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	60	1	15659	3	Y	1055	1046	0			28
							1	4	1161	9							
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	58	1	14117	3	Y	1150	1154	0			24
							2	4	1265	9							
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	55	1	13432	3	Y	1017	1013	0			28
							1119	9									
09	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	49	1	11432	3	Y	780	786	0			22
							1	4	858	9							
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	47	1	12904	3	Y	1120	1116	0			26
							1232	9									
11	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	55	1	12795	3	Y	979	971	0			34
							1077	9									
*12	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	55	1	12358	3	Y	1330	1335	0			29
							1	4	1463	9							

TOTAL GAS PROD: 161,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,775

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	12338	X	10383	-0-	-1955	-0-	237	1	7906	3	Y	2024	2042	0			44
							14	4	2226	9							
02	10052	X	8989	-0-	-1063	-0-	221	1	6767	3	Y	1814	1779	0	1	8	78
							6	4	1995	9							
03	11222	X	9303	-0-	-1919	-0-	204	1	6917	3	Y	1983	1999	0			62
							1	4	2181	9							
04	10860	X	8408	-0-	-2452	-0-	193	1	6249	3	Y	1773	1779	0			56
							16	4	1950	9							
05	11222	X	8512	-0-	-2710	-0-	212	1	6430	3	Y	1695	1698	0			53
							5	4	1865	9							
06	10050	X	7612	-0-	-2438	-0-	189	1	5752	3	Y	1517	1503	0			67
							2	4	1669	9							
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	241	1	6546	3	Y	1783	1798	0			52
							7	4	1961	9							
08	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	250	1	6576	3	Y	1631	1606	0			77
							8	4	1794	9							
09	8400	X	8166	-0-	-234	-0-	239	1	6136	3	Y	1625	1639	0			63
							3	4	1788	9							
10	8711	X	7951	-0-	-760	-0-	248	1	6009	3	Y	1535	1544	0			54
							5	4	1689	9							
11	8430	X	6386	-0-	-2044	-0-	199	1	4742	3	Y	1312	1272	0			94
							2	4	1443	9							
12	8711	X	7522	-0-	-1189	-0-	232	1	5722	3	Y	1425	1472	0			47
							1568	9									

TOTAL GAS PROD: 100,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,117

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	12059	X	7879	-0-	-4180	-0-	168	1	5621	3	Y	1891	1907	0			41
							10	4	2080	9							
02	8624	X	7308	-0-	-1316	-0-	180	1	5496	3	Y	1480	1457	0			64
							4	4	1628	9							
03	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	171	1	5816	3	Y	1609	1623	0			50
							1	4	1770	9							
04	9240	X	7116	-0-	-2124	-0-	162	1	5230	3	Y	1555	1556	0			49
							13	4	1711	9							
05	9486	X	7395	-0-	-2091	-0-	190	1	5751	3	Y	1317	1325	0			41
							5	4	1449	9							
06	7830	X	6874	-0-	-956	-0-	184	1	5620	3	Y	971	969	0			43
							2	4	1068	9							
07	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	202	1	5475	3	Y	1293	1299	0			37
							6	4	1422	9							
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	199	1	5249	3	Y	1150	1133	0			54
							7	4	1265	9							
09	7170	X	6084	-0-	-1086	-0-	188	1	4822	3	Y	974	990	0			38
							3	4	1071	9							
10	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	223	1	5381	3	Y	1060	1061	0			37
							4	4	1166	9							
11	6870	X	6306	-0-	-564	-0-	210	1	5017	3	Y	978	945	0			70
							3	4	1076	9							
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	229	1	5622	3	Y	1231	1260	0			41
							1354	9									

TOTAL GAS PROD: 84,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,509

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	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	84	1	17905	3	Y	1411	1402	0			40
							7	4	1552	9							
02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	72	1	17875	3	Y	1298	1043	0	193	1	77
							6	4	1428	9			25	8			
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	62	1	17745	3	Y	1283	965	0	359	1	36
							1	4	1411	9							
04	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	60	1	16755	3	Y	1012	990	0	40	1	18
							2	4	1113	9							
05	14322	X	14203	-0-	-119	-0-	52	1	13208	3	Y	850	834	0	19	1	15
							8	4	935	9							
06	13860	X	11915	-0-	-1945	-0-	43	1	11028	3	Y	766	761	0			20
							1	4	843	9							
07	21452	X	11688	-0-	-9764	-0-	45	1	10755	3	Y	805	808	0			17
							2	4	886	9							
08	19220	X	12589	-0-	-6631	-0-	48	1	11676	3	Y	786	781	0			22
							865	9									
09	17940	X	11464	-0-	-6476	-0-	46	1	10749	3	Y	607	612	0			17
							1	4	668	9							
10	14198	X	10814	-0-	-3384	-0-	37	1	9908	3	Y	790	788	0			19
							869	9									
11	12180	X	7918	-0-	-4262	-0-	31	1	7124	3	Y	694	689	0			24
							763	9									
*12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	56	1	12629	3	Y	965	968	0			21
							1	4	1062	9							

TOTAL GAS PROD: 170,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,267

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	7172	-0-		-11242	-0-	30	1	6511	3	Y	571	580	0			16
								3	4	628	9							
02	17304	X	6100	-0-		-11204	-0-	22	1	5649	3	Y	388	318	0	63	1	23
								2	4	427	9							
03	19158	X	6634	-0-		-12524	-0-	22	1	6188	3	Y	385	289	0	108	1	11
								424	9									
04	18540	X	6526	-0-		-12014	-0-	22	1	6143	3	Y	327	320	0	12	1	6
								1	4	360	9							
05	12493	X	10298	-0-		-2195	-0-	39	1	9893	3	Y	327	321	0	6	1	6
								6	4	360	9							
06	10445	X	10445	-0-		-0-	-0-	39	1	9966	3	Y	400	396	0			10
								440	9									
07	9787	X	9787	-0-		-0-	-0-	38	1	9195	3	Y	503	503	0			10
								1	4	553	9							
08	8742	X	7411	-0-		-1331	-0-	28	1	6987	3	Y	360	360	0			10
								396	9									
09	8460	X	6614	-0-		-1846	-0-	27	1	6314	3	Y	248	251	0			7
								273	9									
10	8742	X	7495	-0-		-1247	-0-	26	1	7126	3	Y	312	312	0			7
								343	9									
11	8460	X	5358	-0-		-3102	-0-	22	1	5050	3	Y	260	258	0			9
								286	9									
12	8742	X	5209	-0-		-3533	-0-	22	1	4915	3	Y	246	250	0			5
								1	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 89,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,327

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10331	-0-		-1666	-0-	199	1	8326	3	Y	1642	1619	1			78
								1806	9									
02	12293	X	12293	-0-		-0-	-0-	177	1	10379	3	Y	1579	1565	1			92
								1737	9									
03	12826	X	12826	-0-		-0-	-0-	222	1	11023	3	Y	1437	1500	1			29
								1581	9									
04	11100	X	10082	-0-		-1018	-0-	152	1	8524	3	Y	1278	1256	1			51
								1406	9									
05	13820	X	13820	-0-		-0-	-0-	106	1	12097	3	Y	1467	1453	1			65
								3	4	1614	9							
06	12690	X	12690	-0-		-0-	-0-	44	1	11115	3	Y	1382	1402	1			45
								11	4	1520	9							
07	13609	X	8036	-0-		-5573	-0-	25	1	6665	3	Y	1224	1218	1			51
								1346	9									
08	13826	X	11821	-0-		-2005	-0-	51	1	10864	3	Y	824	851	1			24
								906	9									
09	13380	X	11546	-0-		-1834	-0-	47	1	10235	3	Y	1149	1117	1			56
								1264	9									
10	13826	X	10084	-0-		-3742	-0-	38	1	8671	3	Y	1250	1235	1			71
								1375	9									
11	12690	X	9942	-0-		-2748	-0-	43	1	8913	3	Y	896	903	1			64
								986	9									
12	11935	X	7234	-0-		-4701	-0-	29	1	6533	3	Y	610	642	1			32
								1	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 130,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,738

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	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	201	1	8409	3	Y	815	803	1			39
							897	9									
02	7840	X	6469	-0-	-1371	-0-	97	1	5648	3	Y	658	659	1			38
							724	9									
03	8680	X	6891	-0-	-1789	-0-	123	1	6123	3	Y	586	612	1			12
							645	9									
04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	177	1	9946	3	Y	562	551	1			23
							618	9									
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	131	1	14891	3	Y	658	652	1			29
							4	4	724	9							
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	61	1	15614	3	Y	620	629	1			20
							15	4	682	9							
07	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	59	1	15342	3	Y	887	870	1			37
							976	9									
08	15748	X	12520	-0-	-3228	-0-	55	1	11716	3	Y	681	698	1			20
							749	9									
09	16380	X	12688	-0-	-3692	-0-	55	1	12017	3	Y	560	553	1			27
							616	9									
10	16926	X	14063	-0-	-2863	-0-	57	1	12952	3	Y	958	931	1			54
							1054	9									
11	16380	X	13798	-0-	-2582	-0-	61	1	12724	3	Y	921	909	1			66
							1013	9									
12	16368	X	14919	-0-	-1449	-0-	63	1	14165	3	Y	626	659	1			33
							2	4	689	9							

TOTAL GAS PROD: 150,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,532

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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	54	1	2245	3	Y	865	860	1			41
							952	9									
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	701	701	1			41
							771	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	47	1	2346	3	Y	507	538	1			10
							558	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	41	1	2315	3	Y	472	463	1			19
							519	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	19	1	2104	3	Y	389	391	1			17
							1	4	428	9							
06	2280	X	1767	-0-	-513	-0-	5	1	1357	3	Y	367	372	1			12
							1	4	404	9							
07	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	7	1	1833	3	Y	293	293	1			12
							322	9									
08	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	11	1	2409	3	Y	308	311	1			9
							339	9									
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	795	765	1			39
							875	9									
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	9	1	2051	3	Y	780	775	1			44
							858	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	Y	612	612	1			44
							673	9									
12	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	11	1	2424	3	Y	491	509	1			26
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 32,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

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	9672	X	9036	-0-		-636		-0-	29	1	8298	3	Y	627	631	0			48
									19	4	690	9							
02	8736	X	6342	-0-		-2394		-0-	22	1	5766	3	Y	489	511	0			26
									16	4	538	9							
03	9269	X	8148	-0-		-1121		-0-	26	1	7532	3	Y	535	536	0			25
									1	4	589	9							
04	8970	X	6752	-0-		-2218		-0-	24	1	6262	3	Y	421	420	0			26
									3	4	463	9							
05	9021	X	7130	-0-		-1891		-0-	34	1	6524	3	Y	520	509	0			37
									572	9									
06	8730	X	7005	-0-		-1725		-0-	30	1	6480	3	Y	449	462	0			24
									1	4	494	9							
07	8153	X	7872	-0-		-281		-0-	29	1	7312	3	Y	482	480	0			26
									1	4	530	9							
08	8153	X	7195	-0-		-958		-0-	24	1	6666	3	Y	459	452	0			33
									505	9									
09	7020	X	5896	-0-		-1124		-0-	27	1	5449	3	Y	382	390	0			25
									420	9									
10	7948	X	7948	-0-		-0-		-0-	38	1	7457	3	Y	412	399	0			38
									453	9									
11	7620	X	7049	-0-		-571		-0-	33	1	6500	3	Y	469	458	0			49
									516	9									
12	7874	X	6798	-0-		-1076		-0-	33	1	6208	3	Y	506	507	0			48
									557	9									

TOTAL GAS PROD: 87,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,751

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	9548	X	7336	-0-		-2212		-0-	23	1	6543	3	Y	686	687	0			53
									15	4	755	9							
02	8428	X	8013	-0-		-415		-0-	27	1	7139	3	Y	752	765	0			40
									20	4	827	9							
03	10861	X	10861	-0-		-0-		-0-	34	1	9986	3	Y	764	768	0			36
									1	4	840	9							
04	12494	X	12494	-0-		-0-		-0-	45	1	11674	3	Y	700	693	0			43
									5	4	770	9							
05	10451	X	10451	-0-		-0-		-0-	51	1	9581	3	Y	744	734	0			53
									1	4	818	9							
06	9460	X	9460	-0-		-0-		-0-	41	1	8817	3	Y	545	569	0			29
									2	4	600	9							
07	12896	X	8667	-0-		-4229		-0-	32	1	8055	3	Y	526	497	0	32	8	26
									1	4	579	9							
08	12896	X	8119	-0-		-4777		-0-	27	1	7413	3	Y	617	599	0			44
									679	9									
09	12480	X	5012	-0-		-7468		-0-	22	1	4429	3	Y	510	521	0			33
									561	9									
10	10447	X	6089	-0-		-4358		-0-	28	1	5469	3	Y	538	521	0			50
									592	9									
11	9450	X	1792	-0-		-7658		-0-	8	1	1486	3	Y	271	293	0			28
									298	9									
12	8680	X	6972	-0-		-1708		-0-	34	1	6239	3	Y	635	603	0			60
									699	9									

TOTAL GAS PROD: 95,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,288

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	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	42	1	11981	3	Y	1217	1237	0			94
							28	4	1339	9							
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	41	1	10740	3	Y	1094	1130	0			58
							30	4	1203	9							
03	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	34	1	10131	3	Y	1131	1136	0			53
							1	4	1244	9							
04	11280	X	10842	-0-	-438	-0-	38	1	9755	3	Y	950	944	0			59
							4	4	1045	9							
05	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	62	1	11740	3	Y	988	976	0			71
							1	4	1087	9							
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	49	1	10644	3	Y	884	907	0			48
							2	4	972	9							
07	13299	X	11407	-0-	-1892	-0-	40	1	10312	3	Y	958	955	0			51
							1	4	1054	9							
08	12896	X	11913	-0-	-983	-0-	39	1	10907	3	Y	879	867	0			63
							967	9									
09	12480	X	9863	-0-	-2617	-0-	45	1	9056	3	Y	693	711	0			45
							762	9									
10	12896	X	12270	-0-	-626	-0-	57	1	11418	3	Y	723	701	0			67
							795	9									
11	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	841	820	0			88
							925	9									
12	11904	X	10946	-0-	-958	-0-	53	1	9895	3	Y	907	909	0			86
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 141,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,265

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	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	24	1	4674	3	Y	1071	1059	1	1	8	54
							1	4	1178	9							
02	6580	X	2386	-0-	-4194	-0-	12	1	1540	3	Y	756	283	0	497	1	27
							2	4	832	9			3	8			
03	7285	X	1508	-0-	-5777	-0-	6	1	1141	3	Y	328	337	0	4	8	14
							361	9									
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	35	1	5335	3	Y	806	777	0			43
							1	4	887	9							
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	157	1	6944	3	Y	1253	1259	0			37
							3	4	1378	9							
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	43	1	6237	3	Y	1216	1192	0			61
							1338	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	26	1	3386	3	Y	955	977	0	3	8	36
							1051	9									
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	37	1	4663	3	Y	730	748	0			18
							803	9									
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	28	1	3664	3	Y	919	897	0			40
							1011	9									
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	34	1	4202	3	Y	644	664	0			20
							708	9									
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	37	1	4211	3	Y	1195	1166	0			49
							1315	9									
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	26	1	3183	3	Y	1015	1017	0	2	8	45
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 61,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,888

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. (I) GAS LIFT(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	3943	-0-	-5760	-0-	17	1	3387	3	Y	489	463	1	1	8	25
							1	4	538	9							
02	8428	X	1091	-0-	-7337	-0-	7	1	840	3	Y	221	83	0	155	1	8
							1	4	243	9							
03	9331	X	177	-0-	-9154	-0-	1	1	132	3	Y	40	46	0			2
							44	9									
04	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	2	1	259	3	Y	70	68	0			4
							77	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3810	X	412	-0-	-3398	-0-	2	1	298	3	Y	102	97	0			5
							112	9									
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	29	1	3764	3	Y	1210	1170	0			45
							1331	9									
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	3405	3	Y	1599	1604	0			40
							1759	9									
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	21	1	2729	3	Y	941	940	0			41
							1035	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	2423	3	Y	1552	1544	0			49
							1707	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	20	1	2266	3	Y	1179	1180	0			48
							1297	9									
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	30	1	3718	3	Y	1252	1245	0			55
							1377	9									

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 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	24955	X	24853	-0-	-102	-0-	129	1	22378	3	Y	2038	2031	1			32
							104	4	2242	9							
02	22540	X	16543	-0-	-5997	-0-	95	1	14935	3	Y	1311	1304	1			39
							71	4	1442	9							
03	23095	X	16119	-0-	-6976	-0-	120	1	14464	3	Y	1243	1259	1			23
							168	4	1367	9							
04	24060	X	13140	-0-	-10920	-0-	100	1	11653	3	Y	1117	1103	1			37
							158	4	1229	9							
05	24862	X	14136	-0-	-10726	-0-	128	1	12545	3	Y	1326	1329	1			34
							4	4	1459	9							
06	24060	X	13124	-0-	-10936	-0-	120	1	11763	3	Y	1125	1122	1			37
							3	4	1238	9							
07	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	112	1	9902	3	Y	1163	1169	1			31
							1279	9									
08	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	111	1	8313	3	Y	1085	1095	1			21
							1	4	1194	9							
09	13680	X	11046	-0-	-2634	-0-	151	1	9838	3	Y	959	958	1			22
							2	4	1055	9							
10	14136	X	11049	-0-	-3087	-0-	148	1	9780	3	Y	1018	1019	1			21
							1	4	1120	9							
11	13110	X	9463	-0-	-3647	-0-	151	1	8258	3	Y	953	942	1			32
							6	4	1048	9							
12	11408	X	10121	-0-	-1287	-0-	168	1	8809	3	Y	1038	1042	1			28
							2	4	1142	9							

TOTAL GAS PROD: 160,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,376

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	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	87	1	15159	3	Y	977	985	1			15
							70	4	1075	9							
02	14560	X	11726	-0-	-2834	-0-	68	1	10593	3	Y	923	911	1			27
							50	4	1015	9							
03	16368	X	12559	-0-	-3809	-0-	93	1	11265	3	Y	973	982	1			18
							131	4	1070	9							
04	15840	X	11407	-0-	-4433	-0-	88	1	10293	3	Y	805	797	1			26
							140	4	886	9							
05	16368	X	10417	-0-	-5951	-0-	95	1	9369	3	Y	864	868	1			22
							3	4	950	9							
06	15840	X	6789	-0-	-9051	-0-	60	1	5945	3	Y	712	710	1			24
							1	4	783	9							
07	12989	X	8968	-0-	-4021	-0-	94	1	8254	3	Y	564	573	1			15
							620	9									
08	12555	X	9343	-0-	-3212	-0-	109	1	8193	3	Y	945	942	1			18
							1	4	1040	9							
09	11400	X	8005	-0-	-3395	-0-	107	1	6969	3	Y	844	842	1			20
							1	4	928	9							
10	10416	X	8178	-0-	-2238	-0-	110	1	7243	3	Y	749	754	1			15
							1	4	824	9							
11	9030	X	6296	-0-	-2734	-0-	100	1	5495	3	Y	634	627	1			22
							4	4	697	9							
12	9331	X	7545	-0-	-1786	-0-	126	1	6615	3	Y	729	731	1			20
							2	4	802	9							

TOTAL GAS PROD: 117,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,719

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	27931	X	20219	-0-	-7712	-0-	107	1	18537	3	Y	1354	1361	1			21
							86	4	1489	9							
02	25060	X	15580	-0-	-9480	-0-	90	1	14024	3	Y	1273	1256	1			38
							66	4	1400	9							
03	23777	X	15931	-0-	-7846	-0-	119	1	14346	3	Y	1181	1197	1			22
							167	4	1299	9							
04	21180	X	14967	-0-	-6213	-0-	115	1	13415	3	Y	1141	1126	1			37
							182	4	1255	9							
05	20212	X	12131	-0-	-8081	-0-	108	1	10633	3	Y	1260	1264	1			33
							4	4	1386	9							
06	19560	X	14724	-0-	-4836	-0-	133	1	13091	3	Y	1361	1349	1			45
							3	4	1497	9							
07	17236	X	14030	-0-	-3206	-0-	136	1	12013	3	Y	1710	1709	1			46
							1881	9									
08	15934	X	12643	-0-	-3291	-0-	146	1	10949	3	Y	1405	1424	1			27
							2	4	1546	9							
09	14970	X	11487	-0-	-3483	-0-	155	1	10128	3	Y	1093	1095	1			25
							2	4	1202	9							
10	15221	X	11686	-0-	-3535	-0-	158	1	10385	3	Y	1038	1042	1			21
							1	4	1142	9							
11	14730	X	9538	-0-	-5192	-0-	152	1	8371	3	Y	916	906	1			31
							7	4	1008	9							
12	14043	X	9371	-0-	-4672	-0-	157	1	8201	3	Y	919	925	1			25
							2	4	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 162,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,651

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	15717	X	10452	-0-		-5265		-0-	25	1	9078	3	Y	1222	1227	1	9	8	41
									5	4	1344	9							
02	12964	X	8161	-0-		-4803		-0-	15	1	6575	3	Y	1428	1332	1	18	8	119
									1571	9									
03	12059	X	8118	-0-		-3941		-0-	16	1	6966	3	Y	1033	1094	1	4	8	54
									1136	9									
04	10410	X	9758	-0-		-652		-0-	25	1	8696	3	Y	942	924	1			72
									1	4	1036	9							
05	13815	X	13815	-0-		-0-		-0-	29	1	12620	3	Y	1059	1044	1	24	8	63
									1	4	1165	9							
06	12435	X	12435	-0-		-0-		-0-	24	1	11112	3	Y	1180	1143	1	47	8	53
									1	4	1298	9							
07	12975	X	12975	-0-		-0-		-0-	25	1	11626	3	Y	1201	1183	1	18	8	53
									3	4	1321	9							
08	12583	X	12583	-0-		-0-		-0-	27	1	11276	3	Y	1163	1144	1	2	8	70
									1	4	1279	9							
09	11190	X	10141	-0-		-1049		-0-	29	1	8966	3	Y	1042	1073	1			39
									1146	9									
10	11597	X	11597	-0-		-0-		-0-	24	1	10147	3	Y	1296	1272	1			63
									1426	9									
11	11190	X	9478	-0-		-1712		-0-	20	1	8414	3	Y	949	973	1			39
									1044	9									
12	11563	X	11336	-0-		-227		-0-	24	1	10187	3	Y	1023	1019	1			43
									1125	9									

TOTAL GAS PROD: 130,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,538

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	10664	X	7488	-0-		-3176		-0-	18	1	6557	3	Y	827	834	1			28
									3	4	910	9							
02	9632	X	8718	-0-		-914		-0-	17	1	7758	3	Y	857	813	1			72
									943	9									
03	10478	X	8719	-0-		-1759		-0-	18	1	7886	3	Y	741	774	1			39
									815	9									
04	10938	X	10938	-0-		-0-		-0-	29	1	10075	3	Y	757	738	1			58
									1	4	833	9							
05	11518	X	11518	-0-		-0-		-0-	24	1	10556	3	Y	852	858	1			52
									1	4	937	9							
06	11426	X	11426	-0-		-0-		-0-	22	1	10577	3	Y	751	768	1			35
									1	4	826	9							
07	11614	X	11614	-0-		-0-		-0-	23	1	10756	3	Y	757	758	1			34
									2	4	833	9							
08	11532	X	11187	-0-		-345		-0-	25	1	10382	3	Y	708	699	1			43
									1	4	779	9							
09	11430	X	8859	-0-		-2571		-0-	27	1	8206	3	Y	569	591	1			21
									626	9									
10	12454	X	12454	-0-		-0-		-0-	28	1	11696	3	Y	664	653	1			32
									730	9									
11	11430	X	9289	-0-		-2141		-0-	20	1	8458	3	Y	737	739	1			30
									811	9									
12	11625	X	11596	-0-		-29		-0-	25	1	10786	3	Y	714	714	1			30
									785	9									

TOTAL GAS PROD: 123,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,934

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. GAS LIFT(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	12923	-0-	-4468	-0-	32	1	11649	3	Y	1124	1137	1			38
							6	4	1236	9							
02	15708	X	14356	-0-	-1352	-0-	29	1	13062	3	Y	1150	1091	1			97
							1265	9									
03	15159	X	14929	-0-	-230	-0-	30	1	13612	3	Y	1170	1206	1			61
							1287	9									
04	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	42	1	14748	3	Y	984	970	1			75
							2	4	1082	9							
05	15903	X	12295	-0-	-3608	-0-	25	1	11012	3	Y	1143	1149	1			69
							1	4	1257	9							
06	15390	X	13239	-0-	-2151	-0-	26	1	12026	3	Y	1078	1097	1			50
							1	4	1186	9							
07	16399	X	14552	-0-	-1847	-0-	29	1	13386	3	Y	1031	1035	1			46
							3	4	1134	9							
08	16399	X	13892	-0-	-2507	-0-	31	1	12845	3	Y	922	912	1			56
							2	4	1014	9							
09	15870	X	11374	-0-	-4496	-0-	35	1	10515	3	Y	748	776	1			28
							1	4	823	9							
10	14539	X	11607	-0-	-2932	-0-	26	1	10727	3	Y	776	766	1			38
							854	9									
11	14070	X	11846	-0-	-2224	-0-	26	1	11094	3	Y	660	671	1			27
							726	9									
12	14539	X	10213	-0-	-4326	-0-	21	1	9097	3	Y	995	980	1			42
							1095	9									

TOTAL GAS PROD: 157,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,781

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

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	26505	X	23977	-0-	-2528	-0-	66	1	21964	3	Y	1741	1723	0			99
							32	4	1915	9							
02	22736	X	18185	-0-	-4551	-0-	43	1	16510	3	Y	1478	1510	0			67
							6	4	1626	9							
03	25482	X	19204	-0-	-6278	-0-	43	1	17400	3	Y	1597	1589	0			75
							4	4	1757	9							
04	24660	X	16482	-0-	-8178	-0-	33	1	14951	3	Y	1362	1345	0			92
							1498	9									
05	25482	X	18503	-0-	-6979	-0-	39	1	16690	3	Y	1613	1618	0			87
							1774	9									
06	23190	X	15887	-0-	-7303	-0-	44	1	14399	3	Y	1313	1324	0			76
							1444	9									
07	20088	X	16728	-0-	-3360	-0-	46	1	15204	3	Y	1344	1314	0			106
							1478	9									
08	19189	X	17260	-0-	-1929	-0-	51	1	15793	3	Y	1270	1294	0			82
							19	4	1397	9							
09	17910	X	13342	-0-	-4568	-0-	37	1	12436	3	Y	789	819	0			52
							1	4	868	9							
10	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	76	1	26342	3	Y	1191	1161	0			82
							5	4	1310	9							
11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	65	1	23788	3	Y	1195	1185	0			92
							1	4	1315	9							
*12	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	95	1	23144	3	Y	1173	1186	0			79
							3	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 237,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,066

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	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	75	1	24961	3	Y	1075	1065	0			61
							37	4	1183	9							
02	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	54	1	20716	3	Y	1305	1307	0			59
							8	4	1436	9							
03	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	55	1	22183	3	Y	1998	1964	0			93
							5	4	2198	9							
04	19890	X	18234	-0-	-1656	-0-	38	1	17186	3	Y	917	948	0			62
							1	4	1009	9							
05	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	47	1	20067	3	Y	1065	1070	0			57
							1	4	1172	9							
06	19890	X	8204	-0-	-11686	-0-	22	1	7294	3	Y	807	817	0			47
							888	9									
07	24583	X	6636	-0-	-17947	-0-	17	1	5585	3	Y	940	913	0			74
							1034	9									
08	24428	X	6980	-0-	-17448	-0-	19	1	5930	3	Y	931	945	0			60
							7	4	1024	9							
09	20610	X	12835	-0-	-7775	-0-	36	1	12114	3	Y	622	640	0	1	8	41
							1	4	684	9							
10	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	73	1	25258	3	Y	1177	1137	0			81
							5	4	1295	9							
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	690	718	0			53
							759	9									
12	13268	X	624	-0-	-12644	-0-	1	1	326	3	Y	270	305	0			18
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 188,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,797

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	22971	X	19040	-0-	-3931	-0-	54	1	17752	3	Y	1098	1080	0			62
							26	4	1208	9							
02	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	60	1	23150	3	Y	860	883	0			39
							9	4	946	9							
03	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	62	1	25291	3	Y	1002	994	0			47
							5	4	1102	9							
04	24747	X	24747	-0-	-0-	-0-	52	1	23690	3	Y	914	899	0			62
							1005	9									
05	26629	X	24412	-0-	-2217	-0-	54	1	23225	3	Y	1030	1037	0			55
							1133	9									
06	25770	X	21482	-0-	-4288	-0-	63	1	20506	3	Y	830	837	0			48
							913	9									
07	26753	X	22610	-0-	-4143	-0-	66	1	21508	3	Y	942	916	0			74
							1036	9									
08	26474	X	20757	-0-	-5717	-0-	63	1	19723	3	Y	861	879	0			56
							24	4	947	9							
09	24750	X	20448	-0-	-4302	-0-	58	1	19379	3	Y	918	913	0			61
							1	4	1010	9							
10	24397	X	20332	-0-	-4065	-0-	56	1	19314	3	Y	872	873	0			60
							3	4	959	9							
11	21870	X	18366	-0-	-3504	-0-	47	1	17304	3	Y	922	911	0			71
							1	4	1014	9							
12	22599	X	21135	-0-	-1464	-0-	81	1	19874	3	Y	1070	1069	0			72
							3	4	1177	9							

TOTAL GAS PROD: 263,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,319

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17912	-0-		-1587		-0-	52	1	17087	3	Y	680	676	0			39
									25	4	748	9							
02	19617	X	19617	-0-		-0-		-0-	49	1	18881	3	Y	618	629	0			28
									7	4	680	9							
03	20298	X	20298	-0-		-0-		-0-	48	1	19547	3	Y	635	633	0			30
									4	4	699	9							
04	20201	X	20201	-0-		-0-		-0-	43	1	19489	3	Y	608	597	0			41
									669	9									
05	20491	X	19026	-0-		-1465		-0-	42	1	18280	3	Y	640	647	0			34
									704	9									
06	19830	X	17634	-0-		-2196		-0-	52	1	17011	3	Y	519	523	0			30
									571	9									
07	21731	X	17042	-0-		-4689		-0-	51	1	16736	3	Y	232	244	0			18
									255	9									
08	20863	X	15788	-0-		-5075		-0-	50	1	15537	3	Y	165	172	0			11
									19	4	182	9							
09	20190	X	17667	-0-		-2523		-0-	51	1	17029	3	Y	533	509	0			35
									1	4	586	9							
10	19034	X	17282	-0-		-1752		-0-	48	1	16652	3	Y	526	525	0			36
									3	4	579	9							
11	17640	X	16212	-0-		-1428		-0-	43	1	15613	3	Y	505	502	0			39
									556	9									
12	18259	X	15144	-0-		-3115		-0-	60	1	14558	3	Y	476	483	0			32
									2	4	524	9							

TOTAL GAS PROD: 213,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14295	-0-		-2848		-0-	60	1	13225	3	Y	918	923	1			63
									1010	9									
02	15288	X	12055	-0-		-3233		-0-	51	1	11158	3	Y	769	771	1			61
									846	9									
03	16275	X	13096	-0-		-3179		-0-	54	1	12081	3	Y	874	862	1			73
									961	9									
04	14880	X	12517	-0-		-2363		-0-	49	1	11628	3	Y	764	771	1			66
									840	9									
05	14849	X	10886	-0-		-3963		-0-	45	1	9901	3	Y	808	805	1			69
									51	4	889	9							
06	13830	X	11233	-0-		-2597		-0-	43	1	10537	3	Y	594	620	1			43
									653	9									
07	13361	X	12184	-0-		-1177		-0-	44	1	11375	3	Y	695	697	1			41
									765	9									
08	13082	X	12267	-0-		-815		-0-	46	1	11507	3	Y	649	644	1			46
									714	9									
09	12510	X	5278	-0-		-7232		-0-	19	1	4943	3	Y	286	282	1			50
									1	4	315	9							
10	13817	X	13817	-0-		-0-		-0-	38	1	13078	3	Y	635	639	1			46
									2	4	699	9							
11	11880	X	10086	-0-		-1794		-0-	40	1	9394	3	Y	592	604	1			34
									1	4	651	9							
12	12276	X	11454	-0-		-822		-0-	46	1	10704	3	Y	639	630	1			43
									1	4	703	9							

TOTAL GAS PROD: 139,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,223

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11677	X	11677	-0-		-0-		-0-	50	1	10998	3	Y	572	583	1			39
									629	9									
02	11396	X	9703	-0-		-1693		-0-	41	1	9078	3	Y	531	528	1			42
									584	9									
03	12927	X	9808	-0-		-3119		-0-	41	1	9206	3	Y	510	509	1			43
									561	9									
04	12510	X	8446	-0-		-4064		-0-	33	1	7981	3	Y	393	402	1			34
									432	9									
05	12927	X	9974	-0-		-2953		-0-	42	1	9344	3	Y	490	482	1			42
									49	4	539	9							
06	11310	X	7512	-0-		-3798		-0-	29	1	7079	3	Y	367	383	1			26
									404	9									
07	10168	X	8983	-0-		-1185		-0-	32	1	8503	3	Y	407	409	1			24
									448	9									
08	9982	X	7670	-0-		-2312		-0-	29	1	7227	3	Y	376	373	1			27
									414	9									
09	9660	X	3536	-0-		-6124		-0-	13	1	3351	3	Y	155	155	1			27
									1	4	171	9							
10	9982	X	8130	-0-		-1852		-0-	22	1	7732	3	Y	341	343	1			25
									1	4	375	9							
11	8700	X	6875	-0-		-1825		-0-	27	1	6484	3	Y	330	336	1			19
									1	4	363	9							
12	8990	X	6901	-0-		-2089		-0-	28	1	6489	3	Y	348	344	1			23
									1	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 99,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,820

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13471	-0-		-913		-0-	57	1	12619	3	Y	723	717	1			49
									795	9									
02	14078	X	14078	-0-		-0-		-0-	60	1	13202	3	Y	742	732	1			59
									816	9									
03	15040	X	15040	-0-		-0-		-0-	63	1	14108	3	Y	790	783	1			66
									869	9									
04	13050	X	12703	-0-		-347		-0-	50	1	12000	3	Y	594	609	1			51
									653	9									
05	14725	X	11610	-0-		-3115		-0-	49	1	10902	3	Y	548	552	1			47
									56	4	603	9							
06	14250	X	10606	-0-		-3644		-0-	41	1	10078	3	Y	442	457	1			32
									1	4	486	9							
07	15593	X	13399	-0-		-2194		-0-	49	1	12779	3	Y	519	520	1			31
									571	9									
08	15035	X	13878	-0-		-1157		-0-	53	1	13183	3	Y	584	573	1			42
									642	9									
09	12690	X	5206	-0-		-7484		-0-	19	1	4966	3	Y	200	207	1			35
									1	4	220	9							
10	19495	X	19495	-0-		-0-		-0-	55	1	18845	3	Y	538	534	1			39
									3	4	592	9							
11	13440	X	13272	-0-		-168		-0-	53	1	12485	3	Y	666	666	1			39
									1	4	733	9							
*12	14147	X	14147	-0-		-0-		-0-	57	1	13312	3	Y	705	697	1			47
									2	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 156,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,051

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	6851	X	4956	-0-	-1895	-0-	149	1	3619	3	Y	1077	1040	0			54
							3	4	1185	9							
02	5908	X	4005	-0-	-1903	-0-	142	1	3166	3	Y	628	646	0			36
							6	4	691	9							
03	6541	X	1187	-0-	-5354	-0-	30	1	1028	3	Y	116	147	0			5
							1	4	128	9							
04	6240	X	4767	-0-	-1473	-0-	77	1	3290	3	Y	1271	1219	0			57
							2	4	1398	9							
05	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	36	1	3238	3	Y	781	808	0			30
							2	4	859	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	199	1	4393	3	Y	1215	1213	0			32
							13	4	1337	9							
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	4210	3	Y	1310	1289	0			53
							1	4	1441	9							
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	286	1	4191	3	Y	946	952	0			47
							2	4	1041	9							
09	5940	X	3034	-0-	-2906	-0-	163	1	2046	3	Y	747	760	0			34
							3	4	822	9							
10	6138	X	2851	-0-	-3287	-0-	205	1	1637	3	Y	916	912	0			38
							1	4	1008	9							
11	5940	X	1618	-0-	-4322	-0-	236	1	980	3	Y	361	370	0			29
							5	4	397	9							
12	5890	X	728	-0-	-5162	-0-	85	1	507	3	Y	124	140	0			13
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 44,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,492

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	2480	N	1557	-0-	-923	-0-	140	1	473	3	Y	858	873	0			55
							944	9									
02	1792	N	815	-0-	-977	-0-	110	1	166	3	Y	490	456	0	55	8	34
							539	9									
03	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	248	1	518	3	Y	1189	1165	0			58
							1308	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	192	1	394	3	Y	896	914	0			40
							986	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	188	1	347	3	Y	901	889	0	9	8	43
							991	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	200	1	735	3	Y	1074	1049	0	12	8	56
							1181	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	194	1	1160	3	Y	867	889	0			34
							954	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	3	Y	786	793	0			27
							865	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	771	3	Y	719	710	0			36
							791	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	738	742	0	1	8	31
							1	4	812	9							
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	691	685	0			37
							3	4	760	9							
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	625	3	Y	702	688	0	9	8	42
							1	4	772	9							

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,911

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	13485	X	10838	-0-	-2647	-0-	43	1	9684	3	Y	1010	1021	1			69
							1111	9									
02	12180	X	9933	-0-	-2247	-0-	40	1	8925	3	Y	880	879	1			70
							968	9									
03	13361	X	9756	-0-	-3605	-0-	40	1	8804	3	Y	829	830	1			69
							912	9									
04	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	55	1	13032	3	Y	947	935	1			81
							1042	9									
05	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	59	1	13026	3	Y	992	989	1			84
							68	4	1091	9							
06	10650	X	9949	-0-	-701	-0-	37	1	9149	3	Y	694	728	1			50
							763	9									
07	14601	X	12309	-0-	-2292	-0-	43	1	11263	3	Y	912	908	1			54
							1003	9									
08	14601	X	11225	-0-	-3376	-0-	42	1	10282	3	Y	819	815	1			58
							901	9									
09	14130	X	5424	-0-	-8706	-0-	19	1	5006	3	Y	361	356	1			63
							2	4	397	9							
10	14229	X	11259	-0-	-2970	-0-	30	1	10293	3	Y	849	850	1			62
							2	4	934	9							
11	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	40	1	9379	3	Y	787	803	1			46
							1	4	866	9							
12	12307	X	11214	-0-	-1093	-0-	44	1	10204	3	Y	877	864	1			59
							1	4	965	9							

TOTAL GAS PROD: 130,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,957

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9467	-0-		-2995	-0-	24	1	8744	3	Y	631	639	1			21
								5	4	694	9							
02	11256	X	8472	-0-		-2784	-0-	18	1	7772	3	Y	620	589	1			52
								682	9									
03	10819	X	8124	-0-		-2695	-0-	17	1	7499	3	Y	553	576	1			29
								608	9									
04	10470	X	8171	-0-		-2299	-0-	22	1	7592	3	Y	505	495	1			39
								1	4	556	9							
05	10819	X	10451	-0-		-368	-0-	23	1	9912	3	Y	468	479	1			28
								1	4	515	9							
06	11772	X	11772	-0-		-0-	-0-	24	1	11211	3	Y	487	492	1			23
								1	4	536	9							
07	11527	X	11527	-0-		-0-	-0-	23	1	10865	3	Y	579	576	1			26
								2	4	637	9							
08	10623	X	10623	-0-		-0-	-0-	24	1	10012	3	Y	533	527	1			32
								1	4	586	9							
09	11760	X	8500	-0-		-3260	-0-	26	1	8011	3	Y	420	436	1			16
								1	4	462	9							
10	13252	X	13252	-0-		-0-	-0-	31	1	12704	3	Y	470	463	1			23
								517	9									
11	11760	X	7891	-0-		-3869	-0-	18	1	7434	3	Y	399	406	1			16
								439	9									
12	11532	X	10610	-0-		-922	-0-	23	1	9981	3	Y	551	544	1			23
								606	9									

TOTAL GAS PROD: 118,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	3283	-0-		-4932	-0-	120	1	2798	3	Y	332	674	1			82
								365	9									
02	7420	X	1619	-0-		-5801	-0-	112	1	1507	3	Y	-0-	82	1			-0-
03	8215	X	2310	-0-		-5905	-0-	124	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	2888	-0-		-5062	-0-	76	1	2413	3	Y	358	282	1			76
								5	4	394	9							
05	8215	X	2846	-0-		-5369	-0-	68	1	2204	3	Y	520	414	1	93	8	89
								2	4	572	9							
06	3180	X	1887	-0-		-1293	-0-	60	1	1372	3	Y	414	432	1	7	8	64
								455	9									
07	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	601	548	1			117
								2	4	661	9							
08	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	66	1	3748	3	Y	454	526	1			45
								499	9									
09	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	42	1	2773	3	Y	582	587	1			40
								640	9									
10	3844	X	3279	-0-		-565	-0-	35	1	2676	3	Y	516	483	1			73
								568	9									
11	3900	X	2575	-0-		-1325	-0-	38	1	2094	3	Y	403	446	1			30
								443	9									
*12	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	57	1	3832	3	Y	456	431	1			55
								502	9									

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

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. 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	14442	X	14442	-0-		-0-		-0-		37	1	13505	3	Y	812	801	1			28
										7	4	893	9							
02	13368	X	13368	-0-		-0-		-0-		28	1	12344	3	Y	905	857	1			76
										996	9									
03	15745	X	15745	-0-		-0-		-0-		33	1	14578	3	Y	1031	1053	1			54
										1134	9									
04	16507	X	16507	-0-		-0-		-0-		44	1	15329	3	Y	1029	1004	1			79
										2	4	1132	9							
05	14774	X	14774	-0-		-0-		-0-		31	1	13559	3	Y	1075	1089	1			65
										1	4	1183	9							
06	10770	X	10676	-0-		-94		-0-		20	1	9675	3	Y	891	914	1			42
										1	4	980	9							
07	17050	X	9565	-0-		-7485		-0-		19	1	8772	3	Y	702	713	1			31
										2	4	772	9							
08	17050	X	9571	-0-		-7479		-0-		22	1	8924	3	Y	567	564	1			34
										1	4	624	9							
09	16500	X	8029	-0-		-8471		-0-		25	1	7542	3	Y	420	438	1			16
										462	9									
10	14787	X	11714	-0-		-3073		-0-		27	1	11206	3	Y	437	432	1			21
										481	9									
11	10680	X	7673	-0-		-3007		-0-		17	1	7242	3	Y	376	382	1			15
										414	9									
*12	9614	X	9614	-0-		-0-		-0-		21	1	9055	3	Y	489	483	1			21
										538	9									

TOTAL GAS PROD: 141,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,734

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. 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	15996	X	7672	-0-		-8324		-0-		17	1	6037	3	Y	1468	1473	1			50
										3	4	1615	9							
02	14448	X	7428	-0-		-7020		-0-		14	1	6238	3	Y	1069	1029	1			90
										1176	9									
03	13702	X	5360	-0-		-8342		-0-		10	1	4552	3	Y	725	777	1			38
										798	9									
04	12810	X	6256	-0-		-6554		-0-		17	1	5896	3	Y	311	325	1			24
										1	4	342	9							
05	14592	X	14592	-0-		-0-		-0-		30	1	13322	3	Y	1126	1082	1			68
										1	4	1239	9							
06	16455	X	16455	-0-		-0-		-0-		31	1	14887	3	Y	1396	1399	1			65
										1	4	1536	9							
07	17924	X	17924	-0-		-0-		-0-		35	1	16161	3	Y	1568	1563	1			70
										3	4	1725	9							
08	17343	X	17343	-0-		-0-		-0-		38	1	15833	3	Y	1336	1325	1			81
										2	4	1470	9							
09	13860	X	12786	-0-		-1074		-0-		38	1	11688	3	Y	963	1008	1			36
										1	4	1059	9							
10	18052	X	18052	-0-		-0-		-0-		40	1	16776	3	Y	1124	1105	1			55
										1236	9									
11	14425	X	14425	-0-		-0-		-0-		32	1	13263	3	Y	1027	1040	1			42
										1130	9									
*12	15857	X	15857	-0-		-0-		-0-		34	1	14467	3	Y	1233	1223	1			52
										1356	9									

TOTAL GAS PROD: 154,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,346

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	8753	-0-		-9165		-0-	21	1	7643	3	Y	986	1001	1			33
									4	4	1085	9							
02	16184	X	8109	-0-		-8075		-0-	16	1	7223	3	Y	791	757	1			67
									870	9									
03	15469	X	10951	-0-		-4518		-0-	22	1	9878	3	Y	955	972	1			50
									1051	9									
04	13530	X	12777	-0-		-753		-0-	34	1	11745	3	Y	906	887	1			69
									1	4	997	9							
05	13330	X	11853	-0-		-1477		-0-	25	1	10911	3	Y	833	851	1			51
									1	4	916	9							
06	11979	X	11979	-0-		-0-		-0-	23	1	11093	3	Y	784	798	1			37
									1	4	862	9							
07	13206	X	10162	-0-		-3044		-0-	21	1	9587	3	Y	502	517	1			22
									2	4	552	9							
08	13206	X	11706	-0-		-1500		-0-	27	1	11020	3	Y	598	584	1			36
									1	4	658	9							
09	12780	X	10733	-0-		-2047		-0-	33	1	10030	3	Y	608	621	1			23
									1	4	669	9							
10	12369	X	11594	-0-		-775		-0-	26	1	10866	3	Y	638	630	1			31
									702	9									
11	11970	X	9457	-0-		-2513		-0-	21	1	8858	3	Y	525	535	1			21
									578	9									
12	11718	X	11004	-0-		-714		-0-	24	1	10243	3	Y	670	663	1			28
									737	9									

TOTAL GAS PROD: 129,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,796

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9738	-0-		-740		-0-	25	1	9171	3	Y	488	488	1			17
									5	4	537	9							
02	12007	X	12007	-0-		-0-		-0-	26	1	11428	3	Y	503	478	1			42
									553	9									
03	11686	X	11686	-0-		-0-		-0-	25	1	11056	3	Y	550	563	1			29
									605	9									
04	11660	X	11660	-0-		-0-		-0-	32	1	11133	3	Y	449	444	1			34
									1	4	494	9							
05	11726	X	11726	-0-		-0-		-0-	26	1	11235	3	Y	422	430	1			26
									1	4	464	9							
06	10650	X	10028	-0-		-622		-0-	20	1	9609	3	Y	362	371	1			17
									1	4	398	9							
07	13299	X	10972	-0-		-2327		-0-	23	1	10512	3	Y	395	394	1			18
									2	4	435	9							
08	12059	X	10027	-0-		-2032		-0-	23	1	9616	3	Y	352	349	1			21
									1	4	387	9							
09	11670	X	8833	-0-		-2837		-0-	28	1	8489	3	Y	286	296	1			11
									1	4	315	9							
10	11718	X	9032	-0-		-2686		-0-	21	1	8776	3	Y	214	215	1			10
									235	9									
11	10620	X	8372	-0-		-2248		-0-	19	1	8050	3	Y	275	274	1			11
									303	9									
12	10974	X	10323	-0-		-651		-0-	23	1	9966	3	Y	304	302	1			13
									334	9									

TOTAL GAS PROD: 124,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

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	21173	X	19374	-0-	-1799	-0-	48	1	17263	3	Y	1867	1879	1			63
							9	4	2054	9							
02	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	39	1	17147	3	Y	1978	1874	1			167
							2176	9									
03	21824	X	20059	-0-	-1765	-0-	40	1	18062	3	Y	1779	1853	1			93
							1957	9									
04	21120	X	18700	-0-	-2420	-0-	49	1	17128	3	Y	1383	1370	1			106
							2	4	1521	9							
05	21824	X	16053	-0-	-5771	-0-	34	1	14807	3	Y	1101	1140	1			67
							1	4	1211	9							
06	20760	X	15833	-0-	-4927	-0-	31	1	14675	3	Y	1024	1043	1			48
							1	4	1126	9							
07	21452	X	14774	-0-	-6678	-0-	29	1	13528	3	Y	1104	1103	1			49
							3	4	1214	9							
08	20057	X	14313	-0-	-5744	-0-	31	1	13023	3	Y	1144	1124	1			69
							1	4	1258	9							
09	18690	X	13010	-0-	-5680	-0-	39	1	11780	3	Y	1082	1110	1			41
							1	4	1190	9							
10	16368	X	12191	-0-	-4177	-0-	26	1	10922	3	Y	1130	1116	1			55
							1243	9									
11	15840	X	10915	-0-	-4925	-0-	23	1	9834	3	Y	962	978	1			39
							1058	9									
12	14787	X	13309	-0-	-1478	-0-	28	1	12041	3	Y	1127	1119	1			47
							1240	9									

TOTAL GAS PROD: 187,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,681

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	19592	X	13002	-0-	-6590	-0-	6	1	12623	3	Y	315	325	0			9
							26	4	347	9							
02	14644	X	11525	-0-	-3119	-0-	5	1	11207	3	Y	284	281	0			12
							1	4	312	9							
03	15407	X	12493	-0-	-2914	-0-	15	1	12111	3	Y	334	321	0			25
							367	9									
04	13470	X	10967	-0-	-2503	-0-	5	1	10696	3	Y	242	258	0			9
							266	9									
05	13237	X	11545	-0-	-1692	-0-	11	1	11241	3	Y	256	255	0			10
							11	4	282	9							
06	12570	X	10223	-0-	-2347	-0-	11	1	9934	3	Y	253	244	0			19
							278	9									
07	12772	X	10708	-0-	-2064	-0-	14	1	10400	3	Y	235	241	0			13
							35	4	259	9							
08	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	11	1	9125	3	Y	154	157	0			10
							169	9									
09	11160	X	10069	-0-	-1091	-0-	7	1	9896	3	Y	151	149	0			12
							166	9									
10	11532	X	7234	-0-	-4298	-0-	6	1	6947	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
11	10350	X	7589	-0-	-2761	-0-	10	1	7220	3	Y	326	324	0			21
							359	9									
12	10695	X	9342	-0-	-1353	-0-	16	1	8826	3	Y	454	438	0			37
							1	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 124,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

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	19933	X	14085	-0-		-5848	-0-	7	1	13640	3	Y	373	381	0			11
								28	4	410	9							
02	15540	X	12803	-0-		-2737	-0-	5	1	12415	3	Y	347	343	0			15
								1	4	382	9							
03	15841	X	13024	-0-		-2817	-0-	15	1	12572	3	Y	397	382	0			30
								437	9									
04	13980	X	13098	-0-		-882	-0-	7	1	12618	3	Y	430	444	0			16
								473	9									
05	14167	X	14110	-0-		-57	-0-	14	1	13604	3	Y	435	434	0			17
								13	4	479	9							
06	13710	X	12587	-0-		-1123	-0-	14	1	12233	3	Y	309	303	0			23
								340	9									
07	14167	X	11803	-0-		-2364	-0-	15	1	11447	3	Y	275	283	0			15
								38	4	303	9							
08	14105	X	10488	-0-		-3617	-0-	12	1	10194	3	Y	256	255	0			16
								282	9									
09	13650	X	12198	-0-		-1452	-0-	9	1	11897	3	Y	265	259	0			22
								292	9									
10	14105	X	12584	-0-		-1521	-0-	11	1	12261	3	Y	284	285	0			21
								312	9									
11	12600	X	11476	-0-		-1124	-0-	16	1	11244	3	Y	196	204	0			13
								216	9									
12	12617	X	6808	-0-		-5809	-0-	12	1	6596	3	Y	182	180	0			15
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 145,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,749

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	2697	X	1505	-0-		-1192	-0-	1	1	1357	3	Y	131	134	0			4
								3	4	144	9							
02	1568	X	1374	-0-		-194	-0-	1	1	1296	3	Y	70	71	0			3
								77	9									
03	2263	X	802	-0-		-1461	-0-	1	1	720	3	Y	74	71	0			6
								81	9									
04	2190	X	1110	-0-		-1080	-0-	1	1	1051	3	Y	53	57	0			2
								58	9									
05	2263	X	1514	-0-		-749	-0-	1	1	1453	3	Y	54	54	0			2
								1	4	59	9							
06	1470	X	1392	-0-		-78	-0-	1	1	1325	3	Y	60	58	0			4
								66	9									
07	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	2	1	1647	3	Y	39	41	0			2
								6	4	43	9							
08	1732	X	1732	-0-		-0-	-0-	2	1	1613	3	Y	106	101	0			7
								117	9									
09	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	2	1	2674	3	Y	88	88	0			7
								97	9									
10	1705	X	1596	-0-		-109	-0-	1	1	1559	3	Y	33	38	0			2
								36	9									
11	1680	X	779	-0-		-901	-0-	1	1	778	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	2852	X	695	-0-		-2157	-0-	1	1	694	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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

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	10075	X	4609	-0-	-5466	-0-		14	1	3219	3	Y	1251	1182	1			103
								1376	9									
02	9100	X	4029	-0-	-5071	-0-		12	1	2996	3	Y	928	939	1			92
								1021	9									
03	0	W	3547	-0-	3547	3547		8	1	2992	3	Y	497	574	1			15
								547	9									
04	0	W	2357	-0-	2357	5904		5	1	1813	3	Y	490	474	1			31
								539	9									
05	8071	X	2167	-0-	-5904	-0-		7	1	1483	3	Y	615	631	1			15
								677	9									
06	4470	X	2545	-0-	-1925	-0-		10	1	1807	3	Y	662	659	1			18
								728	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-		25	1	4605	3	Y	538	516	1			40
								592	9									
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-		35	1	5017	3	Y	495	501	1			34
								545	9									
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-		29	1	3782	3	Y	483	489	1			28
								531	9									
10	4991	X	1955	-0-	-3036	-0-		11	1	1416	3	Y	480	488	1			20
								528	9									
11	4830	X	2157	-0-	-2673	-0-		15	1	1569	3	Y	521	500	1			41
								573	9									
12	4991	X	1734	-0-	-3257	-0-		9	1	1277	3	Y	407	408	1			40
								448	9									

TOTAL GAS PROD: 40,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,367

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

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	8246	X	6047	-0-	-2199	-0-		20	1	4662	3	Y	1241	1189	1			102
								1365	9									
02	7756	X	5393	-0-	-2363	-0-		17	1	4239	3	Y	1034	1033	1			103
								1137	9									
03	8587	X	6788	-0-	-1799	-0-		16	1	5961	3	Y	737	817	1			23
								811	9									
04	8310	X	8112	-0-	-198	-0-		19	1	7303	3	Y	718	696	1			45
								790	9									
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-		43	1	9627	3	Y	849	874	1			20
								934	9									
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-		55	1	10090	3	Y	771	770	1			21
								848	9									
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-		58	1	10823	3	Y	783	746	1			58
								861	9									
08	10602	X	9379	-0-	-1223	-0-		60	1	8557	3	Y	693	703	1			48
								762	9									
09	10680	X	6895	-0-	-3785	-0-		47	1	6067	3	Y	710	717	1			41
								781	9									
10	11036	X	7916	-0-	-3120	-0-		57	1	7113	3	Y	678	690	1			29
								746	9									
11	10680	X	3946	-0-	-6734	-0-		31	1	3282	3	Y	575	558	1			46
								633	9									
12	11036	X	1783	-0-	-9253	-0-		10	1	1403	3	Y	336	349	1			33
								370	9									

TOTAL GAS PROD: 89,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,125

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	460	1	8578	3	Y	1115	1118	1			168
							1227	9									
02	8652	X	6848	-0-	-1804	-0-	290	1	5472	3	Y	987	1049	1			106
							1086	9									
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	478	1	8460	3	Y	1525	1536	1			95
							1678	9									
04	9270	X	4632	-0-	-4638	-0-	203	1	2962	3	Y	1334	1315	1			114
							1467	9									
05	9579	X	4398	-0-	-5181	-0-	217	1	3192	3	Y	899	991	1			22
							989	9									
06	9270	X	3785	-0-	-5485	-0-	194	1	2778	3	Y	739	698	1			63
							813	9									
07	10602	X	6589	-0-	-4013	-0-	397	1	5399	3	Y	721	728	1			56
							793	9									
08	10602	X	6078	-0-	-4524	-0-	384	1	4482	3	Y	1102	1076	1			82
							1212	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	539	1	7230	3	Y	1052	1075	1			59
							1157	9									
10	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	772	1	8970	3	Y	997	952	1			104
							1097	9									
11	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	690	1	10637	3	Y	1056	1100	1			60
							1162	9									
12	9238	X	7431	-0-	-1807	-0-	301	1	5971	3	Y	1054	1049	1			65
							1159	9									

TOTAL GAS PROD: 92,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,581

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	22	1	2664	3	Y	337	303	1			168
							371	9									
02	2912	X	2876	-0-	-36	-0-	36	1	2577	3	Y	239	262	1	2	8	143
							263	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2328	3	Y	985	396	1	642	8	90
							1084	9									
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	59	1	2435	3	Y	381	407	1			64
							2	4	419	9							
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	9	1	2508	3	Y	326	339	1			51
							1	4	359	9							
06	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	14	1	2209	3	Y	377	330	1			98
							1	4	415	9							
07	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	36	1	2106	3	Y	223	240	1			81
							1	4	245	9							
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	43	1	2584	3	Y	371	387	1			65
							408	9									
09	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	25	1	2268	3	Y	280	303	1			42
							1	4	308	9							
10	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	24	1	2284	3	Y	315	289	1			68
							1	4	347	9							
11	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	50	1	1990	3	Y	202	238	1			32
							4	4	222	9							
12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	24	1	1837	3	Y	187	196	1	3	8	20
							1	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 32,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7208	-0-	-2185	-0-	293	1	5465	3	Y	1318	1257	1			198
							1450	9									
02	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	428	1	8095	3	Y	1029	1117	1			110
							1132	9									
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	555	1	9824	3	Y	2201	2174	1			137
							2421	9									
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	742	1	10825	3	Y	1696	1688	1			145
							1866	9									
05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	766	1	11328	3	Y	1000	1121	1			24
							1100	9									
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	551	1	7868	3	Y	1097	1027	1			94
							1207	9									
07	13888	X	12939	-0-	-949	-0-	821	1	11144	3	Y	885	910	1			69
							974	9									
08	13888	X	10312	-0-	-3576	-0-	727	1	8489	3	Y	996	991	1			74
							1096	9									
09	13440	X	10659	-0-	-2781	-0-	661	1	8857	3	Y	1037	1053	1			58
							1141	9									
10	13206	X	8732	-0-	-4474	-0-	607	1	7056	3	Y	972	929	1			101
							1069	9									
11	12510	X	7479	-0-	-5031	-0-	401	1	6176	3	Y	820	874	1			47
							902	9									
12	12927	X	11905	-0-	-1022	-0-	518	1	10277	3	Y	1009	994	1			62
							1110	9									

TOTAL GAS PROD: 127,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,060

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10164	-0-	-3197	-0-	359	1	6704	3	Y	2819	2598	1			424
							3101	9									
02	12068	X	7209	-0-	-4859	-0-	228	1	4306	3	Y	2432	2595	1			261
							2675	9									
03	13361	X	2582	-0-	-10779	-0-	92	1	1636	3	Y	776	989	1			48
							854	9									
04	9840	X	5249	-0-	-4591	-0-	215	1	3138	3	Y	1724	1625	1			147
							1896	9									
05	10168	X	3965	-0-	-6203	-0-	179	1	2643	3	Y	1039	1161	1			25
							1143	9									
06	9840	X	3190	-0-	-6650	-0-	127	1	1820	3	Y	1130	1058	1			97
							1243	9									
07	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	253	1	3431	3	Y	1122	1132	1			87
							1234	9									
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	713	1	8338	3	Y	1419	1401	1			105
							1561	9									
09	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	441	1	5921	3	Y	1406	1432	1			79
							1547	9									
10	4929	X	4814	-0-	-115	-0-	263	1	3065	3	Y	1351	1289	1			141
							1486	9									
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	261	1	4026	3	Y	1265	1334	1			72
							1392	9									
12	5487	X	5020	-0-	-467	-0-	204	1	4059	3	Y	688	718	1			42
							757	9									

TOTAL GAS PROD: 71,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,171

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	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	66	1	18735	3	Y	1359	1347	0	3	8	105
							44	4	1495	9							
02	17192	X	16774	-0-	-418	-0-	59	1	15570	3	Y	1001	1047	0	6	8	53
							44	4	1101	9							
03	19623	X	18452	-0-	-1171	-0-	58	1	17186	3	Y	1096	1098	0			51
							2	4	1206	9							
04	18990	X	12647	-0-	-6343	-0-	45	1	11530	3	Y	971	962	0			60
							4	4	1068	9							
05	19623	X	14045	-0-	-5578	-0-	68	1	12973	3	Y	912	901	0	6	8	65
							1	4	1003	9							
06	18990	X	16203	-0-	-2787	-0-	70	1	15121	3	Y	917	929	0	4	8	49
							3	4	1009	9							
07	18569	X	14818	-0-	-3751	-0-	54	1	13730	3	Y	939	905	0	35	8	48
							1	4	1033	9							
08	18445	X	14117	-0-	-4328	-0-	47	1	13154	3	Y	833	814	0	8	8	59
							916	9									
09	16200	X	11421	-0-	-4779	-0-	53	1	10737	3	Y	574	589	0	8	8	36
							631	9									
10	16740	X	15437	-0-	-1303	-0-	73	1	14609	3	Y	686	635	0	26	8	61
							755	9									
11	16200	X	13817	-0-	-2383	-0-	65	1	12885	3	Y	788	767	0			82
							867	9									
12	14818	X	13552	-0-	-1266	-0-	68	1	12600	3	Y	804	799	0	12	8	75
							884	9									

TOTAL GAS PROD: 181,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,880

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	95	1	26873	3	Y	2353	2341	0	13	8	181
							62	4	2588	9							
02	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	92	1	24377	3	Y	1962	2037	0	2	8	104
							69	4	2158	9							
03	27730	X	27730	-0-	-0-	-0-	86	1	25257	3	Y	2166	2169	0			101
							4	4	2383	9							
04	26160	X	23768	-0-	-2392	-0-	85	1	21808	3	Y	1696	1692	0			105
							9	4	1866	9							
05	27032	X	27000	-0-	-32	-0-	130	1	24699	3	Y	1973	1936	0			142
							1	4	2170	9							
06	26160	X	25492	-0-	-668	-0-	108	1	23353	3	Y	1843	1886	0			99
							4	4	2027	9							
07	29543	X	23946	-0-	-5597	-0-	85	1	21652	3	Y	2007	1999	0			107
							1	4	2208	9							
08	27745	X	23707	-0-	-4038	-0-	78	1	21636	3	Y	1812	1789	0			130
							1993	9									
09	26130	X	18484	-0-	-7646	-0-	84	1	16805	3	Y	1450	1487	0			93
							1595	9									
10	27001	X	15673	-0-	-11328	-0-	71	1	14201	3	Y	1274	1249	0			118
							1401	9									
11	25500	X	18989	-0-	-6511	-0-	90	1	17907	3	Y	902	926	0			94
							992	9									
12	23932	X	19158	-0-	-4774	-0-	96	1	17829	3	Y	1121	1108	0			107
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 280,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,559

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 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	27466	X	18672	-0-	-8794	-0-	53	1	17610	3	Y	894	879	0			51
							26	4	983	9							
02	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	61	1	23471	3	Y	759	776	0			34
							9	4	835	9							
03	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	63	1	25565	3	Y	737	737	0			34
							6	4	811	9							
04	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	52	1	23809	3	Y	794	775	0			53
							1	4	873	9							
05	27001	X	23781	-0-	-3220	-0-	53	1	22937	3	Y	718	732	0			39
							1	4	790	9							
06	26130	X	22065	-0-	-4065	-0-	65	1	21349	3	Y	591	596	0			34
							1	4	650	9							
07	27001	X	23029	-0-	-3972	-0-	68	1	22205	3	Y	687	667	0			54
							756	9									
08	26443	X	20743	-0-	-5700	-0-	64	1	19916	3	Y	672	682	0			44
							24	4	739	9							
09	24750	X	18897	-0-	-5853	-0-	54	1	18248	3	Y	539	547	0			36
							2	4	593	9							
10	23777	X	20530	-0-	-3247	-0-	57	1	19770	3	Y	635	627	0			44
							4	4	699	9							
11	22290	X	21275	-0-	-1015	-0-	56	1	20566	3	Y	593	591	0			46
							1	4	652	9							
12	23033	X	21065	-0-	-1968	-0-	82	1	20153	3	Y	753	748	0			51
							2	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 265,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,372

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	18290	X	12656	-0-	-5634		-0-	112	1	10350	3	Y	1994	1974	1			136
								1	4	2193	9							
02	16520	X	10959	-0-	-5561		-0-	126	1	9091	3	Y	1582	1608	1			110
								2	4	1740	9							
03	18290	X	13052	-0-	-5238		-0-	161	1	11108	3	Y	1618	1635	1			93
								3	4	1780	9							
04	16440	X	9294	-0-	-7146		-0-	118	1	7611	3	Y	1421	1443	1			71
								2	4	1563	9							
05	14942	X	8603	-0-	-6339		-0-	111	1	7028	3	Y	1326	1330	1			67
								5	4	1459	9							
06	12630	X	9149	-0-	-3481		-0-	125	1	7806	3	Y	1105	1114	1			58
								2	4	1216	9							
07	13051	X	8006	-0-	-5045		-0-	107	1	6434	3	Y	1330	1308	1			80
								2	4	1463	9							
08	13051	X	5887	-0-	-7164		-0-	83	1	4663	3	Y	1036	1082	1			34
								1	4	1140	9							
09	9300	X	6248	-0-	-3052		-0-	56	1	4904	3	Y	1169	1118	1			85
								2	4	1286	9							
10	9455	X	6517	-0-	-2938		-0-	37	1	5418	3	Y	964	979	1			70
								2	4	1060	9							
11	9150	X	5822	-0-	-3328		-0-	37	1	4828	3	Y	867	867	1			70
								3	4	954	9							
12	7998	X	6212	-0-	-1786		-0-	46	1	5213	3	Y	861	865	1			66
								6	4	947	9							

TOTAL GAS PROD: 102,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,273

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	25513	X	21128	-0-	-4385		-0-	88	1	18787	3	Y	2042	2045	0			58
								7	4	2246	9							
02	23100	X	20501	-0-	-2599		-0-	73	1	18045	3	Y	2161	1750	0	315	1	129
								6	4	2377	9			25	8			
03	25575	X	23094	-0-	-2481		-0-	72	1	20508	3	Y	2284	1717	0	632	1	64
								2	4	2512	9							
04	0	W	18679	-0-	18679		18679	60	1	16749	3	Y	1698	1660	0	72	1	30
								2	4	1868	9							
05	0	W	18767	-0-	18767		37446	66	1	16694	3	Y	1815	1779	0	33	1	33
								10	4	1997	9							
06	55366	X	17920	-0-	-37446		-0-	63	1	16133	3	Y	1566	1558	0			41
								1	4	1723	9							
07	23095	X	20318	-0-	-2777		-0-	76	1	18321	3	Y	1744	1749	0			36
								3	4	1918	9							
08	23095	X	20172	-0-	-2923		-0-	75	1	18249	3	Y	1679	1669	0			46
								1	4	1847	9							
09	18690	X	17202	-0-	-1488		-0-	67	1	15685	3	Y	1317	1325	0			38
								1	4	1449	9							
10	20305	X	20223	-0-	-82		-0-	68	1	18354	3	Y	1636	1635	0			39
								1	4	1800	9							
11	19650	X	17481	-0-	-2169		-0-	68	1	15773	3	Y	1490	1477	0			52
								1	4	1639	9							
12	20305	X	17375	-0-	-2930		-0-	69	1	15549	3	Y	1595	1612	0			35
								2	4	1755	9							

TOTAL GAS PROD: 232,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,027

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. GAS LIFT (I)(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	16007	-0-	-268	-0-	148	1	13643	3	Y	2014	2007	1			137
							1	4	2215	9							
02	14840	X	14274	-0-	-566	-0-	168	1	12088	3	Y	1832	1841	1			128
							3	4	2015	9							
03	16430	X	14206	-0-	-2224	-0-	175	1	12062	3	Y	1787	1812	1			103
							3	4	1966	9							
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	200	1	12925	3	Y	1723	1740	1			86
							4	4	1895	9							
05	15996	X	14999	-0-	-997	-0-	200	1	12701	3	Y	1899	1890	1			95
							9	4	2089	9							
06	15480	X	13367	-0-	-2113	-0-	185	1	11518	3	Y	1511	1527	1			79
							2	4	1662	9							
07	15810	X	13771	-0-	-2039	-0-	197	1	11863	3	Y	1552	1538	1			93
							4	4	1707	9							
08	15531	X	14488	-0-	-1043	-0-	223	1	12539	3	Y	1567	1608	1			52
							2	4	1724	9							
09	15030	X	13500	-0-	-1530	-0-	133	1	11635	3	Y	1571	1509	1			114
							4	4	1728	9							
10	15004	X	13559	-0-	-1445	-0-	81	1	11726	3	Y	1589	1587	1			116
							4	4	1748	9							
11	14010	X	12414	-0-	-1596	-0-	82	1	10749	3	Y	1434	1434	1			116
							6	4	1577	9							
12	14477	X	12967	-0-	-1510	-0-	100	1	11254	3	Y	1455	1459	1			112
							12	4	1601	9							

TOTAL GAS PROD: 168,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,934

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	141	1	13052	3	Y	2803	2784	1			191
							1	4	3083	9							
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	145	1	10403	3	Y	2206	2243	1			154
							2	4	2427	9							
03	14105	X	13143	-0-	-962	-0-	154	1	10630	3	Y	2143	2174	1			123
							2	4	2357	9							
04	13650	X	13107	-0-	-543	-0-	166	1	10699	3	Y	2035	2056	1			102
							3	4	2239	9							
05	14105	X	13047	-0-	-1058	-0-	167	1	10600	3	Y	2066	2064	1			104
							7	4	2273	9							
06	13650	X	11145	-0-	-2505	-0-	148	1	9242	3	Y	1594	1615	1			83
							2	4	1753	9							
07	13144	X	12034	-0-	-1110	-0-	165	1	9960	3	Y	1733	1712	1			104
							3	4	1906	9							
08	13144	X	12448	-0-	-696	-0-	185	1	10360	3	Y	1729	1776	1			57
							1	4	1902	9							
09	12720	X	11385	-0-	-1335	-0-	107	1	9364	3	Y	1737	1668	1			126
							3	4	1911	9							
10	13051	X	10569	-0-	-2482	-0-	60	1	8751	3	Y	1595	1605	1			116
							3	4	1755	9							
11	12060	X	9873	-0-	-2187	-0-	62	1	8090	3	Y	1561	1551	1			126
							4	4	1717	9							
12	12462	X	10263	-0-	-2199	-0-	74	1	8340	3	Y	1673	1671	1			128
							9	4	1840	9							

TOTAL GAS PROD: 146,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,875

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	21824	X	19727	-0-		-2097	-0-	57	1	18725	3	Y	834	824	0			47
								28	4	917	9							
02	19712	X	15326	-0-		-4386	-0-	38	1	14520	3	Y	694	710	0			31
								5	4	763	9							
03	19809	X	17226	-0-		-2583	-0-	40	1	16363	3	Y	745	741	0			35
								3	4	820	9							
04	19170	X	16205	-0-		-2965	-0-	34	1	15334	3	Y	761	745	0			51
								837	9									
05	19809	X	16087	-0-		-3722	-0-	35	1	15173	3	Y	799	807	0			43
								879	9									
06	19080	X	14323	-0-		-4757	-0-	41	1	13583	3	Y	635	641	0			37
								699	9									
07	17236	X	15318	-0-		-1918	-0-	44	1	14526	3	Y	680	663	0			54
								748	9									
08	17236	X	14001	-0-		-3235	-0-	42	1	13222	3	Y	655	667	0			42
								16	4	721	9							
09	16200	X	12713	-0-		-3487	-0-	36	1	12060	3	Y	560	565	0			37
								1	4	616	9							
10	16089	X	11930	-0-		-4159	-0-	32	1	11186	3	Y	645	638	0			44
								2	4	710	9							
11	14820	X	13721	-0-		-1099	-0-	35	1	12942	3	Y	676	668	0			52
								744	9									
*12	15913	X	15913	-0-		-0-	-0-	61	1	14913	3	Y	852	847	0			57
								2	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 182,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,536

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	23343	X	18937	-0-		-4406	-0-	26	1	17968	3	Y	847	801	0	14	5	56
								11	4	932	9							
02	21084	X	18316	-0-		-2768	-0-	29	1	17426	3	Y	782	815	0			23
								1	4	860	9							
03	23541	X	23541	-0-		-0-	-0-	40	1	22517	3	Y	894	895	0			22
								1	4	983	9							
04	22777	X	22777	-0-		-0-	-0-	53	1	21251	3	Y	1338	1318	0			42
								1	4	1472	9							
05	24195	X	24195	-0-		-0-	-0-	42	1	22195	3	Y	1780	1766	0			56
								1958	9									
06	22590	X	18688	-0-		-3902	-0-	38	1	17322	3	Y	1205	1211	0			50
								2	4	1326	9							
07	23791	X	23791	-0-		-0-	-0-	40	1	22392	3	Y	1233	1244	0			39
								3	4	1356	9							
08	24180	X	22133	-0-		-2047	-0-	43	1	21207	3	Y	645	671	0			13
								173	4	710	9							
09	23400	X	19488	-0-		-3912	-0-	39	1	18718	3	Y	656	571	0	84	1	14
								9	4	722	9							
10	24180	X	17741	-0-		-6439	-0-	34	1	16894	3	Y	739	729	0			24
								813	9									
11	23010	X	17538	-0-		-5472	-0-	30	1	16735	3	Y	703	709	0			18
								773	9									
12	23777	X	19210	-0-		-4567	-0-	26	1	18444	3	Y	673	669	0			22
								740	9									

TOTAL GAS PROD: 246,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,495

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	22072	X	18093	-0-	-3979	-0-	25	1	17384	3	Y	612	586	0	10	5	40
							11	4	673	9							
02	19936	X	19352	-0-	-584	-0-	31	1	18470	3	Y	773	790	0			23
							1	4	850	9							
03	22072	X	18452	-0-	-3620	-0-	31	1	17435	3	Y	895	896	0			22
							1	4	985	9							
04	21360	X	16255	-0-	-5105	-0-	38	1	15401	3	Y	741	740	0			23
							1	4	815	9							
05	21421	X	19632	-0-	-1789	-0-	36	1	18818	3	Y	707	708	0			22
							778	9									
06	20730	X	15465	-0-	-5265	-0-	32	1	14889	3	Y	494	495	0			21
							1	4	543	9							
07	21421	X	18253	-0-	-3168	-0-	31	1	17361	3	Y	780	776	0			25
							3	4	858	9							
08	19623	X	14098	-0-	-5525	-0-	27	1	13176	3	Y	715	725	0			15
							108	4	787	9							
09	18990	X	17714	-0-	-1276	-0-	35	1	16881	3	Y	718	625	0	92	1	16
							8	4	790	9							
10	19623	X	18656	-0-	-967	-0-	36	1	17757	3	Y	784	775	0			25
							1	4	862	9							
11	17670	X	17357	-0-	-313	-0-	30	1	16443	3	Y	804	808	0			21
							884	9									
*12	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	25	1	17942	3	Y	808	803	0			26
							889	9									

TOTAL GAS PROD: 212,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,831

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	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	267	1	6487	3	Y	1486	1430	0	4	8	74
							5	4	1635	9							
02	6524	X	4774	-0-	-1750	-0-	163	1	3638	3	Y	879	894	0	10	8	49
							6	4	967	9							
03	7223	X	1540	-0-	-5683	-0-	38	1	1311	3	Y	173	215	0			7
							1	4	190	9							
04	8130	X	6014	-0-	-2116	-0-	102	1	4334	3	Y	1433	1376	0			64
							2	4	1576	9							
05	8401	X	3812	-0-	-4589	-0-	32	1	2902	3	Y	797	815	0	16	8	30
							1	4	877	9							
06	8130	X	6643	-0-	-1487	-0-	200	1	4416	3	Y	1831	1797	0	17	8	47
							13	4	2014	9							
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	259	1	4801	3	Y	1300	1295	0			52
							1	4	1430	9							
08	6200	X	5216	-0-	-984	-0-	262	1	3850	3	Y	1003	1006	0			49
							1	4	1103	9							
09	6630	X	4743	-0-	-1887	-0-	287	1	3604	3	Y	770	784	0			35
							5	4	847	9							
10	6851	X	2530	-0-	-4321	-0-	194	1	1552	3	Y	712	718	0			29
							1	4	783	9							
11	6630	X	1160	-0-	-5470	-0-	184	1	761	3	Y	192	203	0	3	8	15
							4	4	211	9							
12	6479	X	777	-0-	-5702	-0-	94	1	561	3	Y	110	22	0	102	8	1
							1	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 52,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,686

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. 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	9858	X	9007	-0-		-851		-0-		288	1	7021	3	Y	1539	1483	0			77
										5	4	1693	9							
02	8904	X	4875	-0-		-4029		-0-		170	1	3781	3	Y	834	863	0	1	8	47
										7	4	917	9							
03	9765	X	1467	-0-		-8298		-0-		37	1	1271	3	Y	144	185	0			6
										1	4	158	9							
04	9450	X	7190	-0-		-2260		-0-		132	1	5604	3	Y	1319	1266	0			59
										3	4	1451	9							
05	9765	X	5418	-0-		-4347		-0-		47	1	4322	3	Y	952	974	0			37
										2	4	1047	9							
06	8730	X	8117	-0-		-613		-0-		279	1	6145	3	Y	1522	1519	0			40
										19	4	1674	9							
07	7710	X	7710	-0-		-0-		-0-		315	1	5822	3	Y	1429	1411	0			58
										1	4	1572	9							
08	7440	X	4318	-0-		-3122		-0-		220	1	3231	3	Y	787	806	0			39
										1	4	866	9							
09	8130	X	5317	-0-		-2813		-0-		329	1	4124	3	Y	781	784	0			36
										5	4	859	9							
10	8401	X	4402	-0-		-3999		-0-		366	1	2930	3	Y	1003	998	0			41
										3	4	1103	9							
11	8130	X	1620	-0-		-6510		-0-		244	1	1012	3	Y	326	341	0			26
										5	4	359	9							
12	7719	X	587	-0-		-7132		-0-		71	1	424	3	Y	84	101	0			9
										92	9									

TOTAL GAS PROD: 60,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,720

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. 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	4023	X	4023	-0-		-0-		-0-		74	1	2824	3	Y	1018	1023	0			7
										5	4	1120	9							
02	2884	X	-0-	-0-		-2884		-0-						Y	-0-	7	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-		-3193		-0-						Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-		-3390		-0-						Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-		-0-		-0-		49	1	1518	3	Y	1957	1944	0	2	8	11
										1	4	2153	9							
06	4230	X	4230	-0-		-0-		-0-		63	1	1616	3	Y	2319	2307	0	1	8	22
										2551	9									
07	1071	X	1071	-0-		-0-		-0-		8	1	494	3	Y	517	534	0			5
										569	9									
08	3720	X	1057	-0-		-2663		-0-		5	1	345	3	Y	643	611	0	30	8	7
										707	9									
09	4230	X	1686	-0-		-2544		-0-		29	1	1305	3	Y	320	263	0	52	1	12
										352	9									
10	4371	X	3713	-0-		-658		-0-		38	1	1696	3	Y	1799	1794	0	5	1	9
										1979	9					3	8			
11	4230	X	650	-0-		-3580		-0-		2	1	85	3	Y	512	511	0	5	8	5
										563	9									
12	1736	X	81	-0-		-1655		-0-		1	1	38	3	Y	38	17	0	5	1	-0-
										42	9					21	8			

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,123

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	12245	X	4688	-0-	-7557	-0-	37	1	3438	3	Y	1103	1100	1			75
							1213	9									
02	11060	X	4303	-0-	-6757	-0-	155	1	3219	3	Y	844	858	1	2	8	59
							1	4	928	9							
03	12245	X	5755	-0-	-6490	-0-	186	1	4196	3	Y	1247	1234	1			72
							1	4	1372	9							
04	10470	X	6020	-0-	-4450	-0-	212	1	4634	3	Y	1065	1084	1			53
							2	4	1172	9							
05	0	W	6066	-0-	6066	6066	219	1	4571	3	Y	1157	1152	1			58
							3	4	1273	9							
06	0	W	6003	-0-	6003	12069	247	1	4459	3	Y	1178	1174	1			62
							1	4	1296	9							
07	0	W	6108	-0-	6108	18177	183	1	4542	3	Y	1256	1243	1			75
							1	4	1382	9							
08	0	W	6027	-0-	6027	24204	87	1	4865	3	Y	976	1019	1			32
							1	4	1074	9							
09	29772	X	5568	-0-	-24204	-0-	50	1	4381	3	Y	1032	989	1			75
							2	4	1135	9							
10	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	30	1	4346	3	Y	1153	1144	1			84
							2	4	1268	9							
11	6000	X	4538	-0-	-1462	-0-	27	1	3484	3	Y	932	941	1			75
							2	4	1025	9							
12	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	37	1	4101	3	Y	1084	1076	1			83
							5	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 66,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,027

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	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	92	1	8494	3	Y	1735	1708	1			118
							1	4	1909	9							
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	121	1	6268	3	Y	1656	1659	1			115
							1	4	1822	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	179	1	7010	3	Y	1862	1870	1			107
							1	4	2048	9							
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	167	1	6654	3	Y	989	1047	1			49
							2	4	1088	9							
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	168	1	6426	3	Y	1162	1153	1			58
							5	4	1278	9							
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	195	1	6368	3	Y	1548	1525	1			81
							2	4	1703	9							
07	9238	X	8293	-0-	-945	-0-	171	1	6625	3	Y	1359	1359	1			81
							2	4	1495	9							
08	9238	X	8136	-0-	-1102	-0-	113	1	6322	3	Y	1545	1575	1			51
							1	4	1700	9							
09	8280	X	7538	-0-	-742	-0-	70	1	6104	3	Y	1238	1199	1			90
							2	4	1362	9							
10	8556	X	7610	-0-	-946	-0-	43	1	6201	3	Y	1240	1240	1			90
							2	4	1364	9							
11	8280	X	7735	-0-	-545	-0-	46	1	6059	3	Y	1479	1450	1			119
							3	4	1627	9							
12	8308	X	6167	-0-	-2141	-0-	40	1	4485	3	Y	1488	1493	1			114
							5	4	1637	9							

TOTAL GAS PROD: 97,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,301

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	12648	X	10234	-0-		-2414		-0-	85	1	7874	3	Y	2068	2062	1			141
									2275	9									
02	11424	X	7189	-0-		-4235		-0-	91	1	5532	3	Y	1423	1465	1			99
									1	4	1565	9							
03	12648	X	10360	-0-		-2288		-0-	254	1	7911	3	Y	1994	1978	1			115
									2	4	2193	9							
04	11910	X	8638	-0-		-3272		-0-	198	1	6041	3	Y	2179	2185	1			109
									2	4	2397	9							
05	11904	X	8681	-0-		-3223		-0-	244	1	6387	3	Y	1860	1876	1			93
									4	4	2046	9							
06	10020	X	8330	-0-		-1690		-0-	249	1	6298	3	Y	1620	1628	1			85
									1	4	1782	9							
07	10354	X	8585	-0-		-1769		-0-	205	1	6516	3	Y	1693	1677	1			101
									2	4	1862	9							
08	10354	X	8185	-0-		-2169		-0-	111	1	6261	3	Y	1648	1695	1			54
									1813	9									
09	8640	X	7050	-0-		-1590		-0-	61	1	5352	3	Y	1486	1432	1			108
									2	4	1635	9							
10	8680	X	7204	-0-		-1476		-0-	38	1	5614	3	Y	1409	1414	1			103
									2	4	1550	9							
11	8340	X	4038	-0-		-4302		-0-	25	1	3245	3	Y	696	743	1			56
									2	4	766	9							
12	8587	X	8436	-0-		-151		-0-	60	1	6794	3	Y	1432	1378	1			110
									7	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 96,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,508

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	19468	X	17372	-0-		-2096		-0-	76	1	16083	3	Y	1097	1101	0			31
									6	4	1207	9							
02	17668	X	15994	-0-		-1674		-0-	61	1	14973	3	Y	868	711	0	136	1	52
									5	4	955	9							
03	19561	X	18199	-0-		-1362		-0-	59	1	16782	3	Y	1234	928	0	324	1	34
									1	4	1357	9							
04	18930	X	15570	-0-		-3360		-0-	52	1	14329	3	Y	1079	1055	0	39	1	19
									2	4	1187	9							
05	17732	X	15644	-0-		-2088		-0-	57	1	14388	3	Y	1083	1061	0	21	1	20
									8	4	1191	9							
06	17610	X	11181	-0-		-6429		-0-	39	1	10149	3	Y	903	899	0			24
									993	9									
07	18197	X	12994	-0-		-5203		-0-	50	1	12012	3	Y	845	852	0			17
									2	4	930	9							
08	18197	X	12778	-0-		-5419		-0-	48	1	11876	3	Y	776	772	0			21
									854	9									
09	15570	X	10394	-0-		-5176		-0-	42	1	9736	3	Y	559	564	0			16
									1	4	615	9							
10	15655	X	12599	-0-		-3056		-0-	43	1	11716	3	Y	764	762	0			18
									840	9									
11	12570	X	10931	-0-		-1639		-0-	43	1	9938	3	Y	864	852	0			30
									950	9									
12	12989	X	10907	-0-		-2082		-0-	45	1	10136	3	Y	659	674	0			15
									1	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 164,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,731

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	23808	X	22134	-0-	-1674	-0-	97	1	20580	3	Y	1317	1321	0			37
							8	4	1449	9							
02	21504	X	19008	-0-	-2496	-0-	72	1	17907	3	Y	930	762	0	149	1	56
							6	4	1023	9							
03	23808	X	18753	-0-	-5055	-0-	61	1	17295	3	Y	1269	954	0	336	1	35
							1	4	1396	9							
04	23040	X	17790	-0-	-5250	-0-	59	1	16540	3	Y	1081	1057	0	40	1	19
							2	4	1189	9							
05	22630	X	18395	-0-	-4235	-0-	67	1	17056	3	Y	1147	1124	0	21	1	21
							10	4	1262	9							
06	21420	X	20243	-0-	-1177	-0-	74	1	18987	3	Y	1074	1067	0			28
							1	4	1181	9							
07	21049	X	18716	-0-	-2333	-0-	73	1	17431	3	Y	1100	1105	0			23
							2	4	1210	9							
08	18755	X	17422	-0-	-1333	-0-	66	1	16248	3	Y	1006	1001	0			28
							1	4	1107	9							
09	20250	X	16349	-0-	-3901	-0-	66	1	15395	3	Y	806	811	0			23
							1	4	887	9							
10	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	76	1	20362	3	Y	1059	1057	0			25
							1	4	1165	9							
11	20250	X	18049	-0-	-2201	-0-	73	1	16888	3	Y	988	979	0			34
							1	4	1087	9							
*12	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	84	1	19089	3	Y	1019	1031	0			22
							2	4	1121	9							

TOTAL GAS PROD: 228,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,796

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	14260	X	13714	-0-	-546	-0-	60	1	12834	3	Y	741	740	0			21
							5	4	815	9							
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	52	1	13121	3	Y	995	815	0	141	1	60
							4	4	1095	9							
03	13857	X	13651	-0-	-206	-0-	45	1	12772	3	Y	757	569	0	227	1	21
							1	4	833	9							
04	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	53	1	14587	3	Y	504	493	0	23	1	9
							2	4	554	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	59	1	15059	3	Y	740	726	0	10	1	13
							9	4	814	9							
06	13800	X	12911	-0-	-889	-0-	47	1	12205	3	Y	598	595	0			16
							1	4	658	9							
07	15810	X	13032	-0-	-2778	-0-	51	1	12298	3	Y	619	622	0			13
							2	4	681	9							
08	15934	X	12965	-0-	-2969	-0-	50	1	12302	3	Y	557	555	0			15
							613	9									
09	15420	X	10995	-0-	-4425	-0-	45	1	10487	3	Y	420	423	0			12
							1	4	462	9							
10	15934	X	15576	-0-	-358	-0-	55	1	14935	3	Y	532	531	0			13
							1	4	585	9							
11	12900	X	11414	-0-	-1486	-0-	46	1	10836	3	Y	484	480	0			17
							532	9									
12	13020	X	12275	-0-	-745	-0-	52	1	11628	3	Y	540	545	0			12
							1	4	594	9							

TOTAL GAS PROD: 161,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,487

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	21514	X	14967	-0-		-6547	-0-	63	1	13407	3	Y	1356	1357	0			38
								5	4	1492	9							
02	19432	X	15903	-0-		-3529	-0-	58	1	14311	3	Y	1391	1139	0	206	1	84
								4	4	1530	9							
03	21514	X	19567	-0-		-1947	-0-	61	1	17602	3	Y	1729	1300	0	465	1	48
								2	4	1902	9							
04	19590	X	18060	-0-		-1530	-0-	58	1	16254	3	Y	1587	1551	0	56	1	28
								2	4	1746	9							
05	19437	X	17606	-0-		-1831	-0-	63	1	15881	3	Y	1503	1474	0	30	1	27
								9	4	1653	9							
06	18930	X	14768	-0-		-4162	-0-	52	1	13284	3	Y	1302	1295	0			34
								1432	9									
07	19561	X	14829	-0-		-4732	-0-	55	1	13508	3	Y	1150	1160	0			24
								1	4	1265	9							
08	19561	X	15661	-0-		-3900	-0-	58	1	14417	3	Y	1077	1071	0			30
								1	4	1185	9							
09	18060	X	14009	-0-		-4051	-0-	56	1	12948	3	Y	913	917	0			26
								1	4	1004	9							
10	18354	X	18354	-0-		-0-	-0-	63	1	16981	3	Y	1190	1188	0			28
								1	4	1309	9							
11	15150	X	13772	-0-		-1378	-0-	54	1	12595	3	Y	1020	1012	0			36
								1	4	1122	9							
12	15655	X	15065	-0-		-590	-0-	61	1	13792	3	Y	1100	1112	0			24
								2	4	1210	9							

TOTAL GAS PROD: 192,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,318

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	10385	X	9551	-0-		-834	-0-	41	1	8691	3	Y	741	744	0			21
								4	4	815	9							
02	10360	X	10090	-0-		-270	-0-	37	1	9243	3	Y	734	602	0	109	1	44
								3	4	807	9							
03	13293	X	13293	-0-		-0-	-0-	43	1	12198	3	Y	955	717	0	255	1	27
								1	4	1051	9							
04	11301	X	11301	-0-		-0-	-0-	38	1	10504	3	Y	688	673	0	30	1	12
								2	4	757	9							
05	12388	X	12388	-0-		-0-	-0-	45	1	11567	3	Y	699	685	0	13	1	13
								7	4	769	9							
06	14800	X	14800	-0-		-0-	-0-	54	1	14039	3	Y	642	638	0			17
								1	4	706	9							
07	15001	X	15001	-0-		-0-	-0-	58	1	14062	3	Y	799	800	0			16
								2	4	879	9							
08	13952	X	13952	-0-		-0-	-0-	54	1	13176	3	Y	656	654	0			18
								722	9									
09	14580	X	12439	-0-		-2141	-0-	50	1	11801	3	Y	534	537	0			15
								1	4	587	9							
10	15066	X	14172	-0-		-894	-0-	49	1	13386	3	Y	670	669	0			16
								737	9									
11	14580	X	9707	-0-		-4873	-0-	39	1	9032	3	Y	578	574	0			20
								636	9									
12	15004	X	11579	-0-		-3425	-0-	48	1	10820	3	Y	645	651	0			14
								1	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 148,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,341

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	22488	-0-		-3676		-0-	31	1	21505	3	Y	853	812	0	14	5	56
									14	4	938	9							
02	23632	X	22636	-0-		-996		-0-	36	1	21691	3	Y	825	857	0			24
									1	4	908	9							
03	26164	X	25499	-0-		-665		-0-	43	1	24385	3	Y	973	973	0			24
									1	4	1070	9							
04	25320	X	22964	-0-		-2356		-0-	55	1	22059	3	Y	772	772	0			24
									1	4	849	9							
05	25544	X	25504	-0-		-40		-0-	47	1	24603	3	Y	776	776	0			24
									854	9									
06	24690	X	22881	-0-		-1809		-0-	48	1	22152	3	Y	617	615	0			26
									2	4	679	9							
07	25513	X	24197	-0-		-1316		-0-	42	1	23223	3	Y	844	843	0			27
									4	4	928	9							
08	25513	X	23008	-0-		-2505		-0-	45	1	21939	3	Y	768	779	0			16
									179	4	845	9							
09	24690	X	21650	-0-		-3040		-0-	43	1	20786	3	Y	737	642	0	95	1	16
									10	4	811	9							
10	25513	X	23414	-0-		-2099		-0-	45	1	22384	3	Y	895	882	0			29
									985	9									
11	23430	X	22635	-0-		-795		-0-	39	1	21698	3	Y	816	824	0			21
									898	9									
12	24211	X	21818	-0-		-2393		-0-	29	1	20858	3	Y	846	840	0			27
									931	9									

TOTAL GAS PROD: 278,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,722

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	14152	X	14152	-0-		-0-		-0-	77	1	12082	3	Y	1760	1708	1			52
									57	4	1936	9							
03	22191	X	22191	-0-		-0-		-0-	154	1	18729	3	Y	2809	2808	1			53
									218	4	3090	9							
04	22013	X	22013	-0-		-0-		-0-	160	1	18784	3	Y	2558	2527	1			84
									255	4	2814	9							
05	23380	X	23380	-0-		-0-		-0-	206	1	20239	3	Y	2662	2677	1			69
									7	4	2928	9							
06	23914	X	23914	-0-		-0-		-0-	217	1	21191	3	Y	2274	2267	1			76
									5	4	2501	9							
07	23550	X	23550	-0-		-0-		-0-	236	1	20876	3	Y	2215	2232	1			59
									1	4	2437	9							
08	22568	X	20005	-0-		-2563		-0-	233	1	17391	3	Y	2162	2180	1			41
									3	4	2378	9							
09	21840	X	18863	-0-		-2977		-0-	253	1	16466	3	Y	1946	1942	1			45
									3	4	2141	9							
10	22568	X	19973	-0-		-2595		-0-	267	1	17616	3	Y	1898	1904	1			39
									2	4	2088	9							
11	21840	X	16551	-0-		-5289		-0-	264	1	14438	3	Y	1671	1653	1			57
									11	4	1838	9							
12	22568	X	17715	-0-		-4853		-0-	298	1	15540	3	Y	1703	1714	1			46
									4	4	1873	9							

TOTAL GAS PROD: 222,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,658

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	24025	X	23506	-0-	-519	-0-	123	1	21470	3	Y	1648	1661	1			26
							100	4	1813	9							
02	21700	X	17231	-0-	-4469	-0-	96	1	15083	3	Y	1801	1773	1			54
							71	4	1981	9							
03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	149	1	18074	3	Y	1391	1419	1			26
							211	4	1530	9							
04	22740	X	18988	-0-	-3752	-0-	147	1	17103	3	Y	1369	1350	1			45
							232	4	1506	9							
05	23498	X	18278	-0-	-5220	-0-	166	1	16396	3	Y	1555	1560	1			40
							5	4	1711	9							
06	22740	X	16154	-0-	-6586	-0-	147	1	14388	3	Y	1469	1460	1			49
							3	4	1616	9							
07	19964	X	18227	-0-	-1737	-0-	187	1	16455	3	Y	1440	1451	1			38
							1	4	1584	9							
08	19964	X	16849	-0-	-3115	-0-	202	1	15125	3	Y	1381	1393	1			26
							3	4	1519	9							
09	18990	X	15865	-0-	-3125	-0-	215	1	13996	3	Y	1502	1493	1			35
							2	4	1652	9							
10	18290	X	16933	-0-	-1357	-0-	229	1	15110	3	Y	1448	1453	1			30
							1	4	1593	9							
11	17640	X	13968	-0-	-3672	-0-	224	1	12289	3	Y	1314	1299	1			45
							10	4	1445	9							
12	18228	X	15310	-0-	-2918	-0-	259	1	13539	3	Y	1371	1379	1			37
							4	4	1508	9							

TOTAL GAS PROD: 211,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,689

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	29264	X	3991	-0-	-25273	-0-	21	1	3546	3	Y	371	394	1			6
							16	4	408	9							
02	26432	X	5994	-0-	-20438	-0-	34	1	5334	3	Y	546	536	1			16
							25	4	601	9							
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	60	1	7318	3	Y	675	678	1			13
							85	4	743	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	59	1	6909	3	Y	714	704	1			23
							94	4	785	9							
05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	96	1	9375	3	Y	1001	998	1			26
							3	4	1101	9							
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	95	1	9286	3	Y	1223	1208	1			41
							2	4	1345	9							
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	136	1	12026	3	Y	1648	1645	1			44
							1813	9									
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	154	1	11453	3	Y	1367	1385	1			26
							2	4	1504	9							
09	10740	X	10544	-0-	-196	-0-	143	1	9278	3	Y	1020	1022	1			24
							1	4	1122	9							
10	13981	X	13237	-0-	-744	-0-	181	1	11953	3	Y	1002	1005	1			21
							1	4	1102	9							
11	13530	X	11026	-0-	-2504	-0-	178	1	9766	3	Y	976	964	1			33
							8	4	1074	9							
12	13981	X	11755	-0-	-2226	-0-	198	1	10335	3	Y	1108	1111	1			30
							3	4	1219	9							

TOTAL GAS PROD: 120,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,651

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	137	1	16048	3	Y	1485	1466	0			51
							2	4	1634	9							
02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	73	1	14121	3	Y	1167	1179	0			39
							17	4	1284	9							
03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	86	1	13528	3	Y	1289	1288	0			40
							36	4	1418	9							
04	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	64	1	10971	3	Y	1140	1138	0			42
							22	4	1254	9							
05	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	54	1	9727	3	Y	1059	1058	0			43
							11	4	1165	9							
06	13380	X	10059	-0-	-3321	-0-	51	1	9023	3	Y	889	890	0			42
							7	4	978	9							
07	14911	X	9987	-0-	-4924	-0-	48	1	8922	3	Y	924	922	0			44
							1	4	1016	9							
08	14911	X	10570	-0-	-4341	-0-	53	1	9527	3	Y	899	909	0			34
							1	4	989	9							
09	12300	X	8885	-0-	-3415	-0-	44	1	7924	3	Y	833	821	0			46
							1	4	916	9							
10	10943	X	8915	-0-	-2028	-0-	47	1	7968	3	Y	817	810	0			53
							1	4	899	9							
11	10230	X	8336	-0-	-1894	-0-	47	1	7451	3	Y	760	775	0			38
							2	4	836	9							
12	10571	X	8290	-0-	-2281	-0-	48	1	7443	3	Y	723	723	0	7	3	31
							4	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 136,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,985

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	124	1	1458	3	Y	943	942	0			54
							1037	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	195	1	2663	3	Y	963	916	0			101
							1	4	1059	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	1150	1121	0			130
							1265	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	953	971	0			112
							1048	9									
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	116	1	1362	3	Y	1066	1048	0			130
							2	4	1173	9							
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	258	1	3399	3	Y	1146	1105	0			171
							19	4	1261	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	321	1	3654	3	Y	988	986	0			173
							1087	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	381	1	4614	3	Y	949	996	0			126
							1044	9									
09	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	423	1	6417	3	Y	844	847	0			123
							928	9									
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	373	1	5984	3	Y	732	775	0			80
							1	4	805	9							
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	233	1	3693	3	Y	779	748	0			111
							2	4	857	9							
12	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	247	1	3697	3	Y	606	648	0			69
							2	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 55,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,119

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	4030	X	2795	-0-	-1235	-0-	214	1	1631	3	Y	863	863	0			50
							1	4	949	9							
02	3276	X	2835	-0-	-441	-0-	202	1	1645	3	Y	897	853	0			94
							1	4	987	9							
03	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	311	1	1657	3	Y	1096	1066	0			124
							1206	9									
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	281	1	1605	3	Y	819	847	0			96
							901	9									
05	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	201	1	1442	3	Y	791	791	0			96
							2	4	870	9							
06	3060	X	2460	-0-	-600	-0-	168	1	1444	3	Y	764	746	0			114
							8	4	840	9							
07	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	144	1	1271	3	Y	774	752	0			136
							851	9									
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	126	1	1525	3	Y	820	847	0			109
							902	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	119	1	1813	3	Y	890	869	0			130
							979	9									
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	163	1	2611	3	Y	901	932	0			99
							991	9									
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	174	1	2764	3	Y	920	888	0			131
							2	4	1012	9							
12	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	103	1	1540	3	Y	404	489	0			46
							1	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 34,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,939

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	8091	X	6674	-0-	-1417	-0-	442	1	5159	3	Y	974	976	0			56
							2	4	1071	9							
02	7364	X	7118	-0-	-246	-0-	410	1	5624	3	Y	984	937	0			103
							2	4	1082	9							
03	8153	X	6353	-0-	-1800	-0-	354	1	4672	3	Y	1205	1172	0			136
							1	4	1326	9							
04	7890	X	6950	-0-	-940	-0-	421	1	5376	3	Y	1047	1060	0			123
							1	4	1152	9							
05	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	502	1	5925	3	Y	1020	1019	0			124
							7	4	1122	9							
06	7620	X	6416	-0-	-1204	-0-	371	1	4895	3	Y	1020	992	0			152
							28	4	1122	9							
07	7874	X	7150	-0-	-724	-0-	483	1	5490	3	Y	1070	1034	0			188
							1177	9									
08	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	392	1	4743	3	Y	1192	1222	0			158
							1311	9									
09	7320	X	6551	-0-	-769	-0-	316	1	4796	3	Y	1308	1275	0			191
							1439	9									
10	7564	X	3771	-0-	-3793	-0-	164	1	2639	3	Y	880	974	0			97
							968	9									
11	6930	X	3589	-0-	-3341	-0-	160	1	2528	3	Y	817	798	0			116
							2	4	899	9							
12	7161	X	7115	-0-	-46	-0-	373	1	5584	3	Y	1050	1046	0			120
							3	4	1155	9							

TOTAL GAS PROD: 75,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,567

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	15438	X	14211	-0-		-1227		-0-	109	1	12818	3	Y	1166	1142	0			40
									1	4	1283	9							
02	13944	X	12287	-0-		-1657		-0-	58	1	11153	3	Y	966	974	0			32
									13	4	1063	9							
03	12400	X	9978	-0-		-2422		-0-	57	1	8906	3	Y	902	906	0			28
									23	4	992	9							
04	13740	X	8324	-0-		-5416		-0-	44	1	7434	3	Y	755	755	0			28
									15	4	831	9							
05	14198	X	8763	-0-		-5435		-0-	44	1	7909	3	Y	728	727	0			29
									9	4	801	9							
06	13740	X	7506	-0-		-6234		-0-	38	1	6730	3	Y	666	664	0			31
									5	4	733	9							
07	11036	X	9500	-0-		-1536		-0-	47	1	8614	3	Y	762	757	0			36
									1	4	838	9							
08	9982	X	9974	-0-		-8		-0-	51	1	9078	3	Y	768	775	0			29
									845	9									
09	11598	X	11598	-0-		-0-		-0-	60	1	10620	3	Y	833	816	0			46
									2	4	916	9							
10	11755	X	11755	-0-		-0-		-0-	63	1	10830	3	Y	782	777	0			51
									2	4	860	9							
11	9981	X	9981	-0-		-0-		-0-	57	1	9125	3	Y	724	739	0			36
									3	4	796	9							
*12	11749	X	11749	-0-		-0-		-0-	69	1	10822	3	Y	774	751	0	7	3	32
									7	4	851	9			20	8			

TOTAL GAS PROD: 125,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,826

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	11036	X	4081	-0-		-6955		-0-	22	1	2508	3	Y	1410	1397	0			49
									1551	9									
02	13048	X	6609	-0-		-6439		-0-	25	1	4981	3	Y	1452	1453	0			48
									6	4	1597	9							
03	14446	X	10827	-0-		-3619		-0-	58	1	9127	3	Y	1472	1474	0			46
									23	4	1619	9							
04	13980	X	10224	-0-		-3756		-0-	52	1	8833	3	Y	1202	1204	0			44
									17	4	1322	9							
05	12214	X	9203	-0-		-3011		-0-	45	1	8075	3	Y	976	981	0			39
									9	4	1074	9							
06	10470	X	10165	-0-		-305		-0-	50	1	8858	3	Y	1136	1121	0			54
									7	4	1250	9							
07	10572	X	10572	-0-		-0-		-0-	49	1	9195	3	Y	1206	1202	0			58
									1	4	1327	9							
08	10540	X	9212	-0-		-1328		-0-	45	1	8067	3	Y	999	1019	0			38
									1	4	1099	9							
09	10200	X	4316	-0-		-5884		-0-	19	1	3392	3	Y	823	816	0			45
									905	9									
10	10540	X	5833	-0-		-4707		-0-	26	1	4369	3	Y	1306	1266	0			85
									1	4	1437	9							
11	10200	X	6836	-0-		-3364		-0-	35	1	5806	3	Y	903	943	0			45
									2	4	993	9							
12	10540	X	7947	-0-		-2593		-0-	43	1	6838	3	Y	965	960	0	9	3	41
									4	4	1062	9							

TOTAL GAS PROD: 95,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,850

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	10385	X	4899	-0-	-5486	-0-	32	1	3747	3	Y	1018	1006	0			35
							1120	9									
02	9072	X	8259	-0-	-813	-0-	37	1	7104	3	Y	1008	1010	0			33
							9	4	1109	9							
03	10044	X	8458	-0-	-1586	-0-	48	1	7442	3	Y	862	868	0			27
							20	4	948	9							
04	9720	X	7540	-0-	-2180	-0-	40	1	6762	3	Y	659	662	0			24
							13	4	725	9							
05	9920	X	6660	-0-	-3260	-0-	32	1	5974	3	Y	588	588	0			24
							7	4	647	9							
06	8850	X	6780	-0-	-2070	-0-	35	1	6085	3	Y	596	592	0			28
							4	4	656	9							
07	9145	X	7705	-0-	-1440	-0-	37	1	6916	3	Y	683	678	0			33
							1	4	751	9							
08	8463	X	8029	-0-	-434	-0-	40	1	7273	3	Y	651	659	0			25
							716	9									
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	48	1	8445	3	Y	695	682	0			38
							765	9									
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	53	1	9180	3	Y	621	618	0			41
							2	4	683	9							
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	53	1	8558	3	Y	696	702	0			35
							3	4	766	9							
*12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	55	1	8780	3	Y	759	755	0	7	3	32
							5	4	835	9							

TOTAL GAS PROD: 96,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

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	21638	X	20427	-0-	-1211	-0-	29	1	19695	3	Y	627	597	0	10	5	41
							13	4	690	9							
02	19544	X	18605	-0-	-939	-0-	30	1	17955	3	Y	563	588	0			16
							1	4	619	9							
03	21638	X	20572	-0-	-1066	-0-	35	1	19727	3	Y	735	733	0			18
							1	4	809	9							
04	20940	X	18638	-0-	-2302	-0-	45	1	17957	3	Y	577	577	0			18
							1	4	635	9							
05	21638	X	20306	-0-	-1332	-0-	38	1	19663	3	Y	550	551	0			17
							605	9									
06	19920	X	16470	-0-	-3450	-0-	34	1	15968	3	Y	424	423	0			18
							2	4	466	9							
07	20584	X	19915	-0-	-669	-0-	35	1	19229	3	Y	589	588	0			19
							3	4	648	9							
08	20584	X	18869	-0-	-1715	-0-	37	1	18117	3	Y	515	523	0			11
							148	4	567	9							
09	19650	X	16181	-0-	-3469	-0-	32	1	15558	3	Y	531	462	0	68	1	12
							7	4	584	9							
10	20305	X	18949	-0-	-1356	-0-	37	1	18286	3	Y	569	563	0			18
							626	9									
11	19260	X	17861	-0-	-1399	-0-	31	1	17255	3	Y	523	527	0			14
							575	9									
12	19902	X	18257	-0-	-1645	-0-	24	1	17616	3	Y	561	557	0			18
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 225,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,764

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. (I) GAS LIFT(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	13178	-0-	-2880	-0-	104	1	12127	3	Y	859	848	0			30
							2	4	945	9							
02	14504	X	10616	-0-	-3888	-0-	51	1	9744	3	Y	736	742	0			24
							11	4	810	9							
03	15624	X	9472	-0-	-6152	-0-	54	1	8565	3	Y	755	755	0			24
							22	4	831	9							
04	14370	X	8483	-0-	-5887	-0-	46	1	7802	3	Y	564	567	0			21
							15	4	620	9							
05	13175	X	9586	-0-	-3589	-0-	49	1	8904	3	Y	566	564	0			23
							10	4	623	9							
06	0	W	8428	-0-	8428	8428	43	1	7766	3	Y	557	554	0			26
							6	4	613	9							
07	0	W	8546	-0-	8546	16974	44	1	7866	3	Y	577	575	0			28
							1	4	635	9							
08	0	W	6886	-0-	6886	23860	35	1	6270	3	Y	528	536	0			20
							581	9									
09	0	W	1125	-0-	1125	24985	6	1	975	3	Y	131	144	0			7
							144	9									
10	25720	X	735	-0-	-24985	-0-	4	1	656	3	Y	68	71	0			4
							75	9									
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	8556	X	213	-0-	-8343	-0-	1	1	112	3	Y	91	86	0	1	3	4
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 77,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,432

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	140	1	16421	3	Y	1583	1563	0			55
							2	4	1741	9							
02	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	69	1	13208	3	Y	1293	1305	0			43
							16	4	1422	9							
03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	82	1	12974	3	Y	1487	1484	0			46
							34	4	1636	9							
04	16470	X	10876	-0-	-5594	-0-	56	1	9516	3	Y	1168	1171	0			43
							19	4	1285	9							
05	17019	X	9372	-0-	-7647	-0-	46	1	8251	3	Y	969	973	0			39
							9	4	1066	9							
06	16470	X	8911	-0-	-7559	-0-	44	1	7892	3	Y	881	878	0			42
							6	4	969	9							
07	13113	X	8882	-0-	-4231	-0-	42	1	7769	3	Y	974	969	0			47
							1071	9									
08	13113	X	8486	-0-	-4627	-0-	41	1	7403	3	Y	946	957	0			36
							1	4	1041	9							
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	61	1	10929	3	Y	955	939	0			52
							2	4	1051	9							
10	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	68	1	11543	3	Y	969	958	0			63
							2	4	1066	9							
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	71	1	11354	3	Y	959	974	0			48
							3	4	1055	9							
*12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	82	1	12824	3	Y	1054	1047	0	10	3	45
							8	4	1159	9							

TOTAL GAS PROD: 145,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,238

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. 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	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	27	1	18311	3	Y	602	554	0	9	5	38
							12	4	662	9			19	8			
02	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	26	1	16050	3	Y	586	607	0			17
							1	4	645	9							
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	32	1	18181	3	Y	690	690	0			17
							1	4	759	9							
04	17700	X	16248	-0-	-1452	-0-	39	1	15641	3	Y	515	516	0			16
							1	4	567	9							
05	18290	X	17584	-0-	-706	-0-	32	1	16984	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
06	17700	X	13907	-0-	-3793	-0-	29	1	13440	3	Y	397	396	0			17
							1	4	437	9							
07	18972	X	18950	-0-	-22	-0-	33	1	18378	3	Y	487	488	0			16
							3	4	536	9							
08	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	42	1	20271	3	Y	536	541	0			11
							166	4	590	9							
09	17010	X	15085	-0-	-1925	-0-	30	1	14518	3	Y	482	419	0	63	1	11
							7	4	530	9							
10	18941	X	16202	-0-	-2739	-0-	31	1	15533	3	Y	580	572	0			19
							638	9									
11	19950	X	16113	-0-	-3837	-0-	28	1	15487	3	Y	544	549	0			14
							598	9									
12	20615	X	17330	-0-	-3285	-0-	23	1	16690	3	Y	561	557	0			18
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 207,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,496

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. 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	11811	X	6872	-0-	-4939	-0-	48	1	6258	3	Y	502	483	1	15	8	24
							14	4	552	9							
02	10668	X	7685	-0-	-2983	-0-	73	1	6937	3	Y	614	599	1	5	8	34
							675	9									
03	11811	X	7287	-0-	-4524	-0-	46	1	6374	3	Y	788	766	1	32	8	24
							867	9									
04	11430	X	7472	-0-	-3958	-0-	50	1	6849	3	Y	518	487	1	44	8	11
							3	4	570	9							
05	11811	X	9412	-0-	-2399	-0-	67	1	8576	3	Y	685	611	1	62	8	23
							15	4	754	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	103	1	8325	3	Y	637	609	1	37	8	14
							701	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	89	1	8106	3	Y	580	552	1	20	8	22
							638	9									
08	9424	X	8442	-0-	-982	-0-	118	1	7661	3	Y	603	600	1	10	8	15
							663	9									
09	9120	X	8445	-0-	-675	-0-	123	1	7707	3	Y	559	521	1	35	8	18
							615	9									
10	9424	X	7583	-0-	-1841	-0-	130	1	6918	3	Y	486	485	1			19
							535	9									
11	9120	X	6445	-0-	-2675	-0-	84	1	5854	3	Y	461	462	1	2	8	16
							507	9									
*12	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	139	1	9224	3	Y	514	488	1	19	8	23
							4	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 97,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

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	14136	X	8693	-0-		-5443		-0-	59	1	7571	3	Y	952	945	1			47
									16	4	1047	9							
02	12992	X	8706	-0-		-4286		-0-	79	1	7562	3	Y	968	961	1			54
									1065	9									
03	14384	X	7684	-0-		-6700		-0-	44	1	6192	3	Y	1316	1327	1			43
									1448	9									
04	13920	X	7465	-0-		-6455		-0-	46	1	6304	3	Y	1011	1030	1			24
									3	4	1112	9							
05	11592	X	11592	-0-		-0-		-0-	80	1	10242	3	Y	1138	1120	1			42
									18	4	1252	9							
06	12170	X	12170	-0-		-0-		-0-	135	1	10858	3	Y	1070	1086	1			26
									1177	9									
07	9641	X	8540	-0-		-1101		-0-	81	1	7364	3	Y	995	982	1			39
									1095	9									
08	13731	X	13731	-0-		-0-		-0-	188	1	12253	3	Y	1173	1182	1			30
									1290	9									
09	13314	X	13314	-0-		-0-		-0-	190	1	11878	3	Y	1133	1124	1			39
									1246	9									
10	14393	X	14393	-0-		-0-		-0-	243	1	12896	3	Y	1140	1134	1			45
									1254	9									
11	13290	X	10308	-0-		-2982		-0-	129	1	9022	3	Y	1052	1060	1			37
									1157	9									
12	13764	X	8525	-0-		-5239		-0-	108	1	7153	3	Y	1146	1131	1			52
									3	4	1261	9							

TOTAL GAS PROD: 125,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,094

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	13113	X	4791	-0-		-8322		-0-	31	1	3988	3	Y	694	689	1			35
									9	4	763	9							
02	11844	X	5457	-0-		-6387		-0-	50	1	4699	3	Y	644	643	1			36
									708	9									
03	12710	X	5227	-0-		-7483		-0-	32	1	4447	3	Y	680	694	1			22
									748	9									
04	10980	X	8721	-0-		-2259		-0-	59	1	7968	3	Y	627	634	1			15
									4	4	690	9							
05	9912	X	9912	-0-		-0-		-0-	72	1	9182	3	Y	584	577	1			22
									16	4	642	9							
06	7917	X	7917	-0-		-0-		-0-	91	1	7328	3	Y	453	464	1			11
									498	9									
07	9021	X	7553	-0-		-1468		-0-	76	1	6975	3	Y	456	449	1			18
									502	9									
08	9920	X	9369	-0-		-551		-0-	131	1	8543	3	Y	632	634	1			16
									695	9									
09	9763	X	9763	-0-		-0-		-0-	143	1	8952	3	Y	607	602	1			21
									668	9									
10	9982	X	9982	-0-		-0-		-0-	172	1	9155	3	Y	595	592	1			24
									655	9									
11	9060	X	8298	-0-		-762		-0-	110	1	7664	3	Y	476	483	1			17
									524	9									
12	10075	X	7432	-0-		-2643		-0-	103	1	6800	3	Y	478	473	1			22
									3	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 94,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,926

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8730	-0-	-1190	-0-	62	1	7967	3	Y	622	626	1			31
							17	4	684	9							
02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	91	1	8673	3	Y	524	526	1			29
							576	9									
03	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	89	1	12349	3	Y	630	639	1			20
							693	9									
04	9600	X	9464	-0-	-136	-0-	65	1	8871	3	Y	476	485	1			11
							4	4	524	9							
05	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	81	1	10454	3	Y	604	593	1			22
							19	4	664	9							
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	140	1	11223	3	Y	534	543	1			13
							587	9									
07	13144	X	11180	-0-	-1964	-0-	116	1	10562	3	Y	456	451	1			18
							502	9									
08	13144	X	10994	-0-	-2150	-0-	155	1	10154	3	Y	623	625	1			16
							685	9									
09	11940	X	9059	-0-	-2881	-0-	135	1	8426	3	Y	453	453	1			16
							498	9									
10	12338	X	10450	-0-	-1888	-0-	181	1	9592	3	Y	615	607	1			24
							677	9									
11	11940	X	10248	-0-	-1692	-0-	136	1	9426	3	Y	624	626	1			22
							686	9									
12	11191	X	6742	-0-	-4449	-0-	88	1	5837	3	Y	740	706	1	23	8	33
							3	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 122,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,901

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2734	-0-	-2815	-0-	17	1	2280	3	Y	393	398	1			20
							5	4	432	9							
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	61	1	5792	3	Y	575	563	1			32
							633	9									
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	38	1	5299	3	Y	585	598	1			19
							644	9									
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	48	1	6468	3	Y	284	296	1			7
							3	4	312	9							
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	58	1	7391	3	Y	414	406	1			15
							13	4	455	9							
06	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	108	1	8757	3	Y	366	372	1			9
							403	9									
07	7192	X	5840	-0-	-1352	-0-	59	1	5411	3	Y	336	332	1			13
							370	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	119	1	7723	3	Y	374	377	1			10
							411	9									
09	9270	X	8287	-0-	-983	-0-	126	1	7856	3	Y	277	277	1			10
							305	9									
10	9579	X	7668	-0-	-1911	-0-	135	1	7140	3	Y	357	353	1			14
							393	9									
11	9270	X	7758	-0-	-1512	-0-	104	1	7219	3	Y	395	395	1			14
							435	9									
*12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	126	1	8387	3	Y	549	538	1			25
							4	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 86,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,905

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	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	-0-	84	1			-0-
02	19684	X	5652	-0-	-14032	-0-	54	1	5203	3	Y	359	339	1			20
							395	9									
03	20646	X	5820	-0-	-14826	-0-	39	1	5334	3	Y	406	413	1			13
							447	9									
04	19980	X	8266	-0-	-11714	-0-	56	1	7709	3	Y	453	455	1			11
							3	4	498	9							
05	17577	X	8815	-0-	-8762	-0-	62	1	7992	3	Y	679	665	1			25
							14	4	747	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	103	1	8353	3	Y	669	678	1			16
							736	9									
07	8556	X	8090	-0-	-466	-0-	81	1	7419	3	Y	536	531	1			21
							590	9									
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	152	1	9928	3	Y	379	390	1			10
							417	9									
09	9180	X	8995	-0-	-185	-0-	135	1	8446	3	Y	376	373	1			13
							414	9									
10	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	148	1	7859	3	Y	465	460	1			18
							512	9									
11	10170	X	8285	-0-	-1885	-0-	111	1	7675	3	Y	454	456	1			16
							499	9									
12	10509	X	7905	-0-	-2604	-0-	109	1	7248	3	Y	495	488	1			23
							3	4	545	9							

TOTAL GAS PROD: 90,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

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

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	13485	X	4429	-0-		-9056	-0-	104	1	3463	3	Y	784	755	0			36
								862	9									
02	12180	X	9862	-0-		-2318	-0-	236	1	8132	3	Y	1357	1284	0	3	8	106
								1	4	1493	9							
03	13485	X	10547	-0-		-2938	-0-	301	1	8626	3	Y	1473	1536	0			43
								1620	9									
04	15260	X	15260	-0-		-0-	-0-	446	1	13212	3	Y	1449	1424	0			68
								8	4	1594	9							
05	10912	X	10560	-0-		-352	-0-	284	1	8871	3	Y	1276	1283	0			61
								1	4	1404	9							
06	10560	X	9413	-0-		-1147	-0-	258	1	7690	3	Y	1331	1357	0			35
								1	4	1464	9							
07	15779	X	11322	-0-		-4457	-0-	379	1	9645	3	Y	1180	1145	0			70
								1298	9									
08	15779	X	8937	-0-		-6842	-0-	249	1	7102	3	Y	1442	1425	0			87
								1586	9									
09	15270	X	10391	-0-		-4879	-0-	321	1	8760	3	Y	1190	1218	0			59
								1	4	1309	9							
10	11315	X	10479	-0-		-836	-0-	346	1	9037	3	Y	996	1010	0	3	8	42
								1096	9									
11	10950	X	8756	-0-		-2194	-0-	336	1	6962	3	Y	1324	1286	0	2	8	78
								2	4	1456	9							
12	11315	X	9071	-0-		-2244	-0-	335	1	7397	3	Y	1216	1248	0			46
								1	4	1338	9							

TOTAL GAS PROD: 119,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

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	14260	X	9325	-0-		-4935	-0-	245	1	8146	3	Y	847	827	0			39
								2	4	932	9							
02	12236	X	7943	-0-		-4293	-0-	198	1	6857	3	Y	806	776	0	6	8	63
								1	4	887	9							
03	13547	X	10591	-0-		-2956	-0-	319	1	9157	3	Y	1014	1047	0			30
								1115	9									
04	13110	X	11568	-0-		-1542	-0-	327	1	9659	3	Y	1433	1395	0			68
								6	4	1576	9							
05	14640	X	14640	-0-		-0-	-0-	417	1	13016	3	Y	1096	1111	0			53
								1	4	1206	9							
06	11120	X	11120	-0-		-0-	-0-	318	1	9507	3	Y	1176	1198	0			31
								1	4	1294	9							
07	11966	X	6680	-0-		-5286	-0-	226	1	5759	3	Y	632	625	0			38
								695	9									
08	14632	X	9321	-0-		-5311	-0-	271	1	7748	3	Y	1184	1151	0			71
								1302	9									
09	14160	X	8724	-0-		-5436	-0-	273	1	7413	3	Y	944	968	0			47
								1038	9									
10	14632	X	10682	-0-		-3950	-0-	358	1	9390	3	Y	849	860	0			36
								934	9									
11	11130	X	8258	-0-		-2872	-0-	317	1	6554	3	Y	1260	1222	0			74
								1	4	1386	9							
12	9331	X	7592	-0-		-1739	-0-	286	1	6324	3	Y	892	932	0			34
								1	4	981	9							

TOTAL GAS PROD: 116,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,133

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	13578	X	4132	-0-	-9446	-0-	113	1	3735	3	Y	257	263	0			12
							1	4	283	9							
02	12264	X	5567	-0-	-6697	-0-	118	1	4092	3	Y	1233	1145	0	3	8	97
							1	4	1356	9							
03	13578	X	5969	-0-	-7609	-0-	169	1	4873	3	Y	843	915	0			25
							927	9									
04	12570	X	5671	-0-	-6899	-0-	159	1	4693	3	Y	742	732	0			35
							3	4	816	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	253	1	7887	3	Y	777	775	0			37
							855	9									
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	242	1	7251	3	Y	818	834	0			21
							900	9									
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	309	1	7891	3	Y	980	943	0			58
							1078	9									
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	274	1	7827	3	Y	860	866	0			52
							1	4	946	9							
09	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	301	1	8168	3	Y	805	817	0			40
							886	9									
10	9269	X	5094	-0-	-4175	-0-	161	1	4229	3	Y	640	653	0			27
							704	9									
11	8970	X	6957	-0-	-2013	-0-	268	1	5573	3	Y	1014	981	0			60
							1	4	1115	9							
12	9672	X	7451	-0-	-2221	-0-	290	1	6420	3	Y	674	708	0			26
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 85,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,643

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

01	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	5779	3	108	9	N	98					236
02	6972	X	5360	-0-	-1612	-0-	5215	3	145	9	N	132					368
03	7068	X	4797	-0-	-2271	-0-	4633	3	164	9	N	149	311	1			206
04	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4565	3	136	9	N	124	139	1			191
05	6510	X	5587	-0-	-923	-0-	5414	3	173	9	N	157	138	1			210
06	5730	X	3850	-0-	-1880	-0-	3749	3	101	9	N	92	157	1			145
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7551	3	216	9	N	196	158	1			183
08	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5234	3	152	9	N	138	152	1			169
09	5400	X	4567	-0-	-833	-0-	1	1	4438	3	N	116					285
							128	9									
10	6634	X	4966	-0-	-1668	-0-	4814	3	152	9	N	138	311	1			112
11	6420	X	5728	-0-	-692	-0-	5550	3	178	9	N	162	129	1			145
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5438	3	172	9	N	156	127	1	7	8	167

TOTAL GAS PROD: 64,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1713	1	625	3	Y	601	379	1			471
							3169	4	661	9							
02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	2127	1	18610	3	Y	507	479	1			499
							1045	4	558	9							
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1955	1	7981	3	Y	644	765	1			378
							6515	4	708	9							
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1852	1	1141	3	Y	609	735	1			252
							2063	4	670	9							
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	433	389	1			296
06	5130	X	1859	-0-	-3271	-0-	1170	1	327	3	Y	329	532	1			93
							362	9									
07	10199	X	605	-0-	-9594	-0-	343	1	145	3	Y	91	85	1			99
							17	4	100	9							
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	290	268	1			121
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	593	545	1			169
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	911	1	2070	3	Y	381	446	1			104
							10	4	419	9							
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1820	1	4998	3	Y	467	425	1			146
							56	4	514	9							
*12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1932	1	2814	3	Y	411	475	1			82
							34	4	452	9							

TOTAL GAS PROD: 69,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,356

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	9399	-0-	-4644	-0-	8663	3	736	9	N	669	341	1			599
02	12684	X	9025	-0-	-3659	-0-	8515	3	510	9	N	464	680	1			383
03	11687	X	8167	-0-	-3520	-0-	7236	3	931	9	N	846	862	1			367
04	11010	X	7619	-0-	-3391	-0-	7001	3	618	9	N	562	744	1			185
05	11098	X	7938	-0-	-3160	-0-	7255	3	683	9	N	621	481	1			325
06	9660	X	6537	-0-	-3123	-0-	6027	3	510	9	N	464	677	1			112
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	8950	3	846	9	N	769	640	1			241
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7856	3	690	9	N	627	657	1			211
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7271	3	820	9	N	745	659	1			297
10	9207	X	8560	-0-	-647	-0-	7901	3	659	9	N	599	676	1			220
11	8910	X	7896	-0-	-1014	-0-	7397	3	499	9	N	454	563	1	1	8	110
12	9207	X	8267	-0-	-940	-0-	7562	3	705	9	N	641	569	1			182

TOTAL GAS PROD: 99,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,461

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	7936	X	6582	-0-	-1354	-0-	131	1	5328	3	Y	1014	1044	1			128
							8	4	1115	9							
02	7168	X	5951	-0-	-1217	-0-	155	1	5139	3	Y	592	627	1			93
							6	4	651	9							
03	7068	X	4974	-0-	-2094	-0-	129	1	4017	3	Y	752	711	1			134
							1	4	827	9							
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	5338	3	Y	780	829	1			85
							2	4	858	9							
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	282	1	6632	3	Y	820	832	1			73
							6	4	902	9							
06	6390	X	3757	-0-	-2633	-0-	107	1	3285	3	Y	328	374	1			27
							4	4	361	9							
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	13	1			14
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	22	11	1			25
09	7560	X	16	-0-	-7544	-0-	15	3	1	9	Y	1					26
10	7812	X	900	-0-	-6912	-0-	255	1	569	3	Y	68	52	1			42
							1	4	75	9							
11	3750	X	1657	-0-	-2093	-0-	259	1	1180	3	Y	197	221	1			18
							1	4	217	9							
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1764	3	Y	178	181	1			15
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,752

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	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	68	1	22197	3	Y	3358	3356	0			75
							3694	9									
02	23044	X	17564	-0-	-5480	-0-	41	1	15377	3	Y	1951	1956	0	25	8	45
							2146	9									
03	25513	X	20569	-0-	-4944	-0-	34	1	17930	3	Y	2368	2323	0			90
							2605	9									
04	24690	X	23985	-0-	-705	-0-	42	1	21841	3	Y	1911	1941	0			60
							2102	9									
05	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	47	1	23533	3	Y	2401	2370	0	13	1	78
							2641	9									
06	24690	X	22385	-0-	-2305	-0-	42	1	19856	3	Y	2257	2259	0			76
							4	4	2483	9							
07	24800	X	20762	-0-	-4038	-0-	41	1	18259	3	Y	2237	2245	0			68
							1	4	2461	9							
08	26226	X	20266	-0-	-5960	-0-	38	1	17779	3	Y	2226	2214	0			80
							2449	9									
09	25380	X	18284	-0-	-7096	-0-	40	1	16243	3	Y	1818	1818	0			80
							1	4	2000	9							
10	26226	X	15726	-0-	-10500	-0-	38	1	14264	3	Y	1293	1304	0			69
							2	4	1422	9							
11	22380	X	19327	-0-	-3053	-0-	45	1	17198	3	Y	1894	1866	0			97
							1	4	2083	9							
*12	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	50	1	19302	3	Y	1549	1602	0			44
							1	4	1704	9							

TOTAL GAS PROD: 252,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,263

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. GAS LIFT	(I)(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	21837	-0-		-2405	-0-	60	1	19567	3	Y	2009	2009	0	2	8	45
								2210	9									
02	21644	X	15544	-0-		-6100	-0-	38	1	14316	3	Y	1082	1077	0	25	8	25
								1190	9									
03	23963	X	21065	-0-		-2898	-0-	37	1	19642	3	Y	1260	1237	0			48
								1386	9									
04	23190	X	17255	-0-		-5935	-0-	31	1	16389	3	Y	759	783	0			24
								835	9									
05	21824	X	19874	-0-		-1950	-0-	37	1	18724	3	Y	1012	998	0	5	1	33
								1113	9									
06	21120	X	18746	-0-		-2374	-0-	36	1	17412	3	Y	1177	1170	0			40
								3	4	1295	9							
07	21080	X	17447	-0-		-3633	-0-	36	1	15974	3	Y	1305	1305	0			40
								1	4	1436	9							
08	21080	X	14134	-0-		-6946	-0-	28	1	12778	3	Y	1207	1204	0			43
								1328	9									
09	19230	X	16440	-0-		-2790	-0-	37	1	14920	3	Y	1347	1331	0			59
								1	4	1482	9							
10	19871	X	14452	-0-		-5419	-0-	36	1	13394	3	Y	927	936	0			50
								2	4	1020	9							
11	18750	X	16223	-0-		-2527	-0-	38	1	14745	3	Y	1308	1291	0			67
								1	4	1439	9							
12	17453	X	16904	-0-		-549	-0-	39	1	14950	3	Y	1740	1758	0			49
								1	4	1914	9							

TOTAL GAS PROD: 209,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,133

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. GAS LIFT	(I)(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	19585	-0-		-3789	-0-	54	1	17577	3	Y	1776	1775	0			40
								1954	9									
02	19124	X	17004	-0-		-2120	-0-	42	1	15438	3	Y	1385	1393	0			32
								1524	9									
03	31324	X	31324	-0-		-0-	-0-	56	1	29517	3	Y	1592	1563	0			61
								1751	9									
04	19200	X	19187	-0-		-13	-0-	32	1	16984	3	Y	1974	1973	0			62
								2171	9									
05	21431	X	21431	-0-		-0-	-0-	37	1	18733	3	Y	2419	2388	0	14	1	79
								2661	9									
06	22620	X	19230	-0-		-3390	-0-	36	1	17213	3	Y	1798	1817	0			60
								3	4	1978	9							
07	31310	X	19522	-0-		-11788	-0-	40	1	17719	3	Y	1602	1613	0			49
								1	4	1762	9							
08	31310	X	21466	-0-		-9844	-0-	42	1	19459	3	Y	1786	1771	0			64
								1965	9									
09	20730	X	17223	-0-		-3507	-0-	39	1	15512	3	Y	1519	1516	0			67
								1	4	1671	9							
10	21421	X	15920	-0-		-5501	-0-	39	1	14520	3	Y	1235	1236	0			66
								2	4	1359	9							
11	22054	X	22054	-0-		-0-	-0-	52	1	20012	3	Y	1808	1782	0			92
								1	4	1989	9							
*12	23208	X	23208	-0-		-0-	-0-	55	1	21078	3	Y	1885	1923	0			54
								1	4	2074	9							

TOTAL GAS PROD: 247,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,779

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	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	16182	X	10936	-0-	-5246	-0-	30	1	9670	3	Y	1124	1112	0	3	8	25
							1236	9									
02	14504	X	9467	-0-	-5037	-0-	23	1	8388	3	Y	960	943	0	20	8	22
							1056	9									
03	16058	X	12953	-0-	-3105	-0-	22	1	11720	3	Y	1101	1081	0			42
							1211	9									
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	25	1	13151	3	Y	940	953	0			29
							1034	9									
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	21	1	10547	3	Y	482	488	0	7	1	16
							530	9									
06	12540	X	8850	-0-	-3690	-0-	18	1	8388	3	Y	402	404	0			14
							2	4	442	9							
07	14694	X	12371	-0-	-2323	-0-	26	1	11698	3	Y	587	583	0			18
							1	4	646	9							
08	14694	X	12972	-0-	-1722	-0-	26	1	12055	3	Y	810	799	0			29
							891	9									
09	14220	X	8447	-0-	-5773	-0-	19	1	7771	3	Y	597	600	0			26
							657	9									
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	33	1	12254	3	Y	290	300	0			16
							1	4	319	9							
11	12540	X	11525	-0-	-1015	-0-	29	1	11030	3	Y	424	418	0			22
							466	9									
12	12958	X	11070	-0-	-1888	-0-	28	1	10526	3	Y	468	477	0			13
							1	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 136,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,185

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	22959	-0-	-1562	-0-	65	1	21221	3	Y	1521	1522	0			34
							1673	9									
02	22148	X	16462	-0-	-5686	-0-	41	1	15130	3	Y	1174	1181	0			27
							1291	9									
03	24521	X	18282	-0-	-6239	-0-	32	1	16828	3	Y	1293	1271	0			49
							1422	9									
04	23730	X	17684	-0-	-6046	-0-	31	1	16234	3	Y	1290	1299	0			40
							1419	9									
05	22971	X	20082	-0-	-2889	-0-	36	1	18152	3	Y	1722	1697	0	9	1	56
							1894	9									
06	22230	X	18962	-0-	-3268	-0-	36	1	17188	3	Y	1577	1580	0			53
							3	4	1735	9							
07	18290	X	17682	-0-	-608	-0-	36	1	15976	3	Y	1517	1524	0			46
							1	4	1669	9							
08	20088	X	15566	-0-	-4522	-0-	30	1	14043	3	Y	1357	1354	0			49
							1493	9									
09	19440	X	13294	-0-	-6146	-0-	30	1	12094	3	Y	1064	1066	0			47
							1170	9									
10	20088	X	14167	-0-	-5921	-0-	36	1	13131	3	Y	907	905	0			49
							2	4	998	9							
11	18960	X	17258	-0-	-1702	-0-	41	1	15756	3	Y	1328	1309	0			68
							1461	9									
*12	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	48	1	18402	3	Y	1649	1670	0			47
							1	4	1814	9							

TOTAL GAS PROD: 212,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,399

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	55	1	12762	3	Y	882	850	1			73
							970	9									
02	10276	X	5050	-0-	-5226	-0-	17	1	4215	3	Y	744	743	1			74
							818	9									
03	11377	X	7704	-0-	-3673	-0-	15	1	5841	3	Y	1680	1702	1			52
							1848	9									
04	13350	X	7742	-0-	-5608	-0-	17	1	6299	3	Y	1296	1266	1	1	8	81
							1426	9									
05	13795	X	7788	-0-	-6007	-0-	31	1	6897	3	Y	782	844	1			19
							860	9									
06	13350	X	8334	-0-	-5016	-0-	39	1	7316	3	Y	890	885	1			24
							979	9									
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	43	1	8075	3	Y	944	898	1			70
							1038	9									
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	52	1	7358	3	Y	721	741	1			50
							793	9									
09	8340	X	7565	-0-	-775	-0-	49	1	6339	3	Y	1070	1058	1			62
							1177	9									
10	9145	X	6783	-0-	-2362	-0-	45	1	5630	3	Y	1007	1026	1			43
							1108	9									
11	8850	X	7376	-0-	-1474	-0-	61	1	6525	3	Y	718	704	1			57
							790	9									
12	9145	X	4326	-0-	-4819	-0-	27	1	3693	3	Y	551	554	1			54
							606	9									

TOTAL GAS PROD: 93,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,285

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	52	1	16849	3	Y	883	884	0			20
							971	9									
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	48	1	17721	3	Y	610	616	0			14
							671	9									
03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	30	1	16076	3	Y	738	724	0			28
							812	9									
04	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	35	1	18499	3	Y	726	731	0			23
							799	9									
05	20429	X	19566	-0-	-863	-0-	37	1	18588	3	Y	855	845	0	5	1	28
							941	9									
06	19770	X	17950	-0-	-1820	-0-	35	1	16826	3	Y	987	982	0			33
							3	4	1086	9							
07	20429	X	17129	-0-	-3300	-0-	36	1	15994	3	Y	998	1001	0			30
							1	4	1098	9							
08	19964	X	17558	-0-	-2406	-0-	35	1	16348	3	Y	1068	1060	0			38
							1175	9									
09	19320	X	12858	-0-	-6462	-0-	30	1	12023	3	Y	731	737	0			32
							1	4	804	9							
10	19561	X	5709	-0-	-13852	-0-	14	1	5236	3	Y	416	426	0			22
							1	4	458	9							
11	17940	X	5547	-0-	-12393	-0-	13	1	4881	3	Y	594	586	0			30
							653	9									
12	17546	X	6859	-0-	-10687	-0-	16	1	6221	3	Y	565	579	0			16
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 175,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,171

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	128	1	5209	3	Y	1502	1534	1			190
							7	4	1652	9							
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	175	1	5801	3	Y	831	891	1			130
							6	4	914	9							
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	6229	3	Y	783	774	1			139
							3	4	861	9							
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	189	1	4969	3	Y	757	813	1			83
							2	4	833	9							
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	218	1	5120	3	Y	836	844	1			75
							5	4	920	9							
06	5610	X	3168	-0-	-2442	-0-	89	1	2733	3	Y	312	361	1			26
							3	4	343	9							
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	12	1			14
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	21	11	1			24
09	6060	X	6	-0-	-6054	-0-	6	3			Y	-0-					24
10	6262	X	1039	-0-	-5223	-0-	304	1	682	3	Y	47	42	1			29
							1	4	52	9							
11	3180	X	1993	-0-	-1187	-0-	252	1	1147	3	Y	539	518	1			50
							1	4	593	9							
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	217	1	2123	3	Y	659	655	1			54
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,287

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7843	-0-	-713	-0-		31	1	7261	3	Y	501	483	1			41
								551	9									
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-		21	1	5294	3	Y	1137	1065	1			113
								1251	9									
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-		16	1	6156	3	Y	1694	1755	1			52
								1863	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-		16	1	5927	3	Y	1678	1625	1			105
								1846	9									
05	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-		23	1	5131	3	Y	378	474	1			9
								416	9									
06	0	W	5141	-0-	5141	5141		26	1	4712	3	Y	366	365	1			10
								403	9									
07	0	W	4758	-0-	4758	9899		23	1	4328	3	Y	370	352	1			28
								407	9									
08	0	W	8261	-0-	8261	18160		55	1	7869	3	Y	306	313	1			21
								337	9									
09	23646	X	5486	-0-	-18160	-0-		40	1	5140	3	Y	278	283	1			16
								306	9									
10	5580	X	5052	-0-	-528	-0-		38	1	4708	3	Y	278	282	1			12
								306	9									
11	7980	X	3733	-0-	-4247	-0-		32	1	3428	3	Y	248	240	1			20
								273	9									
12	8246	X	1845	-0-	-6401	-0-		12	1	1675	3	Y	144	150	1			14
								158	9									

TOTAL GAS PROD: 70,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,378

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6727	-0-	-4805	-0-		26	1	6061	3	Y	582	561	1			48
								640	9									
02	10416	X	7628	-0-	-2788	-0-		28	1	7060	3	Y	491	490	1			49
								540	9									
03	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-		19	1	7092	3	Y	449	484	1			14
								494	9									
04	8370	X	7607	-0-	-763	-0-		19	1	7130	3	Y	416	404	1			26
								458	9									
05	8432	X	5799	-0-	-2633	-0-		24	1	5255	3	Y	473	488	1			11
								520	9									
06	0	W	5289	-0-	5289	5289		26	1	4731	3	Y	484	482	1			13
								532	9									
07	0	W	3251	-0-	3251	8540		15	1	2705	3	Y	483	460	1			36
								531	9									
08	0	W	3983	-0-	3983	12523		25	1	3593	3	Y	332	345	1			23
								365	9									
09	18601	X	6078	-0-	-12523	-0-		44	1	5661	3	Y	339	342	1			20
								373	9									
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-		42	1	5282	3	Y	701	691	1			30
								771	9									
11	5280	X	3553	-0-	-1727	-0-		31	1	3267	3	Y	232	244	1			18
								255	9									
12	6293	X	1783	-0-	-4510	-0-		12	1	1640	3	Y	119	125	1			12
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 65,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,101

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	7405	-0-		-6669	-0-	190 658	1 9	6557	3	Y	598	602	1			91
02	14784	X	9066	-0-		-5718	-0-	237 419	1 9	8410	3	Y	381	365	1			107
03	16368	X	11898	-0-		-4470	-0-	311 532	1 9	11055	3	Y	484	449	1	8	8	134
04	15840	X	10518	-0-		-5322	-0-	372 535	1 9	9611	3	Y	486	541	1			79
05	10044	X	9903	-0-		-141	-0-	269 553	1 9	9081	3	Y	503	501	1			81
06	11520	X	9539	-0-		-1981	-0-	254 546	1 9	8739	3	Y	496	523	1	1	8	53
07	11904	X	9814	-0-		-2090	-0-	266 472	1 9	9076	3	Y	429	447	1			35
08	11904	X	10449	-0-		-1455	-0-	292 5	1 4	9617 535	3 9	Y	486	488	1			33
09	10530	X	8685	-0-		-1845	-0-	250 447	1 9	7988	3	Y	406	396	1			43
10	10071	X	10071	-0-		-0-	-0-	293 1	1 4	9312 465	3 9	Y	423	421	1			45
11	10110	X	9986	-0-		-124	-0-	291 404	1 9	9291	3	Y	367	380	1			32
12	10447	X	8600	-0-		-1847	-0-	248 400	1 9	7952	3	Y	364	362	1			34

TOTAL GAS PROD: 115,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,423

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19291	X	19291	-0-		-0-	-0-	510 4	1 4	16953 1824	3 9	Y	1658	1703	0			76
02	12857	X	12857	-0-		-0-	-0-	322 2	1 4	11119 1414	3 9	Y	1285	1259	0	1	8	101
03	10788	X	8665	-0-		-2123	-0-	250 1229	1 9	7186	3	Y	1117	1185	0			33
04	11553	X	11553	-0-		-0-	-0-	337 6	1 4	9957 1253	3 9	Y	1139	1118	0			54
05	14200	X	14200	-0-		-0-	-0-	392 1	1 4	12214 1593	3 9	Y	1448	1432	0			70
06	11499	X	11499	-0-		-0-	-0-	324 1510	1 9	9665	3	Y	1373	1407	0			36
07	14229	X	13357	-0-		-872	-0-	445 1570	1 9	11342	3	Y	1427	1378	0			85
08	14198	X	13694	-0-		-504	-0-	408 1618	1 9	11668	3	Y	1471	1467	0			89
09	13740	X	12335	-0-		-1405	-0-	388 1377	1 9	10570	3	Y	1252	1279	0			62
10	14198	X	10221	-0-		-3977	-0-	335 1093	1 9	8793	3	Y	994	1014	0			42
11	13260	X	12657	-0-		-603	-0-	525 2	1 4	10877 1253	3 9	Y	1139	1114	0			67
12	13702	X	12206	-0-		-1496	-0-	472 1	1 4	10451 1282	3 9	Y	1165	1188	0			44

TOTAL GAS PROD: 152,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,468

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. GAS LIFT	(I)(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	8854	-0-		-1500	-0-	237	1	8163	3	Y	413	400	1			63
								454	9									
02	10299	X	10299	-0-		-0-	-0-	264	1	9360	3	Y	614	505	1			172
								675	9									
03	10705	X	10705	-0-		-0-	-0-	273	1	9688	3	Y	676	653	1	6	8	189
								744	9									
04	8580	X	7195	-0-		-1385	-0-	245	1	6335	3	Y	559	657	1			91
								615	9									
05	11408	X	9214	-0-		-2194	-0-	245	1	8273	3	Y	633	622	1			102
								696	9									
06	11040	X	6638	-0-		-4402	-0-	169	1	5827	3	Y	584	622	1	1	8	63
								642	9									
07	11408	X	5457	-0-		-5951	-0-	143	1	4862	3	Y	411	441	1			33
								452	9									
08	10695	X	5863	-0-		-4832	-0-	157	1	5166	3	Y	488	488	1			33
								3	4	537	9							
09	8910	X	5714	-0-		-3196	-0-	158	1	5046	3	Y	464	448	1			49
								510	9									
10	9207	X	6625	-0-		-2582	-0-	183	1	5834	3	Y	553	543	1			59
								608	9									
11	6630	X	6057	-0-		-573	-0-	167	1	5331	3	Y	508	522	1			45
								559	9									
12	5890	X	5561	-0-		-329	-0-	153	1	4901	3	Y	461	463	1			43
								507	9									

TOTAL GAS PROD: 88,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

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. GAS LIFT	(I)(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	12154	-0-		-556	-0-	243	1	10148	3	Y	1603	1587	1			76
								1763	9									
02	11480	X	10867	-0-		-613	-0-	154	1	9020	3	Y	1539	1526	1			89
								1693	9									
03	12710	X	10503	-0-		-2207	-0-	173	1	8570	3	Y	1600	1657	1			32
								1760	9									
04	12300	X	9908	-0-		-2392	-0-	148	1	8327	3	Y	1303	1283	1			52
								1433	9									
05	14139	X	14139	-0-		-0-	-0-	110	1	12517	3	Y	1372	1364	1			60
								3	4	1509	9							
06	14165	X	14165	-0-		-0-	-0-	50	1	12632	3	Y	1337	1354	1			43
								12	4	1471	9							
07	15505	X	15505	-0-		-0-	-0-	54	1	14076	3	Y	1250	1241	1			52
								1375	9									
08	15258	X	15258	-0-		-0-	-0-	67	1	14184	3	Y	915	940	1			27
								1007	9									
09	14859	X	14859	-0-		-0-	-0-	60	1	13154	3	Y	1495	1449	1			73
								1645	9									
10	15500	X	1345	-0-		-14155	-0-	5	1	1150	3	Y	173	236	1			10
								190	9									
11	15000	X	13120	-0-		-1880	-0-	57	1	11885	3	Y	1071	1005	1			76
								1178	9									
*12	19533	X	19533	-0-		-0-	-0-	78	1	17524	3	Y	1754	1737	1			93
								2	4	1929	9							

TOTAL GAS PROD: 151,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,412

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10622	X	10622	-0-		-0-		-0-	229	1	9581	3	Y	738	733	1			35
									812	9									
02	7364	X	7175	-0-		-189		-0-	108	1	6331	3	Y	669	665	1			39
									736	9									
03	10540	X	10540	-0-		-0-		-0-	192	1	9545	3	Y	730	754	1			15
									803	9									
04	7975	X	7975	-0-		-0-		-0-	129	1	7224	3	Y	565	557	1			23
									622	9									
05	8153	X	7522	-0-		-631		-0-	61	1	6912	3	Y	497	498	1			22
									2	4	547	9							
06	7890	X	7799	-0-		-91		-0-	28	1	7174	3	Y	536	541	1			17
									7	4	590	9							
07	10540	X	9925	-0-		-615		-0-	35	1	9257	3	Y	575	568	1			24
									633	9									
08	10540	X	9068	-0-		-1472		-0-	41	1	8640	3	Y	352	366	1			10
									387	9									
09	7980	X	7864	-0-		-116		-0-	34	1	7443	3	Y	352	345	1			17
									387	9									
10	12046	X	12046	-0-		-0-		-0-	49	1	11161	3	Y	760	734	1			43
									836	9									
11	9600	X	8823	-0-		-777		-0-	39	1	8034	3	Y	682	676	1			49
									750	9									
12	9920	X	8302	-0-		-1618		-0-	33	1	7561	3	Y	643	658	1			34
									1	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 107,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,099

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19567	X	19567	-0-		-0-		-0-	435	1	18153	3	Y	890	885	1			42
									979	9									
02	21330	X	21330	-0-		-0-		-0-	343	1	20061	3	Y	842	835	1			49
									926	9									
03	17391	X	10618	-0-		-6773		-0-	188	1	9344	3	Y	987	1016	1			20
									1086	9									
04	17790	X	9596	-0-		-8194		-0-	151	1	8522	3	Y	839	825	1			34
									923	9									
05	18383	X	10764	-0-		-7619		-0-	85	1	9815	3	Y	783	783	1			34
									3	4	861	9							
06	17790	X	10229	-0-		-7561		-0-	36	1	9247	3	Y	853	859	1			28
									8	4	938	9							
07	23622	X	12147	-0-		-11475		-0-	42	1	10983	3	Y	1020	1006	1			42
									1122	9									
08	12399	X	12399	-0-		-0-		-0-	55	1	11607	3	Y	670	692	1			20
									737	9									
09	11813	X	11813	-0-		-0-		-0-	50	1	10908	3	Y	777	759	1			38
									855	9									
10	12531	X	12531	-0-		-0-		-0-	50	1	11528	3	Y	866	855	1			49
									953	9									
11	15016	X	15016	-0-		-0-		-0-	67	1	13928	3	Y	928	911	1			66
									1021	9									
12	12400	X	11999	-0-		-401		-0-	49	1	11047	3	Y	820	843	1			43
									1	4	902	9							

TOTAL GAS PROD: 158,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,275

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

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	5148	-0-	-1269	-0-	121	1	5021	3	Y	5	21	1		-0-
							6	9								
02	5796	X	1747	-0-	-4049	-0-	29	1	1712	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
03	4774	X	3087	-0-	-1687	-0-	60	1	3024	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	94	1	5284	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	1	1	1		-0-
06	4980	X	1143	-0-	-3837	-0-	4	1	1077	3	Y	55	53	1		2
							1	4	61	9						
07	5549	X	1478	-0-	-4071	-0-	5	1	1227	3	Y	224	217	1		9
							246	9								
08	5549	X	918	-0-	-4631	-0-	4	1	786	3	Y	116	122	1		3
							128	9								
09	5370	X	565	-0-	-4805	-0-	2	1	500	3	Y	57	57	1		3
							63	9								
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

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	11656	X	9252	-0-	-2404	-0-	201	1	8426	3	Y	568	563	1		27
							625	9								
02	10528	X	4484	-0-	-6044	-0-	69	1	4090	3	Y	295	305	1		17
							325	9								
03	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	88	1	4338	3	Y	400	409	1		8
							440	9								
04	9570	X	4713	-0-	-4857	-0-	72	1	4071	3	Y	518	505	1		21
							570	9								
05	9703	X	5502	-0-	-4201	-0-	41	1	4700	3	Y	691	682	1		30
							1	4	760	9						
06	8940	X	7005	-0-	-1935	-0-	24	1	6203	3	Y	702	709	1		23
							6	4	772	9						
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	21	1	5610	3	Y	677	672	1		28
							745	9								
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	26	1	5365	3	Y	482	496	1		14
							530	9								
09	7020	X	6020	-0-	-1000	-0-	24	1	5224	3	Y	702	682	1		34
							772	9								
10	7254	X	6009	-0-	-1245	-0-	23	1	5314	3	Y	611	610	1		35
							672	9								
11	7020	X	3528	-0-	-3492	-0-	13	1	2797	3	Y	653	641	1		47
							718	9								
12	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	20	1	4595	3	Y	595	611	1		31
							1	4	655	9						

TOTAL GAS PROD: 68,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5165	-0-		-818		-0-	104	1	4334	3	Y	661	653	1			31
									727	9									
02	5228	X	5228	-0-		-0-		-0-	77	1	4479	3	Y	611	607	1			35
									672	9									
03	8955	X	8955	-0-		-0-		-0-	162	1	8050	3	Y	675	696	1			14
									743	9									
04	6032	X	6032	-0-		-0-		-0-	92	1	5152	3	Y	716	701	1			29
									788	9									
05	7795	X	7795	-0-		-0-		-0-	63	1	7167	3	Y	512	518	1			23
									2	4	563	9							
06	8528	X	8528	-0-		-0-		-0-	31	1	8027	3	Y	421	430	1			14
									7	4	463	9							
07	9140	X	9140	-0-		-0-		-0-	32	1	8284	3	Y	749	732	1			31
									824	9									
08	8959	X	8928	-0-		-31		-0-	39	1	8262	3	Y	570	584	1			17
									627	9									
09	8960	X	8960	-0-		-0-		-0-	36	1	7859	3	Y	968	938	1			47
									1065	9									
10	9145	X	7861	-0-		-1284		-0-	31	1	7102	3	Y	662	671	1			38
									728	9									
11	8850	X	3795	-0-		-5055		-0-	15	1	3039	3	Y	674	664	1			48
									741	9									
12	9269	X	5444	-0-		-3825		-0-	22	1	4904	3	Y	471	494	1			25
									518	9									

TOTAL GAS PROD: 85,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,690

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12640	X	12640	-0-		-0-		-0-	335	1	11537	3	Y	698	642	1			106
									768	9									
02	13242	X	13242	-0-		-0-		-0-	335	1	11869	3	Y	944	770	1	22	8	258
									1038	9									
03	13582	X	13582	-0-		-0-		-0-	342	1	12148	3	Y	993	970	1	2	8	279
									1092	9									
04	12240	X	10403	-0-		-1837		-0-	353	1	9092	3	Y	871	1008	1			142
									958	9									
05	14663	X	11004	-0-		-3659		-0-	290	1	9762	3	Y	865	867	1			140
									952	9									
06	14190	X	9058	-0-		-5132		-0-	229	1	7843	3	Y	896	935	1	5	8	96
									986	9									
07	14663	X	9388	-0-		-5275		-0-	242	1	8222	3	Y	840	868	1			68
									924	9									
08	13578	X	9014	-0-		-4564		-0-	237	1	7825	3	Y	862	848	1	26	8	56
									4	4	948	9							
09	10650	X	8544	-0-		-2106		-0-	232	1	7397	3	Y	832	794	1	7	8	87
									915	9									
10	11005	X	9413	-0-		-1592		-0-	257	1	8173	3	Y	894	886	1			95
									983	9									
11	9090	X	8453	-0-		-637		-0-	229	1	7335	3	Y	808	832	1			71
									889	9									
12	9393	X	8220	-0-		-1173		-0-	222	1	7096	3	Y	820	815	1			76
									902	9									

TOTAL GAS PROD: 122,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,323

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	9238	X	7713	-0-		-1525	-0-	188	1	6242	3	Y	1165	1173	0			53
								1	4	1282	9							
02	8372	X	7196	-0-		-1176	-0-	180	1	6198	3	Y	743	738	0			58
								1	4	817	9							
03	9269	X	6265	-0-		-3004	-0-	174	1	4991	3	Y	1000	1029	0			29
								1100	9									
04	8970	X	8447	-0-		-523	-0-	234	1	6921	3	Y	1171	1145	0			55
								4	4	1288	9							
05	9052	X	8550	-0-		-502	-0-	231	1	7207	3	Y	1010	1016	0			49
								1	4	1111	9							
06	10201	X	10201	-0-		-0-	-0-	290	1	8654	3	Y	1143	1162	0			30
								1257	9									
07	8859	X	8859	-0-		-0-	-0-	299	1	7630	3	Y	845	824	0	1	8	50
								930	9									
08	9171	X	9171	-0-		-0-	-0-	271	1	7734	3	Y	1060	1046	0			64
								1166	9									
09	10200	X	8407	-0-		-1793	-0-	260	1	7090	3	Y	961	978	0			47
								1057	9									
10	10540	X	6992	-0-		-3548	-0-	219	1	5752	3	Y	928	936	0			39
								1021	9									
11	10200	X	8118	-0-		-2082	-0-	321	1	6675	3	Y	1018	997	0			60
								2	4	1120	9							
12	9176	X	7620	-0-		-1556	-0-	283	1	6272	3	Y	967	990	0			37
								1	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 97,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,011

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	15903	X	9759	-0-		-6144	-0-	261	1	8665	3	Y	755	771	0			34
								2	4	831	9							
02	13664	X	7120	-0-		-6544	-0-	190	1	6587	3	Y	311	317	0	4	8	24
								1	4	342	9							
03	11377	X	4160	-0-		-7217	-0-	131	1	3775	3	Y	231	248	0			7
								254	9									
04	11010	X	4251	-0-		-6759	-0-	128	1	3790	3	Y	301	294	0			14
								2	4	331	9							
05	11377	X	4219	-0-		-7158	-0-	123	1	3815	3	Y	255	257	0			12
								281	9									
06	9450	X	7015	-0-		-2435	-0-	215	1	6420	3	Y	345	348	0			9
								380	9									
07	8048	X	8048	-0-		-0-	-0-	266	1	6773	3	Y	917	871	0			55
								1009	9									
08	7202	X	7202	-0-		-0-	-0-	194	1	5515	3	Y	1357	1330	0			82
								1493	9									
09	7020	X	5145	-0-		-1875	-0-	162	1	4416	3	Y	515	572	0			25
								567	9									
10	8060	X	6206	-0-		-1854	-0-	211	1	5526	3	Y	426	433	0			18
								469	9									
11	7800	X	4452	-0-		-3348	-0-	172	1	3576	3	Y	639	619	0			38
								1	4	703	9							
12	8060	X	4716	-0-		-3344	-0-	171	1	3797	3	Y	680	692	0			26
								748	9									

TOTAL GAS PROD: 72,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,732

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	17670	X	11721	-0-	-5949	-0-	60	1	10315	3	Y	1180	1188	1			19
							48	4	1298	9							
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	47	1	7417	3	Y	1087	1074	1			32
							35	4	1196	9							
03	10602	X	9367	-0-	-1235	-0-	66	1	7985	3	Y	1112	1123	1			21
							93	4	1223	9							
04	11340	X	8947	-0-	-2393	-0-	66	1	7708	3	Y	971	960	1			32
							105	4	1068	9							
05	11718	X	9269	-0-	-2449	-0-	81	1	8000	3	Y	1077	1081	1			28
							3	4	1185	9							
06	11340	X	8715	-0-	-2625	-0-	76	1	7392	3	Y	1132	1122	1			38
							2	4	1245	9							
07	9641	X	8509	-0-	-1132	-0-	85	1	7500	3	Y	840	856	1			22
							924	9									
08	9362	X	7939	-0-	-1423	-0-	90	1	6764	3	Y	985	988	1			19
							1	4	1084	9							
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	125	1	8192	3	Y	1100	1093	1			26
							1	4	1210	9							
10	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	202	1	13295	3	Y	1269	1269	1			26
							1	4	1396	9							
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	193	1	10540	3	Y	1115	1103	1			38
							8	4	1227	9							
*12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	210	1	10972	3	Y	1150	1157	1			31
							3	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 122,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,018

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	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	77	1	13543	3	Y	1370	1383	1			22
							63	4	1507	9							
02	18816	X	10976	-0-	-7840	-0-	60	1	9453	3	Y	1289	1273	1			38
							45	4	1418	9							
03	20832	X	11197	-0-	-9635	-0-	80	1	9677	3	Y	1206	1221	1			23
							113	4	1327	9							
04	20160	X	10040	-0-	-10120	-0-	76	1	8834	3	Y	918	911	1			30
							120	4	1010	9							
05	15190	X	9485	-0-	-5705	-0-	85	1	8360	3	Y	943	948	1			25
							3	4	1037	9							
06	14700	X	8692	-0-	-6008	-0-	78	1	7664	3	Y	862	858	1			29
							2	4	948	9							
07	12152	X	8061	-0-	-4091	-0-	83	1	7278	3	Y	636	648	1			17
							700	9									
08	11191	X	7156	-0-	-4035	-0-	85	1	6414	3	Y	596	602	1			11
							1	4	656	9							
09	10050	X	8590	-0-	-1460	-0-	118	1	7701	3	Y	700	695	1			16
							1	4	770	9							
10	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	218	1	14418	3	Y	1159	1151	1			24
							1	4	1275	9							
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	205	1	11216	3	Y	1030	1019	1			35
							9	4	1133	9							
*12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	241	1	12546	3	Y	1061	1067	1			29
							4	4	1167	9							

TOTAL GAS PROD: 131,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,770

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11906	-0-		-2478		-0-	321	1	11078	3	Y	461	501	1			70
									507	9									
02	12992	X	4247	-0-		-8745		-0-	103	1	3668	3	Y	433	382	1			121
									476	9									
03	18507	X	5806	-0-		-12701		-0-	145	1	5154	3	Y	461	452	1			130
									507	9									
04	17910	X	12853	-0-		-5057		-0-	464	1	11986	3	Y	366	436	1			60
									403	9									
05	18507	X	9636	-0-		-8871		-0-	266	1	8952	3	Y	379	378	1			61
									1	4	417	9							
06	11520	X	10517	-0-		-1003		-0-	287	1	9825	3	Y	368	389	1	1	8	39
									405	9									
07	13268	X	9670	-0-		-3598		-0-	266	1	9056	3	Y	316	329	1			26
									348	9									
08	13268	X	9113	-0-		-4155		-0-	257	1	8507	3	Y	314	319	1			21
									4	4	345	9							
09	12840	X	9641	-0-		-3199		-0-	284	1	9038	3	Y	290	280	1			31
									319	9									
10	10881	X	8994	-0-		-1887		-0-	263	1	8391	3	Y	309	307	1			33
									340	9									
11	10530	X	8602	-0-		-1928		-0-	252	1	8061	3	Y	263	273	1			23
									289	9									
*12	10070	X	10070	-0-		-0-		-0-	295	1	9443	3	Y	302	297	1			28
									332	9									

TOTAL GAS PROD: 111,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,262

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 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	27045	X	27045	-0-		-0-		-0-	144	1	25051	3	Y	1576	1587	1			25
									116	4	1734	9							
02	17431	X	17431	-0-		-0-		-0-	101	1	15826	3	Y	1299	1285	1			39
									75	4	1429	9							
03	20070	X	20070	-0-		-0-		-0-	152	1	18351	3	Y	1230	1246	1			23
									214	4	1353	9							
04	20850	X	16726	-0-		-4124		-0-	130	1	15287	3	Y	1002	992	1			33
									207	4	1102	9							
05	21545	X	17501	-0-		-4044		-0-	164	1	16164	3	Y	1062	1067	1			28
									5	4	1168	9							
06	20850	X	17238	-0-		-3612		-0-	163	1	15925	3	Y	1042	1035	1			35
									4	4	1146	9							
07	20057	X	18278	-0-		-1779		-0-	190	1	16812	3	Y	1159	1163	1			31
									1	4	1275	9							
08	20057	X	17383	-0-		-2674		-0-	214	1	15974	3	Y	1084	1094	1			21
									3	4	1192	9							
09	17250	X	16173	-0-		-1077		-0-	227	1	14804	3	Y	1036	1033	1			24
									2	4	1140	9							
10	18290	X	15469	-0-		-2821		-0-	217	1	14301	3	Y	864	870	1			18
									1	4	950	9							
11	17700	X	12339	-0-		-5361		-0-	206	1	11306	3	Y	744	737	1			25
									9	4	818	9							
12	18290	X	12365	-0-		-5925		-0-	215	1	11246	3	Y	819	822	1			22
									3	4	901	9							

TOTAL GAS PROD: 208,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,917

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	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	105	1	18219	3	Y	1063	1065	1			17
							85	4	1169	9							
02	16688	X	13876	-0-	-2812	-0-	79	1	12467	3	Y	1155	1138	1			34
							59	4	1271	9							
03	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	105	1	12703	3	Y	1110	1123	1			21
							148	4	1221	9							
04	18960	X	14883	-0-	-4077	-0-	113	1	13183	3	Y	1280	1259	1			42
							179	4	1408	9							
05	19592	X	14281	-0-	-5311	-0-	127	1	12552	3	Y	1453	1457	1			38
							4	4	1598	9							
06	18960	X	15863	-0-	-3097	-0-	145	1	14251	3	Y	1331	1325	1			44
							3	4	1464	9							
07	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	177	1	15609	3	Y	1137	1151	1			30
							1	4	1251	9							
08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	197	1	14746	3	Y	1071	1081	1			20
							3	4	1178	9							
09	15870	X	15434	-0-	-436	-0-	213	1	13943	3	Y	1160	1153	1			27
							2	4	1276	9							
10	16988	X	16108	-0-	-880	-0-	222	1	14616	3	Y	1153	1156	1			24
							2	4	1268	9							
11	16440	X	13110	-0-	-3330	-0-	214	1	11717	3	Y	1064	1052	1			36
							9	4	1170	9							
12	16988	X	13438	-0-	-3550	-0-	229	1	11966	3	Y	1127	1133	1			30
							3	4	1240	9							

TOTAL GAS PROD: 183,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,104

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	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	457	1	10560	3	Y	532	579	1			87
							585	9									
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	366	1	8266	3	Y	420	406	1			101
							462	9									
03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	336	1	7726	3	Y	584	504	1			181
							642	9									
04	11220	X	10666	-0-	-554	-0-	420	1	9716	3	Y	482	577	1			86
							530	9									
05	11594	X	9271	-0-	-2323	-0-	309	1	8423	3	Y	485	489	1			82
							5	4	534	9							
06	11220	X	6595	-0-	-4625	-0-	258	1	5923	3	Y	376	418	1	4	8	36
							414	9									
07	11036	X	6926	-0-	-4110	-0-	257	1	6233	3	Y	396	371	1			61
							436	9									
08	11036	X	6895	-0-	-4141	-0-	274	1	6199	3	Y	384	403	1			42
							422	9									
09	10680	X	6731	-0-	-3949	-0-	293	1	6028	3	Y	373	348	1			67
							410	9									
10	9269	X	7389	-0-	-1880	-0-	325	1	6596	3	Y	425	435	1			57
							468	9									
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	429	1	8110	3	Y	340	352	1			45
							374	9									
12	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	325	1	5871	3	Y	391	383	1			53
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 99,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,188

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	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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	250	1	5760	3	Y	515	542	1						84
							567	9												
02	5432	X	5357	-0-	-75	-0-	204	1	4610	3	Y	494	459	1						119
							543	9												
03	6975	X	4807	-0-	-2168	-0-	178	1	4125	3	Y	458	435	1						142
							504	9												
04	6750	X	4495	-0-	-2255	-0-	168	1	3876	3	Y	410	479	1						73
							451	9												
05	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	221	1	6020	3	Y	523	508	1						88
							3	4	575	9										
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	304	1	6976	3	Y	567	598	1			3	8		54
							624	9												
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	289	1	6974	3	Y	550	519	1						85
							605	9												
08	6820	X	6783	-0-	-37	-0-	259	1	5861	3	Y	603	622	1						66
							663	9												
09	7830	X	6918	-0-	-912	-0-	295	1	6034	3	Y	535	505	1						96
							589	9												
10	8091	X	7388	-0-	-703	-0-	318	1	6480	3	Y	536	560	1						72
							590	9												
11	7830	X	6949	-0-	-881	-0-	326	1	6147	3	Y	433	447	1						58
							476	9												
12	7874	X	6323	-0-	-1551	-0-	302	1	5461	3	Y	509	498	1						69
							560	9												

TOTAL GAS PROD: 78,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,133

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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	3	Y	2015	1913	1			132
							1	4	2217	9							
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	155	1	648	3	Y	1499	1325	1	20	3	260
							1	4	1649	9			26	8			
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	116	1	953	3	Y	1969	1872	1	4	3	241
							6	4	2166	9			112	8			
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	3	Y	1444	1677	1			8
							1588	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	141	1	2630	3	Y	1680	1607	1	62	8	19
							5	4	1848	9							
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	1263	1227	1	41	8	14
							1389	9									
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	Y	1310	1304	1			20
							1441	9									
08	4619	X	3991	-0-	-628	-0-	24	1	2530	3	Y	1306	1311	1			15
							1437	9									
09	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	38	1	2593	3	Y	1147	1150	1			12
							1262	9									
10	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	62	1	2764	3	Y	1384	1355	1			41
							1522	9									
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	63	1	4169	3	Y	1021	1044	1			18
							1123	9									
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	59	1	4583	3	Y	1045	1038	1	2	8	23
							1	4	1150	9							

TOTAL GAS PROD: 49,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,083

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	7936	X	6656	-0-	-1280	-0-	257	1	5956	3	Y	403	426	1			66
							443	9									
02	7168	X	4257	-0-	-2911	-0-	162	1	3668	3	Y	388	349	1	15	8	90
							427	9									
03	7936	X	3651	-0-	-4285	-0-	136	1	3149	3	Y	333	320	1			103
							366	9									
04	7680	X	4489	-0-	-3191	-0-	173	1	4009	3	Y	279	332	1			50
							307	9									
05	6665	X	5109	-0-	-1556	-0-	167	1	4551	3	Y	353	343	1			60
							3	4	388	9							
06	6450	X	5358	-0-	-1092	-0-	208	1	4775	3	Y	341	367	1	1	8	33
							375	9									
07	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	139	1	3362	3	Y	315	299	1			49
							347	9									
08	5115	X	2979	-0-	-2136	-0-	116	1	2640	3	Y	203	227	1	3	8	22
							223	9									
09	5370	X	3573	-0-	-1797	-0-	155	1	3174	3	Y	222	175	1	36	8	33
							244	9									
10	5549	X	3341	-0-	-2208	-0-	143	1	2919	3	Y	254	253	1			34
							279	9									
11	5370	X	2502	-0-	-2868	-0-	109	1	2053	3	Y	309	302	1			41
							340	9									
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	239	1	4319	3	Y	290	292	1			39
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 50,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

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	13888	X	2009	-0-		-11879	-0-	15	1	1756	3	Y	216	235	0	4	8	7
								238	9									
02	12544	X	6924	-0-		-5620	-0-	30	1	5966	3	Y	837	816	0			28
								7	4	921	9							
03	13888	X	13138	-0-		-750	-0-	74	1	11565	3	Y	1336	1322	0			42
								29	4	1470	9							
04	13200	X	11373	-0-		-1827	-0-	59	1	10047	3	Y	1134	1135	0			41
								20	4	1247	9							
05	0	W	12308	-0-		12308	12308	61	1	10962	3	Y	1157	1151	0			47
								12	4	1273	9							
06	0	W	10582	-0-		10582	22890	53	1	9377	3	Y	1041	1039	0			49
								7	4	1145	9							
07	0	W	11941	-0-		11941	34831	58	1	10577	3	Y	1186	1178	0			57
								1	4	1305	9							
08	0	W	12158	-0-		12158	46989	60	1	10855	3	Y	1129	1143	0			43
								1	4	1242	9							
09	57593	X	10604	-0-		-46989	-0-	53	1	9501	3	Y	954	945	0			52
								1	4	1049	9							
10	12307	X	10133	-0-		-2174	-0-	52	1	9004	3	Y	977	965	0			64
								2	4	1075	9							
11	11760	X	9231	-0-		-2529	-0-	50	1	8152	3	Y	933	950	0			47
								3	4	1026	9							
12	12152	X	9725	-0-		-2427	-0-	54	1	8570	3	Y	996	991	0	10	3	42
								5	4	1096	9							

TOTAL GAS PROD: 120,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,896

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	15593	X	6047	-0-		-9546	-0-	46	1	5446	3	Y	504	524	0	1	8	17
								1	4	554	9							
02	14084	X	13699	-0-		-385	-0-	62	1	11853	3	Y	1609	1573	0			53
								14	4	1770	9							
03	14569	X	14569	-0-		-0-	-0-	81	1	12772	3	Y	1530	1535	0			48
								33	4	1683	9							
04	13800	X	11614	-0-		-2186	-0-	60	1	10169	3	Y	1241	1244	0			45
								20	4	1365	9							
05	15159	X	11605	-0-		-3554	-0-	57	1	10286	3	Y	1137	1136	0			46
								11	4	1251	9							
06	14670	X	9623	-0-		-5047	-0-	47	1	8360	3	Y	1100	1094	0			52
								6	4	1210	9							
07	15159	X	11740	-0-		-3419	-0-	56	1	10352	3	Y	1210	1204	0			58
								1	4	1331	9							
08	14570	X	13517	-0-		-1053	-0-	67	1	12105	3	Y	1222	1233	0			47
								1	4	1344	9							
09	12062	X	12062	-0-		-0-	-0-	62	1	10878	3	Y	1019	1010	0			56
								1	4	1121	9							
10	11749	X	11269	-0-		-480	-0-	59	1	10041	3	Y	1061	1048	0			69
								2	4	1167	9							
11	13080	X	10470	-0-		-2610	-0-	58	1	9302	3	Y	1006	1025	0			50
								3	4	1107	9							
12	13516	X	10728	-0-		-2788	-0-	60	1	9516	3	Y	1043	1039	0	10	3	44
								5	4	1147	9							

TOTAL GAS PROD: 136,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,682

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	14570	X	2399	-0-	-12171	-0-	18	1	2093	3	Y	262	282	0			9
							288	9									
02	12628	X	5362	-0-	-7266	-0-	23	1	4333	3	Y	910	889	0			30
							5	4	1001	9							
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	80	1	12586	3	Y	1400	1386	0			44
							32	4	1540	9							
04	13530	X	13379	-0-	-151	-0-	71	1	11982	3	Y	1184	1185	0			43
							24	4	1302	9							
05	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	12496	3	Y	1166	1162	0			47
							14	4	1283	9							
06	13770	X	13078	-0-	-692	-0-	67	1	11849	3	Y	1048	1046	0			49
							9	4	1153	9							
07	14229	X	12576	-0-	-1653	-0-	61	1	11279	3	Y	1123	1118	0			54
							1	4	1235	9							
08	14229	X	10048	-0-	-4181	-0-	50	1	9013	3	Y	895	915	0			34
							985	9									
09	13410	X	7910	-0-	-5500	-0-	41	1	7115	3	Y	685	681	0			38
							754	9									
10	13857	X	9793	-0-	-4064	-0-	52	1	8912	3	Y	753	742	0			49
							1	4	828	9							
11	13080	X	5609	-0-	-7471	-0-	31	1	4967	3	Y	554	575	0			28
							2	4	609	9							
12	12586	X	7041	-0-	-5545	-0-	40	1	6207	3	Y	719	710	0	7	3	30
							3	4	791	9							

TOTAL GAS PROD: 115,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,699

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	14663	X	4927	-0-	-9736	-0-	39	1	4499	3	Y	353	367	0			12
							1	4	388	9							
02	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	93	1	17967	3	Y	1839	1790	0			61
							22	4	2023	9							
03	14384	X	13218	-0-	-1166	-0-	75	1	11780	3	Y	1211	1234	0			38
							31	4	1332	9							
04	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	71	1	11952	3	Y	1134	1131	0			41
							24	4	1247	9							
05	15500	X	14339	-0-	-1161	-0-	71	1	12771	3	Y	1348	1335	0			54
							14	4	1483	9							
06	15000	X	9428	-0-	-5572	-0-	47	1	8362	3	Y	921	932	0			43
							6	4	1013	9							
07	18383	X	9545	-0-	-8838	-0-	47	1	8547	3	Y	864	866	0			41
							1	4	950	9							
08	14353	X	9733	-0-	-4620	-0-	50	1	8840	3	Y	765	777	0			29
							1	4	842	9							
09	13890	X	8811	-0-	-5079	-0-	45	1	7959	3	Y	734	723	0			40
							807	9									
10	14353	X	9035	-0-	-5318	-0-	48	1	8099	3	Y	806	793	0			53
							1	4	887	9							
11	9420	X	8631	-0-	-789	-0-	48	1	7659	3	Y	838	849	0			42
							2	4	922	9							
12	9734	X	6195	-0-	-3539	-0-	34	1	5265	3	Y	812	812	0	8	3	34
							3	4	893	9							

TOTAL GAS PROD: 127,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,625

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	4706	-0-		-10298		-0-		37	1	4256	3	Y	375	395	0			13
										413	9									
02	12992	X	2390	-0-		-10602		-0-		9	1	1720	3	Y	599	592	0			20
										2	4	659	9							
03	15128	X	13218	-0-		-1910		-0-		73	1	11375	3	Y	1583	1554	0			49
										29	4	1741	9							
04	14640	X	9473	-0-		-5167		-0-		47	1	7952	3	Y	1325	1326	0			48
										16	4	1458	9							
05	15128	X	5310	-0-		-9818		-0-		24	1	4318	3	Y	875	888	0			35
										5	4	963	9							
06	12780	X	10075	-0-		-2705		-0-		50	1	8796	3	Y	1111	1094	0			52
										7	4	1222	9							
07	13206	X	12789	-0-		-417		-0-		61	1	11249	3	Y	1344	1332	0			64
										1	4	1478	9							
08	14235	X	14235	-0-		-0-		-0-		71	1	12664	3	Y	1363	1375	0			52
										1	4	1499	9							
09	12816	X	12816	-0-		-0-		-0-		64	1	11370	3	Y	1255	1238	0			69
										1	4	1381	9							
10	13598	X	13598	-0-		-0-		-0-		72	1	12255	3	Y	1154	1148	0			75
										2	4	1269	9							
11	13815	X	13815	-0-		-0-		-0-		73	1	11854	3	Y	1713	1702	0			86
										4	4	1884	9							
12	14229	X	13191	-0-		-1038		-0-		74	1	11562	3	Y	1408	1420	0	14	3	60
										6	4	1549	9							

TOTAL GAS PROD: 125,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,105

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17545	X	17545	-0-		-0-		-0-		135	1	15712	3	Y	1542	1523	0	3	8	53
										2	4	1696	9							
02	12068	X	11825	-0-		-243		-0-		51	1	9747	3	Y	1832	1824	0			61
										12	4	2015	9							
03	10633	X	9722	-0-		-911		-0-		50	1	7955	3	Y	1543	1556	0			48
										20	4	1697	9							
04	14760	X	9524	-0-		-5236		-0-		47	1	7862	3	Y	1454	1449	0			53
										16	4	1599	9							
05	15252	X	10190	-0-		-5062		-0-		48	1	8676	3	Y	1324	1324	0			53
										10	4	1456	9							
06	14760	X	9446	-0-		-5314		-0-		44	1	7948	3	Y	1316	1307	0			62
										6	4	1448	9							
07	13082	X	9542	-0-		-3540		-0-		43	1	7958	3	Y	1400	1395	0			67
										1	4	1540	9							
08	10199	X	9040	-0-		-1159		-0-		41	1	7503	3	Y	1360	1375	0			52
										1496	9									
09	9870	X	9089	-0-		-781		-0-		43	1	7617	3	Y	1299	1280	0			71
										1429	9									
10	10199	X	5169	-0-		-5030		-0-		26	1	4363	3	Y	708	733	0			46
										1	4	779	9							
11	9450	X	4835	-0-		-4615		-0-		26	1	4186	3	Y	565	583	0			28
										1	4	622	9							
12	9548	X	8408	-0-		-1140		-0-		46	1	7222	3	Y	1033	1007	0	10	3	44
										4	4	1136	9							

TOTAL GAS PROD: 114,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,376

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. GAS LIFT	(I)(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	13678	-0-		-2039	-0-	355 1084	1 9	12239	3	Y	985	1031	1			150
02	16352	X	11797	-0-		-4555	-0-	305 648	1 9	10844	3	Y	589	574	1			165
03	18104	X	14132	-0-		-3972	-0-	360 972	1 9	12800	3	Y	884	800	1			249
04	17520	X	10559	-0-		-6961	-0-	368 695	1 9	9496	3	Y	632	778	1			103
05	17763	X	12357	-0-		-5406	-0-	336 1	1 4	11330 690	3 9	Y	627	629	1			101
06	13680	X	11458	-0-		-2222	-0-	306 667	1 9	10485	3	Y	606	641	1	1	8	65
07	14136	X	11071	-0-		-3065	-0-	298 600	1 9	10173	3	Y	545	566	1			44
08	14136	X	9699	-0-		-4437	-0-	269 4	1 4	8846 580	3 9	Y	527	536	1			35
09	11970	X	10382	-0-		-1588	-0-	300 523	1 9	9559	3	Y	475	460	1			50
10	12369	X	10880	-0-		-1489	-0-	314 1	1 4	9975 590	3 9	Y	536	529	1			57
11	11460	X	9734	-0-		-1726	-0-	278 591	1 9	8865	3	Y	537	547	1			47
12	11067	X	9828	-0-		-1239	-0-	279 603	1 9	8946	3	Y	548	544	1			51

TOTAL GAS PROD: 135,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	3313	-0-		-12528	-0-	72 733	1 9	2508	3	Y	666	661	1			101
02	7784	X	7358	-0-		-426	-0-	181 751	1 9	6426	3	Y	683	593	1			191
03	10411	X	10411	-0-		-0-	-0-	262 821	1 9	9328	3	Y	746	727	1			210
04	10105	X	10105	-0-		-0-	-0-	357 517	1 9	9231	3	Y	470	603	1			77
05	10030	X	10030	-0-		-0-	-0-	273 530	1 9	9227	3	Y	482	481	1			78
06	10521	X	10521	-0-		-0-	-0-	283 509	1 9	9729	3	Y	463	488	1	4	8	49
07	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	292 454	1 9	9965	3	Y	413	429	1			33
08	11645	X	11645	-0-		-0-	-0-	328 5	1 4	10857 455	3 9	Y	414	419	1			28
09	10530	X	10277	-0-		-253	-0-	301 409	1 9	9567	3	Y	372	361	1			39
10	10881	X	9323	-0-		-1558	-0-	269 468	1 9	8586	3	Y	425	419	1			45
11	11280	X	9222	-0-		-2058	-0-	268 413	1 9	8541	3	Y	375	387	1			33
12	11656	X	9873	-0-		-1783	-0-	285 463	1 9	9125	3	Y	421	415	1			39

TOTAL GAS PROD: 112,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,930

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9668	X	9668	-0-		-0-		-0-		238	1	7814	3	Y	1466	1475	0			147
										3	4	1613	9							
02	7756	X	6215	-0-		-1541		-0-		171	1	4507	3	Y	1394	1401	0			140
										4	4	1533	9							
03	8587	X	7857	-0-		-730		-0-		138	1	6556	3	Y	1055	1092	0			103
										2	4	1161	9							
04	8460	X	8008	-0-		-452		-0-		132	1	6784	3	Y	985	932	0	26	1	130
										8	4	1084	9							
05	8742	X	1526	-0-		-7216		-0-		135	1	2	4	Y	1263	1299	0			94
										1389	9									
06	8460	X	1513	-0-		-6947		-0-		186	1	1327	9	Y	1206	1164	0			136
07	9072	X	9072	-0-		-0-		-0-		138	1	7650	3	Y	1166	1221	0			81
										1	4	1283	9							
08	8277	X	7913	-0-		-364		-0-		148	1	6523	3	Y	1129	1133	0			77
										1242	9									
09	8010	X	7558	-0-		-452		-0-		132	1	6140	3	Y	1169	1162	0			84
										1286	9									
10	9083	X	7491	-0-		-1592		-0-		137	1	6057	3	Y	1179	1188	0			75
										1297	9									
11	8790	X	5503	-0-		-3287		-0-		159	1	4147	3	Y	1088	1056	0			107
										1197	9									
12	9083	X	4035	-0-		-5048		-0-		84	1	2085	3	Y	1696	1647	0			156
										1866	9									

TOTAL GAS PROD: 76,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,796

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7311	-0-		-2547		-0-		156	1	5131	3	Y	1838	1849	0			185
										2	4	2022	9							
02	8904	X	5886	-0-		-3018		-0-		156	1	4109	3	Y	1471	1508	0			148
										3	4	1618	9							
03	9858	X	6831	-0-		-3027		-0-		106	1	5031	3	Y	1538	1535	0			151
										2	4	1692	9							
04	9300	X	7509	-0-		-1791		-0-		110	1	5650	3	Y	1584	1488	0	39	1	208
										7	4	1742	9							
05	7316	X	2122	-0-		-5194		-0-		90	1	2	4	Y	1845	1916	0			137
										2030	9									
06	7080	X	2055	-0-		-5025		-0-		109	1	1946	9	Y	1769	1706	0			200
07	7564	X	6401	-0-		-1163		-0-		79	1	4401	3	Y	1746	1824	0			122
										1921	9									
08	7564	X	5798	-0-		-1766		-0-		87	1	3828	3	Y	1712	1717	0	1	8	116
										1883	9									
09	7320	X	5533	-0-		-1787		-0-		80	1	3737	3	Y	1560	1564	0			112
										1716	9									
10	6386	X	5938	-0-		-448		-0-		92	1	4086	3	Y	1600	1610	0			102
										1760	9									
11	6978	X	6978	-0-		-0-		-0-		193	1	5028	3	Y	1597	1543	0			156
										1757	9									
*12	6835	X	6835	-0-		-0-		-0-		205	1	5071	3	Y	1417	1442	0	1	8	130
										1559	9									

TOTAL GAS PROD: 69,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,677

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. 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	12493	X	7365	-0-		-5128		-0-		260	1	6007	3	Y	998	1073	1			163
										1098	9									
02	11284	X	9326	-0-		-1958		-0-		364	1	8238	3	Y	658	662	1			159
										724	9									
03	13843	X	13843	-0-		-0-		-0-		529	1	12182	3	Y	1029	869	1			319
										1132	9									
04	9780	X	9565	-0-		-215		-0-		362	1	8394	3	Y	735	923	1			131
										809	9									
05	10370	X	10370	-0-		-0-		-0-		339	1	9254	3	Y	702	714	1			119
										5	4	772	9							
06	13410	X	9609	-0-		-3801		-0-		368	1	8451	3	Y	718	763	1	5	8	69
										790	9									
07	13857	X	11033	-0-		-2824		-0-		408	1	9887	3	Y	671	636	1			104
										738	9									
08	13857	X	12185	-0-		-1672		-0-		483	1	10952	3	Y	682	711	1			75
										750	9									
09	10050	X	9677	-0-		-373		-0-		415	1	8524	3	Y	671	625	1			121
										738	9									
10	11036	X	7777	-0-		-3259		-0-		330	1	6710	3	Y	670	701	1			90
										737	9									
11	11790	X	6611	-0-		-5179		-0-		299	1	5650	3	Y	602	612	1			80
										662	9									
12	12183	X	7006	-0-		-5177		-0-		323	1	5852	3	Y	755	733	1			102
										831	9									

TOTAL GAS PROD: 114,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,891

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. 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	10739	X	10739	-0-		-0-		-0-		537	1	9805	3	Y	361	70	0	134	1	155
										397	9					2	8			
02	6658	X	6658	-0-		-0-		-0-		291	1	5796	3	Y	519	139	0	271	1	264
										571	9									
03	6724	X	6724	-0-		-0-		-0-		381	1	5941	3	Y	365	263	0	194	1	171
										402	9					1	8			
04	10380	X	8100	-0-		-2280		-0-		408	1	6779	3	Y	428	120	0	362	1	117
										442	4	471	9							
05	10726	X	8856	-0-		-1870		-0-		503	1	7910	3	Y	369	325	1			161
										37	4	406	9							
06	10380	X	8096	-0-		-2284		-0-		364	1	7310	3	Y	381	73	0	395	1	74
										3	4	419	9							
07	9559	X	9559	-0-		-0-		-0-		573	1	8451	3	Y	486	438	0	3	8	119
										535	9									
08	8866	X	8243	-0-		-623		-0-		418	1	7408	3	Y	376	391	0			104
										3	4	414	9							
09	8580	X	6489	-0-		-2091		-0-		397	1	5802	3	Y	263	141	0	116	1	110
										1	4	289	9							
10	9548	X	7026	-0-		-2522		-0-		451	1	6276	3	Y	272	13	0	313	1	56
										299	9									
11	9240	X	6629	-0-		-2611		-0-		320	1	5970	3	Y	307	302	1	5	8	56
										1	4	338	9							
12	9548	X	7486	-0-		-2062		-0-		402	1	6756	3	Y	296	294	1	19	8	39
										2	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 94,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5820	-0-	-690	-0-	288	1	5272	3	Y	236	144	0	88	1	102
							260	9									
02	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	241	1	4781	3	Y	261	91	0	139	1	133
							287	9									
03	6727	X	4342	-0-	-2385	-0-	250	1	3899	3	Y	175	133	0	93	1	82
							193	9									
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	226	1	3773	3	Y	146	57	0	131	1	40
							246	4	161	9							
05	5890	X	4146	-0-	-1744	-0-	237	1	3714	3	Y	162	131	1			71
							17	4	178	9							
06	5700	X	3144	-0-	-2556	-0-	145	1	2911	3	Y	79	32	0	103	1	15
							1	4	87	9							
07	5890	X	3665	-0-	-2225	-0-	231	1	3411	3	Y	21	31	0			5
							23	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4501	3	Y	23	22	0			6
							2	4	25	9							
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	330	1	4836	3	Y	167	30	0	73	1	70
							1	4	184	9							
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	386	1	5368	3	Y	155	8	0	185	1	32
							171	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	304	1	5656	3	Y	182	180	1			34
							1	4	200	9							
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	313	1	5245	3	Y	198	204	1			28
							1	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 58,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4063	-0-	-2602	-0-	105	1	3380	3	Y	524	511	1			51
							2	4	576	9							
02	6860	X	6796	-0-	-64	-0-	88	1	4877	3	Y	1659	986	0	518	1	157
							6	4	1825	9			49	8			
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	67	1	6478	3	Y	1373	1253	0	231	1	13
							45	4	1510	9			33	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	88	1	8073	3	Y	1042	1040	0	3	1	12
							8	4	1146	9							
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	158	1	12010	3	Y	972	972	0			12
							39	4	1069	9							
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	90	1	7511	3	Y	865	861	0	4	1	12
							13	4	952	9							
07	9641	X	7983	-0-	-1658	-0-	89	1	6942	3	Y	864	864	0			12
							2	4	950	9							
08	13268	X	7613	-0-	-5655	-0-	106	1	6512	3	Y	904	901	0			15
							1	4	994	9							
09	12840	X	9050	-0-	-3790	-0-	113	1	7817	3	Y	1017	1008	0			24
							1	4	1119	9							
10	13268	X	8688	-0-	-4580	-0-	104	1	7621	3	Y	875	860	0	25	8	14
							963	9									
11	8580	X	6833	-0-	-1747	-0-	80	1	6114	3	Y	580	582	0			12
							1	4	638	9							
12	9362	X	7651	-0-	-1711	-0-	87	1	6396	3	Y	1058	1055	0			15
							4	4	1164	9							

TOTAL GAS PROD: 97,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,733

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	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	89	1	2873	3	Y	462	440	1			45
							2	4	508	9							
02	6692	X	5238	-0-	-1454	-0-	65	1	3619	3	Y	1408	835	0	441	1	133
							5	4	1549	9			44	8			
03	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	53	1	5101	3	Y	844	789	0	180	1	8
							36	4	928	9							
04	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	67	1	6182	3	Y	516	516	0	2	1	6
							6	4	568	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	115	1	8770	3	Y	515	515	0			6
							28	4	567	9							
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	110	1	9181	3	Y	809	801	0	2	1	11
							16	4	890	9			1	8			
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	108	1	8371	3	Y	689	689	0	1	8	10
							2	4	758	9							
08	9486	X	7441	-0-	-2045	-0-	106	1	6525	3	Y	735	733	0			12
							1	4	809	9							
09	9570	X	6779	-0-	-2791	-0-	86	1	5937	3	Y	687	683	0			16
							756	9									
10	9889	X	6774	-0-	-3115	-0-	80	1	5857	3	Y	761	740	0	25	8	12
							837	9									
11	9570	X	7738	-0-	-1832	-0-	91	1	6953	3	Y	629	628	0			13
							2	4	692	9							
12	9238	X	8891	-0-	-347	-0-	109	1	7949	3	Y	752	754	0			11
							6	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 88,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,807

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	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	103	1	3363	3	Y	799	856	0			80
							2	4	879	9							
02	4200	X	2703	-0-	-1497	-0-	91	1	2379	3	Y	210	269	0			21
							2	4	231	9							
03	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	55	1	2611	3	Y	313	303	0			31
							1	4	344	9							
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	93	1	4797	3	Y	1235	1101	0	8	1	157
							5	4	1359	9							
05	4495	X	1535	-0-	-2960	-0-	65	1	1	4	Y	1335	1393	0			99
							1469	9									
06	4200	X	1402	-0-	-2798	-0-	149	1	1253	9	Y	1139	1109	0			129
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	107	1	5942	3	Y	1222	1266	0			85
							1344	9									
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	104	1	4608	3	Y	1168	1174	0			79
							1285	9									
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	88	1	4068	3	Y	999	1006	0			72
							1099	9									
10	7378	X	6001	-0-	-1377	-0-	103	1	4542	3	Y	1233	1226	0			79
							1356	9									
11	7140	X	6143	-0-	-997	-0-	175	1	4576	3	Y	1265	1220	0			124
							1392	9									
12	7378	X	5503	-0-	-1875	-0-	174	1	4313	3	Y	924	963	0			85
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 55,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,842

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. (I) GAS LIFT(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	4232	-0-	-3456	-0-	203	1	3703	3	Y	296	163	0	111	1	128
							326	9									
02	6916	X	6208	-0-	-708	-0-	286	1	5688	3	Y	213	115	0	118	1	108
							234	9									
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	438	1	6826	3	Y	190	108	0	101	1	89
							209	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	358	1	5974	3	Y	281	63	0	231	1	76
							389	4	309	9							
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	425	1	6672	3	Y	213	196	1			93
							31	4	234	9							
06	7230	X	5441	-0-	-1789	-0-	245	1	4926	3	Y	244	42	0	248	1	47
							2	4	268	9							
07	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	377	1	5558	3	Y	325	292	0			80
							358	9									
08	7471	X	4417	-0-	-3054	-0-	228	1	4045	3	Y	129	173	0			36
							2	4	142	9							
09	7110	X	4237	-0-	-2873	-0-	258	1	3780	3	Y	181	61	0	80	1	76
							199	9									
10	7347	X	3847	-0-	-3500	-0-	253	1	3509	3	Y	77	9	0	128	1	16
							85	9									
11	6090	X	2476	-0-	-3614	-0-	126	1	2341	3	Y	7	22	1			1
							1	4	8	9							
12	6293	X	2534	-0-	-3759	-0-	143	1	2390	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 61,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	34	1	23107	3	Y	701	672	0	11	5	46
							15	4	771	9							
02	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	38	1	23012	3	Y	732	757	0			21
							1	4	805	9							
03	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	45	1	25307	3	Y	914	913	0			22
							1	4	1005	9							
04	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	59	1	23493	3	Y	773	771	0			24
							1	4	850	9							
05	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	45	1	23718	3	Y	692	694	0			22
							1	4	761	9							
06	22200	X	20259	-0-	-1941	-0-	42	1	19643	3	Y	520	520	0			22
							2	4	572	9							
07	26412	X	23755	-0-	-2657	-0-	41	1	22905	3	Y	733	732	0			23
							3	4	806	9							
08	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	53	1	25667	3	Y	682	691	0			14
							209	4	750	9							
09	24390	X	22587	-0-	-1803	-0-	45	1	21786	3	Y	678	590	0	87	1	15
							10	4	746	9							
10	24521	X	21928	-0-	-2593	-0-	42	1	21051	3	Y	758	749	0			24
							1	4	834	9							
11	25830	X	20028	-0-	-5802	-0-	35	1	19260	3	Y	666	673	0			17
							733	9									
12	26691	X	23323	-0-	-3368	-0-	31	1	22502	3	Y	718	712	0			23
							790	9									

TOTAL GAS PROD: 281,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,567

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

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	12989	X	12434	-0-	-555	-0-	17	1	11943	3	Y	424	404	0	7	5	28
							8	4	466	9							
02	11732	X	11543	-0-	-189	-0-	18	1	11097	3	Y	389	406	0			11
							428	9									
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	22	1	12427	3	Y	538	536	0			13
							592	9									
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	30	1	12008	3	Y	617	611	0			19
							679	9									
05	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	25	1	12927	3	Y	512	515	0			16
							563	9									
06	12570	X	10256	-0-	-2314	-0-	21	1	9903	3	Y	301	304	0			13
							1	4	331	9							
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	23	1	12652	3	Y	447	446	0			14
							2	4	492	9							
08	13516	X	13467	-0-	-49	-0-	26	1	12912	3	Y	385	391	0			8
							105	4	424	9							
09	13080	X	12339	-0-	-741	-0-	25	1	11807	3	Y	455	396	0	57	1	10
							6	4	501	9							
10	13516	X	10311	-0-	-3205	-0-	20	1	9830	3	Y	419	415	0			14
							461	9									
11	13020	X	10776	-0-	-2244	-0-	19	1	10260	3	Y	452	454	0			12
							497	9									
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	16	1	11603	3	Y	471	468	0			15
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 145,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,410

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

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	14601	X	8700	-0-	-5901	-0-	12	1	8310	3	Y	339	326	0	5	5	22
							5	4	373	9							
02	13188	X	12338	-0-	-850	-0-	19	1	11782	3	Y	487	495	0			14
							1	4	536	9							
03	14601	X	12663	-0-	-1938	-0-	21	1	12005	3	Y	579	579	0			14
							637	9									
04	14130	X	12057	-0-	-2073	-0-	29	1	11509	3	Y	472	471	0			15
							519	9									
05	13764	X	12676	-0-	-1088	-0-	23	1	12173	3	Y	436	437	0			14
							480	9									
06	13230	X	10256	-0-	-2974	-0-	21	1	9903	3	Y	301	301	0	2	8	12
							1	4	331	9							
07	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	22	1	12445	3	Y	476	472	0	1	8	15
							2	4	524	9							
08	12679	X	12559	-0-	-120	-0-	25	1	11953	3	Y	439	445	0			9
							98	4	483	9							
09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	25	1	11759	3	Y	445	387	0	57	1	10
							5	4	490	9							
10	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	23	1	11361	3	Y	490	484	0			16
							539	9									
11	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	20	1	10783	3	Y	492	495	0			13
							541	9									
12	12989	X	12215	-0-	-774	-0-	16	1	11656	3	Y	494	491	0			16
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 142,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,450

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

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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	413	1	1714	3	Y	1855	1760	1			122
							1	4	2041	9							
02	3108	X	2179	-0-	-929	-0-	177	1	685	3	Y	1196	1080	1	16	3	209
							1	4	1316	9			13	8			
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	1417	3	Y	1755	1643	1	3	3	214
							9	4	1931	9			104	8			
04	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	169	1	1338	3	Y	1019	1227	1			6
							1121	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	207	1	2109	3	Y	1290	1159	1	123	8	14
							4	4	1419	9							
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	Y	1139	1059	1	82	8	12
							1253	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	3	Y	1141	1102	1	34	8	17
							1255	9									
08	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	21	1	2197	3	Y	1042	1047	1			12
							1146	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	2585	3	Y	1124	1124	1			12
							1236	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	56	1	2494	3	Y	1404	1374	1			42
							1544	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	53	1	3500	3	Y	972	994	1	3	8	17
							1069	9									
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	58	1	4515	3	Y	1009	988	1	16	8	22
							1110	9									

TOTAL GAS PROD: 45,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,946

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

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	11346	X	7875	-0-	-3471	-0-	11	1	7547	3	Y	284	273	0	5	5	19
							5	4	312	9							
02	0	W	9608	-0-	9608	9608	15	1	9217	3	Y	342	351	0			10
							376	9									
03	0	W	11611	-0-	11611	21219	20	1	11041	3	Y	500	498	0			12
							550	9									
04	32691	X	11472	-0-	-21219	-0-	27	1	10958	3	Y	443	435	0	6	8	14
							487	9									
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	20	1	10474	3	Y	412	409	0	4	8	13
							453	9									
06	10980	X	8783	-0-	-2197	-0-	18	1	8450	3	Y	285	286	0			12
							1	4	314	9							
07	11842	X	11392	-0-	-450	-0-	20	1	10890	3	Y	436	433	0	1	8	14
							2	4	480	9							
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	22	1	10854	3	Y	374	380	0			8
							89	4	411	9							
09	11460	X	10681	-0-	-779	-0-	21	1	10148	3	Y	461	402	0	57	1	10
							5	4	507	9							
10	11377	X	10040	-0-	-1337	-0-	19	1	9489	3	Y	484	478	0			16
							532	9									
11	11010	X	9541	-0-	-1469	-0-	16	1	9007	3	Y	471	475	0			12
							518	9									
12	11377	X	10329	-0-	-1048	-0-	14	1	9797	3	Y	471	468	0			15
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 123,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	163	1	13297	3	Y	2301	2272	0			80
							2	4	2531	9							
02	15316	X	13881	-0-	-1435	-0-	142	1	11766	3	Y	1781	1802	0			59
							14	4	1959	9							
03	16957	X	12436	-0-	-4521	-0-	123	1	9596	3	Y	2448	2431	0			76
							24	4	2693	9							
04	16410	X	14502	-0-	-1908	-0-	161	1	12016	3	Y	2092	2092	0			76
							24	4	2301	9							
05	15996	X	14617	-0-	-1379	-0-	153	1	12060	3	Y	2174	2162	0			88
							13	4	2391	9							
06	15480	X	13842	-0-	-1638	-0-	152	1	11286	3	Y	2177	2162	0			103
							9	4	2395	9							
07	15376	X	14024	-0-	-1352	-0-	128	1	11573	3	Y	2111	2113	0			101
							1	4	2322	9							
08	14973	X	13248	-0-	-1725	-0-	62	1	11133	3	Y	1865	1895	0			71
							1	4	2052	9							
09	14490	X	12060	-0-	-2430	-0-	53	1	9369	3	Y	2397	2337	0			131
							1	4	2637	9							
10	14632	X	11367	-0-	-3265	-0-	54	1	9034	3	Y	2071	2067	0			135
							1	4	2278	9							
11	13830	X	9871	-0-	-3959	-0-	50	1	8060	3	Y	1598	1653	0			80
							3	4	1758	9							
12	14012	X	10122	-0-	-3890	-0-	54	1	8487	3	Y	1433	1438	0	14	3	61
							5	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 155,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,448

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	141	1	11659	3	Y	1900	1878	0			66
							1	4	2090	9							
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	95	1	8797	3	Y	1507	1523	0			50
							11	4	1658	9							
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	128	1	9798	3	Y	1798	1792	0			56
							26	4	1978	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	128	1	9970	3	Y	1826	1815	0			67
							20	4	2009	9							
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	121	1	8897	3	Y	2353	2325	0			95
							10	4	2588	9							
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	124	1	8638	3	Y	1585	1605	0			75
							7	4	1744	9							
07	12524	X	10431	-0-	-2093	-0-	111	1	8747	3	Y	1429	1436	0			68
							1	4	1572	9							
08	12524	X	9891	-0-	-2633	-0-	47	1	8429	3	Y	1286	1305	0			49
							1415	9									
09	12120	X	9365	-0-	-2755	-0-	44	1	7745	3	Y	1433	1403	0			79
							1576	9									
10	11625	X	8827	-0-	-2798	-0-	43	1	7331	3	Y	1320	1313	0			86
							1	4	1452	9							
11	10500	X	9053	-0-	-1447	-0-	47	1	7451	3	Y	1412	1427	0			71
							2	4	1553	9							
12	10416	X	8881	-0-	-1535	-0-	46	1	7226	3	Y	1459	1454	0	14	3	62
							4	4	1605	9							

TOTAL GAS PROD: 127,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,308

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	9176	X	7685	-0-	-1491	-0-	101	1	6099	3	Y	1349	1332	0			47
							1	4	1484	9							
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	95	1	5846	3	Y	1185	1193	0			39
							7	4	1304	9							
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	113	1	6465	3	Y	1397	1392	0			44
							16	4	1537	9							
04	7440	X	880	-0-	-6560	-0-	10	1	682	3	Y	170	208	0			6
							1	4	187	9							
05	8029	X	7220	-0-	-809	-0-	99	1	5549	3	Y	1424	1373	0			57
							6	4	1566	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	147	1	6540	3	Y	1470	1458	0			69
							5	4	1617	9							
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	94	1	6949	3	Y	1621	1612	0			78
							1	4	1783	9							
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	41	1	7342	3	Y	1501	1522	0			57
							1651	9									
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	40	1	7030	3	Y	1403	1383	0			77
							1543	9									
10	8835	X	7237	-0-	-1598	-0-	34	1	5674	3	Y	1389	1375	0			91
							1	4	1528	9							
11	8730	X	6274	-0-	-2456	-0-	30	1	4964	3	Y	1162	1195	0			58
							2	4	1278	9							
12	9021	X	6520	-0-	-2501	-0-	32	1	4969	3	Y	1378	1365	0	13	3	58
							3	4	1516	9							

TOTAL GAS PROD: 85,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,449

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	14198	X	11485	-0-	-2713	-0-	273	1	9106	3	Y	1900	1912	0			41
							16	4	2090	9							
02	12824	X	7747	-0-	-5077	-0-	186	1	5688	3	Y	1698	1666	0			73
							5	4	1868	9							
03	13702	X	8944	-0-	-4758	-0-	200	1	6773	3	Y	1791	1808	0			56
							1	4	1970	9							
04	13230	X	8924	-0-	-4306	-0-	213	1	6905	3	Y	1625	1630	0			51
							18	4	1788	9							
05	13547	X	9988	-0-	-3559	-0-	262	1	7970	3	Y	1590	1591	0			50
							7	4	1749	9							
06	11100	X	9370	-0-	-1730	-0-	245	1	7451	3	Y	1520	1503	0			67
							2	4	1672	9							
07	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	250	1	6761	3	Y	1574	1595	0			46
							7	4	1731	9							
08	9982	X	8193	-0-	-1789	-0-	242	1	6373	3	Y	1427	1406	0			67
							8	4	1570	9							
09	9660	X	7393	-0-	-2267	-0-	219	1	5628	3	Y	1403	1415	0			55
							3	4	1543	9							
10	9982	X	7798	-0-	-2184	-0-	246	1	5972	3	Y	1432	1437	0			50
							5	4	1575	9							
11	9360	X	7890	-0-	-1470	-0-	261	1	6218	3	Y	1280	1238	0			92
							3	4	1408	9							
12	8742	X	7767	-0-	-975	-0-	255	1	6280	3	Y	1120	1175	0			37
							1232	9									

TOTAL GAS PROD: 104,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,360

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	14446	X	10956	-0-	-3490	-0-	258	1	8625	3	Y	1871	1884	0			41
							15	4	2058	9							
02	13048	X	9691	-0-	-3357	-0-	254	1	7764	3	Y	1515	1491	0			65
							6	4	1667	9							
03	13144	X	10059	-0-	-3085	-0-	232	1	7859	3	Y	1788	1797	0			56
							1	4	1967	9							
04	12720	X	12661	-0-	-59	-0-	316	1	10269	3	Y	1864	1862	0			58
							26	4	2050	9							
05	12710	X	9974	-0-	-2736	-0-	260	1	7887	3	Y	1655	1661	0			52
							6	4	1821	9							
06	10590	X	8480	-0-	-2110	-0-	218	1	6655	3	Y	1459	1447	0			64
							2	4	1605	9							
07	13082	X	8264	-0-	-4818	-0-	238	1	6453	3	Y	1424	1447	0			41
							7	4	1566	9							
08	13082	X	8116	-0-	-4966	-0-	236	1	6218	3	Y	1504	1474	0			71
							8	4	1654	9							
09	12660	X	8251	-0-	-4409	-0-	251	1	6437	3	Y	1417	1433	0			55
							4	4	1559	9							
10	9982	X	8145	-0-	-1837	-0-	264	1	6398	3	Y	1344	1352	0			47
							5	4	1478	9							
11	8490	X	6866	-0-	-1624	-0-	225	1	5366	3	Y	1156	1120	0			83
							3	4	1272	9							
12	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	247	1	6067	3	Y	1526	1559	0			50
							1	4	1679	9							

TOTAL GAS PROD: 109,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,523

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	15314	X	12433	-0-	-2881	-0-	294	1	9875	3	Y	2043	2071	0			44
							17	4	2247	9							
02	13832	X	10262	-0-	-3570	-0-	274	1	8391	3	Y	1445	1427	0			62
							7	4	1590	9							
03	13671	X	8808	-0-	-4863	-0-	209	1	7087	3	Y	1374	1393	0			43
							1	4	1511	9							
04	13230	X	8443	-0-	-4787	-0-	217	1	7049	3	Y	1054	1064	0			33
							18	4	1159	9							
05	13671	X	7972	-0-	-5699	-0-	213	1	6452	3	Y	1184	1180	0			37
							5	4	1302	9							
06	12030	X	6903	-0-	-5127	-0-	178	1	5413	3	Y	1191	1176	0			52
							2	4	1310	9							
07	11377	X	7697	-0-	-3680	-0-	223	1	6064	3	Y	1275	1290	0			37
							7	4	1403	9							
08	8804	X	7694	-0-	-1110	-0-	235	1	6206	3	Y	1132	1116	0			53
							8	4	1245	9							
09	8430	X	7073	-0-	-1357	-0-	221	1	5648	3	Y	1092	1103	0			42
							3	4	1201	9							
10	7967	X	7031	-0-	-936	-0-	222	1	5394	3	Y	1282	1279	0			45
							5	4	1410	9							
11	7440	X	5767	-0-	-1673	-0-	189	1	4500	3	Y	978	953	0			70
							2	4	1076	9							
12	7688	X	5708	-0-	-1980	-0-	176	1	4319	3	Y	1103	1137	0			36
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 95,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,153

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	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	229	1	7673	3	Y	1725	1735	0			38
							13	4	1898	9							
02	10108	X	10069	-0-	-39	-0-	265	1	8086	3	Y	1555	1526	0			67
							7	4	1711	9							
03	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	200	1	6785	3	Y	1546	1565	0			48
							1	4	1701	9							
04	9750	X	8164	-0-	-1586	-0-	187	1	6071	3	Y	1718	1712	0			54
							16	4	1890	9							
05	11160	X	8758	-0-	-2402	-0-	222	1	6735	3	Y	1633	1636	0			51
							5	4	1796	9							
06	10800	X	8476	-0-	-2324	-0-	213	1	6494	3	Y	1606	1586	0			71
							2	4	1767	9							
07	10850	X	7558	-0-	-3292	-0-	210	1	5684	3	Y	1507	1534	0			44
							6	4	1658	9							
08	8773	X	7060	-0-	-1713	-0-	200	1	5278	3	Y	1432	1408	0			68
							7	4	1575	9							
09	8490	X	5979	-0-	-2511	-0-	172	1	4413	3	Y	1265	1284	0			49
							2	4	1392	9							
10	8773	X	6776	-0-	-1997	-0-	225	1	5439	3	Y	1006	1020	0			35
							5	4	1107	9							
11	8490	X	7095	-0-	-1395	-0-	239	1	5678	3	Y	1068	1026	0			77
							3	4	1175	9							
12	7564	X	6309	-0-	-1255	-0-	202	1	4959	3	Y	1044	1087	0			34
							1148	9									

TOTAL GAS PROD: 94,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,105

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	8928	X	8201	-0-	-727	-0-	214	1	7151	3	Y	748	756	0			16
							13	4	823	9							
02	8064	X	6141	-0-	-1923	-0-	169	1	5133	3	Y	759	742	0			33
							4	4	835	9							
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	188	1	6422	3	Y	884	889	0			28
							1	4	972	9							
04	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	190	1	6183	3	Y	769	773	0			24
							16	4	846	9							
05	8525	X	7309	-0-	-1216	-0-	206	1	6245	3	Y	775	775	0			24
							5	4	853	9							
06	7950	X	7047	-0-	-903	-0-	198	1	6052	3	Y	723	715	0			32
							2	4	795	9							
07	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	229	1	6203	3	Y	761	771	0			22
							7	4	837	9							
08	7595	X	6918	-0-	-677	-0-	223	1	5906	3	Y	710	698	0			34
							8	4	781	9							
09	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	214	1	5474	3	Y	702	709	0			27
							3	4	772	9							
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	259	1	6269	3	Y	735	736	0			26
							5	4	809	9							
11	7050	X	5955	-0-	-1095	-0-	209	1	4967	3	Y	705	680	0			51
							3	4	776	9							
12	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	230	1	5667	3	Y	607	638	0			20
							1	4	668	9							

TOTAL GAS PROD: 84,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,878

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13472	-0-	-3826	-0-	315	1	10557	3	Y	2347	2356	0			51
							18	4	2582	9							
02	15624	X	9913	-0-	-5711	-0-	249	1	7633	3	Y	1841	1813	0			79
							6	4	2025	9							
03	16027	X	10705	-0-	-5322	-0-	241	1	8195	3	Y	2062	2077	0			64
							1	4	2268	9							
04	15510	X	9933	-0-	-5577	-0-	234	1	7568	3	Y	1919	1923	0			60
							20	4	2111	9							
05	14477	X	11412	-0-	-3065	-0-	293	1	8904	3	Y	2007	2004	0			63
							7	4	2208	9							
06	13050	X	11136	-0-	-1914	-0-	289	1	8811	3	Y	1849	1831	0			81
							2	4	2034	9							
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	357	1	9686	3	Y	1989	2012	0			58
							11	4	2188	9							
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	376	1	9922	3	Y	1851	1822	0			87
							13	4	2036	9							
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	372	1	9546	3	Y	1761	1780	0			68
							5	4	1937	9							
10	12245	X	11828	-0-	-417	-0-	390	1	9447	3	Y	1803	1808	0			63
							8	4	1983	9							
11	11940	X	9172	-0-	-2768	-0-	303	1	7203	3	Y	1511	1466	0			108
							4	4	1662	9							
12	12338	X	8781	-0-	-3557	-0-	276	1	6778	3	Y	1569	1625	0			52
							1	4	1726	9							

TOTAL GAS PROD: 132,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,509

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8526	-0-	-2789	-0-	227	1	7595	3	Y	628	635	0			14
							13	4	691	9							
02	10220	X	7822	-0-	-2398	-0-	218	1	6651	3	Y	861	838	0			37
							6	4	947	9							
03	11315	X	9255	-0-	-2060	-0-	233	1	7924	3	Y	997	1003	0			31
							1	4	1097	9							
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	227	1	7379	3	Y	936	938	0			29
							19	4	1030	9							
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	254	1	7695	3	Y	993	991	0			31
							6	4	1092	9							
06	8970	X	7994	-0-	-976	-0-	221	1	6733	3	Y	944	933	0			42
							2	4	1038	9							
07	9269	X	7990	-0-	-1279	-0-	246	1	6689	3	Y	953	967	0			28
							7	4	1048	9							
08	9269	X	7864	-0-	-1405	-0-	252	1	6632	3	Y	883	869	0			42
							9	4	971	9							
09	8760	X	6729	-0-	-2031	-0-	217	1	5571	3	Y	853	862	0			33
							3	4	938	9							
10	9052	X	7366	-0-	-1686	-0-	254	1	6165	3	Y	856	859	0			30
							5	4	942	9							
11	7980	X	6968	-0-	-1012	-0-	248	1	5899	3	Y	744	721	0			53
							3	4	818	9							
12	7998	X	7317	-0-	-681	-0-	251	1	6158	3	Y	825	851	0			27
							908	9									

TOTAL GAS PROD: 95,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,473

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5927	-0-	-2505	-0-	137	1	4598	3	Y	1076	1086	0	23
							8	4	1184	9					
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	163	1	4976	3	Y	1020	999	0	44
							4	4	1122	9					
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	3	Y	826	844	0	26
							1	4	909	9					
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	185	1	5996	3	Y	721	724	0	23
							15	4	793	9					
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	192	1	5848	3	Y	830	827	0	26
							5	4	913	9					
06	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	160	1	4872	3	Y	770	762	0	34
							1	4	847	9					
07	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	193	1	5235	3	Y	803	814	0	23
							6	4	883	9					
08	7223	X	5961	-0-	-1262	-0-	187	1	4937	3	Y	755	742	0	36
							6	4	831	9					
09	6990	X	5786	-0-	-1204	-0-	187	1	4786	3	Y	736	743	0	29
							3	4	810	9					
10	6944	X	6338	-0-	-606	-0-	218	1	5261	3	Y	777	779	0	27
							4	4	855	9					
11	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	210	1	4990	3	Y	662	641	0	48
							2	4	728	9					
*12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	240	1	5886	3	Y	705	730	0	23
							1	4	776	9					

TOTAL GAS PROD: 76,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,681

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	197	1	6591	3	Y	1954	1963	0	43
							11	4	2149	9					
02	8904	X	8304	-0-	-600	-0-	198	1	6051	3	Y	1864	1827	0	80
							5	4	2050	9					
03	9858	X	7125	-0-	-2733	-0-	144	1	4914	3	Y	1878	1899	0	59
							1	4	2066	9					
04	9540	X	7221	-0-	-2319	-0-	159	1	5168	3	Y	1710	1715	0	54
							13	4	1881	9					
05	9858	X	8334	-0-	-1524	-0-	206	1	6230	3	Y	1721	1721	0	54
							5	4	1893	9					
06	8910	X	7093	-0-	-1817	-0-	171	1	5202	3	Y	1562	1547	0	69
							2	4	1718	9					
07	8897	X	8159	-0-	-738	-0-	226	1	6119	3	Y	1643	1664	0	48
							7	4	1807	9					
08	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	217	1	5712	3	Y	1529	1505	0	72
							7	4	1682	9					
09	8070	X	7333	-0-	-737	-0-	215	1	5508	3	Y	1461	1476	0	57
							3	4	1607	9					
10	8339	X	5784	-0-	-2555	-0-	169	1	4087	3	Y	1386	1394	0	49
							3	4	1525	9					
11	7890	X	4317	-0-	-3573	-0-	132	1	3119	3	Y	967	947	0	69
							2	4	1064	9					
12	8153	X	7597	-0-	-556	-0-	209	1	5154	3	Y	2031	2033	0	67
							2234	9							

TOTAL GAS PROD: 87,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,706

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	(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	11625	X	7992	-0-		-3633	-0-	169	1	5644	3	Y	1972	1982	0			43
								10	4	2169	9							
02	10500	X	7534	-0-		-2966	-0-	173	1	5288	3	Y	1881	1843	0			81
								4	4	2069	9							
03	10323	X	7398	-0-		-2925	-0-	148	1	5050	3	Y	1999	2018	0			62
								1	4	2199	9							
04	8820	X	8085	-0-		-735	-0-	180	1	5829	3	Y	1874	1877	0			59
								15	4	2061	9							
05	9114	X	9029	-0-		-85	-0-	217	1	6598	3	Y	2008	2004	0			63
								5	4	2209	9							
06	0	W	7297	-0-		7297	7297	173	1	5252	3	Y	1701	1689	0			75
								1	4	1871	9							
07	0	W	7763	-0-		7763	15060	207	1	5596	3	Y	1776	1800	0			51
								6	4	1954	9							
08	0	W	7798	-0-		7798	22858	216	1	5704	3	Y	1701	1672	0			80
								7	4	1871	9							
09	0	W	7269	-0-		7269	30127	204	1	5227	3	Y	1668	1683	0			65
								3	4	1835	9							
10	37343	X	7216	-0-		-30127	-0-	213	1	5142	3	Y	1688	1694	0			59
								4	4	1857	9							
11	7560	X	6693	-0-		-867	-0-	204	1	4863	3	Y	1475	1428	0			106
								3	4	1623	9							
*12	8896	X	8896	-0-		-0-	-0-	272	1	6677	3	Y	1769	1817	0			58
								1	4	1946	9							

TOTAL GAS PROD: 92,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,512

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	(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	9052	X	7734	-0-		-1318	-0-	156	1	5215	3	Y	2140	2151	0			47
								9	4	2354	9							
02	8176	X	7566	-0-		-610	-0-	169	1	5136	3	Y	2052	2011	0			88
								4	4	2257	9							
03	9052	X	7854	-0-		-1198	-0-	156	1	5280	3	Y	2197	2216	0			69
								1	4	2417	9							
04	8580	X	6572	-0-		-2008	-0-	128	1	4145	3	Y	2080	2084	0			65
								11	4	2288	9							
05	8866	X	6875	-0-		-1991	-0-	146	1	4422	3	Y	2094	2094	0			65
								4	4	2303	9							
06	8240	X	8240	-0-		-0-	-0-	197	1	6002	3	Y	1854	1837	0			82
								2	4	2039	9							
07	8896	X	8896	-0-		-0-	-0-	240	1	6507	3	Y	1947	1973	0			56
								7	4	2142	9							
08	8500	X	8500	-0-		-0-	-0-	238	1	6284	3	Y	1791	1762	0			85
								8	4	1970	9							
09	8060	X	8060	-0-		-0-	-0-	230	1	5910	3	Y	1743	1760	0			68
								3	4	1917	9							
10	7249	X	7249	-0-		-0-	-0-	204	1	4933	3	Y	1916	1917	0			67
								4	4	2108	9							
11	6960	X	6238	-0-		-722	-0-	182	1	4335	3	Y	1563	1518	0			112
								2	4	1719	9							
*12	7253	X	7253	-0-		-0-	-0-	218	1	5354	3	Y	1527	1589	0			50
								1	4	1680	9							

TOTAL GAS PROD: 91,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,904

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

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	15128	X	5559	-0-	-9569	-0-	14	1	5029	3	Y	466	471	1			16
							3	4	513	9							
02	13468	X	6197	-0-	-7271	-0-	13	1	5626	3	Y	507	480	1			43
							558	9									
03	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	14	1	6158	3	Y	411	433	1			21
							452	9									
04	8010	X	7825	-0-	-185	-0-	21	1	7321	3	Y	438	426	1			33
							1	4	482	9							
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	33	1	14487	3	Y	710	700	1			43
							1	4	781	9							
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	26	1	12231	3	Y	666	678	1			31
							1	4	733	9							
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	25	1	11838	3	Y	623	626	1			28
							3	4	685	9							
08	15314	X	9720	-0-	-5594	-0-	22	1	9134	3	Y	512	509	1			31
							1	4	563	9							
09	14820	X	8330	-0-	-6490	-0-	26	1	7830	3	Y	430	445	1			16
							1	4	473	9							
10	15314	X	11445	-0-	-3869	-0-	26	1	10869	3	Y	499	491	1			24
							1	4	549	9							
11	12990	X	9132	-0-	-3858	-0-	21	1	8594	3	Y	469	474	1			19
							1	4	516	9							
12	12555	X	9951	-0-	-2604	-0-	22	1	9269	3	Y	599	593	1			25
							1	4	659	9							

TOTAL GAS PROD: 115,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,330

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

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	17019	X	14321	-0-	-2698	-0-	11	1	13816	3	Y	439	431	0	4	5	13
							11	4	483	9							
02	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	12	1	17813	3	Y	817	811	0			19
							27	4	899	9							
03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	15901	3	Y	712	721	0			10
							20	4	783	9							
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	24	1	14328	3	Y	627	628	0			9
							1	4	690	9							
05	17608	X	15607	-0-	-2001	-0-	25	1	14979	3	Y	547	545	0			11
							1	4	602	9							
06	17040	X	13056	-0-	-3984	-0-	26	1	12557	3	Y	429	432	0			8
							1	4	472	9							
07	19313	X	15478	-0-	-3835	-0-	47	1	14837	3	Y	517	514	0			11
							25	4	569	9							
08	16709	X	16154	-0-	-555	-0-	46	1	15542	3	Y	502	504	0			9
							14	4	552	9							
09	15090	X	14880	-0-	-210	-0-	23	1	13846	3	Y	918	796	0	115	1	16
							1	4	1010	9							
10	15593	X	15418	-0-	-175	-0-	20	1	13211	3	Y	1980	1946	0			50
							9	4	2178	9							
11	15630	X	13835	-0-	-1795	-0-	37	1	13265	3	Y	484	521	0			13
							1	4	532	9							
12	16151	X	13533	-0-	-2618	-0-	62	1	12989	3	Y	436	438	0			11
							2	4	480	9							

TOTAL GAS PROD: 182,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,408

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	13134	-0-	-5373	-0-	10	1	12684	3	Y	391	385	0	4	5	11
							10	4	430	9							
02	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	11	1	16511	3	Y	579	576	0			14
							25	4	637	9							
03	16585	X	16397	-0-	-188	-0-	16	1	15726	3	Y	577	583	0			8
							20	4	635	9							
04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	27	1	16167	3	Y	508	508	0			8
							1	4	559	9							
05	19034	X	16629	-0-	-2405	-0-	27	1	16042	3	Y	508	505	0			11
							1	4	559	9							
06	18420	X	14455	-0-	-3965	-0-	29	1	13968	3	Y	415	418	0			8
							1	4	457	9							
07	19034	X	16243	-0-	-2791	-0-	50	1	15635	3	Y	483	480	0			11
							27	4	531	9							
08	17298	X	16202	-0-	-1096	-0-	46	1	15640	3	Y	456	459	0			8
							14	4	502	9							
09	16740	X	14750	-0-	-1990	-0-	23	1	14183	3	Y	494	412	0	63	1	8
							1	4	543	9			19	8			
10	16616	X	14314	-0-	-2302	-0-	21	1	13764	3	Y	473	469	0			12
							9	4	520	9							
11	15720	X	14857	-0-	-863	-0-	40	1	14264	3	Y	501	499	0			14
							2	4	551	9							
12	16244	X	15186	-0-	-1058	-0-	70	1	14608	3	Y	460	462	0			12
							2	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 186,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,845

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 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
01	15314	X	11836	-0-	-3478	-0-	9	1	11418	3	Y	364	358	0	3	5	10
							9	4	400	9							
02	13440	X	12790	-0-	-650	-0-	9	1	12257	3	Y	459	458	0			11
							19	4	505	9							
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13	1	12848	3	Y	454	459	0			6
							16	4	499	9							
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	20	1	12140	3	Y	411	411	0			6
							1	4	452	9							
05	14167	X	13160	-0-	-1007	-0-	21	1	12684	3	Y	413	410	0			9
							1	4	454	9							
06	13710	X	11249	-0-	-2461	-0-	22	1	10849	3	Y	343	345	0			7
							1	4	377	9							
07	14167	X	13586	-0-	-581	-0-	42	1	13100	3	Y	384	382	0			9
							22	4	422	9							
08	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	42	1	14139	3	Y	350	353	0			6
							12	4	385	9							
09	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	21	1	12691	3	Y	395	342	0	52	1	7
							1	4	435	9							
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	20	1	13333	3	Y	413	410	0			10
							9	4	454	9							
11	14100	X	13638	-0-	-462	-0-	37	1	13152	3	Y	407	406	0			11
							1	4	448	9							
12	14570	X	11346	-0-	-3224	-0-	52	1	10925	3	Y	334	337	0			8
							2	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 155,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12915	-0-		-1965		-0-		9	1	12475	3	Y	383	377	0	3	5	11
										10	4	421	9							
02	15785	X	15785	-0-		-0-		-0-		11	1	15176	3	Y	523	522	0			12
										23	4	575	9							
03	16316	X	16316	-0-		-0-		-0-		16	1	15655	3	Y	568	572	0			8
										20	4	625	9							
04	15029	X	15029	-0-		-0-		-0-		24	1	14392	3	Y	556	556	0			8
										1	4	612	9							
05	15500	X	14894	-0-		-606		-0-		24	1	14362	3	Y	461	459	0			10
										1	4	507	9							
06	15000	X	12413	-0-		-2587		-0-		25	1	11988	3	Y	363	366	0			7
										1	4	399	9							
07	17484	X	14334	-0-		-3150		-0-		43	1	13500	3	Y	698	689	0			16
										23	4	768	9							
08	16306	X	14222	-0-		-2084		-0-		39	1	13199	3	Y	884	884	0			16
										12	4	972	9							
09	15030	X	12215	-0-		-2815		-0-		19	1	11648	3	Y	498	432	0	74	1	8
										548	9									
10	14880	X	12806	-0-		-2074		-0-		18	1	12206	3	Y	522	517	0			13
										8	4	574	9							
11	13860	X	13569	-0-		-291		-0-		36	1	13017	3	Y	468	468	0			13
										1	4	515	9							
12	14322	X	14283	-0-		-39		-0-		66	1	13742	3	Y	430	432	0			11
										2	4	473	9							

TOTAL GAS PROD: 168,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,354

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	7637	-0-		-5290		-0-		298	1	6864	3	Y	432	466	1			70
										475	9									
02	11676	X	7342	-0-		-4334		-0-		287	1	6501	3	Y	504	452	1			122
										554	9									
03	12927	X	8269	-0-		-4658		-0-		321	1	7408	3	Y	491	461	1			152
										540	9									
04	10560	X	6346	-0-		-4214		-0-		244	1	5639	3	Y	421	498	1			75
										463	9									
05	9827	X	6809	-0-		-3018		-0-		224	1	6090	3	Y	447	446	1			76
										3	4	492	9							
06	8010	X	6146	-0-		-1864		-0-		240	1	5512	3	Y	358	396	1	4	8	34
										394	9									
07	8277	X	6020	-0-		-2257		-0-		224	1	5407	3	Y	354	333	1			55
										389	9									
08	8277	X	6360	-0-		-1917		-0-		253	1	5722	3	Y	350	367	1			38
										385	9									
09	6600	X	6241	-0-		-359		-0-		273	1	5596	3	Y	338	315	1			61
										372	9									
10	6974	X	6974	-0-		-0-		-0-		308	1	6268	3	Y	362	374	1			49
										398	9									
11	6230	X	6230	-0-		-0-		-0-		296	1	5601	3	Y	303	312	1			40
										333	9									
*12	6844	X	6844	-0-		-0-		-0-		337	1	6096	3	Y	374	364	1			50
										411	9									

TOTAL GAS PROD: 81,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

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. (I) GAS LIFT(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	24812	-0-	-10714	-0-	345	1	22427	3	Y	1807	1814	0			110
							52	4	1988	9							
02	31612	X	21418	-0-	-10194	-0-	289	1	19383	3	Y	1581	1552	0	33	8	106
							7	4	1739	9							
03	33201	X	22767	-0-	-10434	-0-	334	1	20543	3	Y	1715	1710	0			111
							3	4	1887	9							
04	30030	X	20623	-0-	-9407	-0-	277	1	18642	3	Y	1506	1492	0			125
							47	4	1657	9							
05	26474	X	21425	-0-	-5049	-0-	304	1	19393	3	Y	1507	1500	0			132
							70	4	1658	9							
06	24000	X	19763	-0-	-4237	-0-	239	1	18062	3	Y	1309	1308	0			133
							22	4	1440	9							
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	309	1	23391	3	Y	1679	1675	0			137
							4	4	1847	9							
08	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	298	1	20893	3	Y	1441	1462	0			116
							4	4	1585	9							
09	20730	X	19448	-0-	-1282	-0-	260	1	17729	3	Y	1313	1328	0			101
							15	4	1444	9							
10	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	251	1	18115	3	Y	1377	1374	0			104
							3	4	1515	9							
11	24720	X	15844	-0-	-8876	-0-	215	1	14465	3	Y	1054	1070	0			88
							5	4	1159	9							
12	25544	X	16895	-0-	-8649	-0-	231	1	15201	3	Y	1325	87	0	1243	1	83
							5	4	1458	9							

TOTAL GAS PROD: 251,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,614

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. (I) GAS LIFT(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	4409	-0-	-1140	-0-	21	1	4208	3	Y	162	160	1			26
							2	4	178	9							
02	5012	X	3271	-0-	-1741	-0-	18	1	3125	3	Y	115	133	1			8
							1	4	127	9							
03	5549	X	3829	-0-	-1720	-0-	19	1	3598	3	Y	193	185	1			16
							212	9									
04	4620	X	3743	-0-	-877	-0-	18	1	3534	3	Y	168	169	1			15
							6	4	185	9							
05	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	16	1	3437	3	Y	131	134	1			12
							6	4	144	9							
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	30	1	3479	3	Y	137	138	1			11
							61	4	151	9							
07	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	29	1	2969	3	Y	143	139	1			15
							10	4	157	9							
08	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	25	1	3117	3	Y	142	142	1			15
							2	4	156	9							
09	3750	X	2487	-0-	-1263	-0-	18	1	2378	3	Y	83	82	1			16
							91	9									
10	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	20	1	3227	3	Y	112	103	1			25
							1	4	123	9							
11	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	21	1	2926	3	Y	134	136	1			23
							147	9									
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	22	1	2867	3	Y	140	139	1			24
							1	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 41,037 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 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	13640	X	10929	-0-		-2711		-0-	51	1	9973	3	Y	818	797	1			130
									5	4	900	9							
02	12320	X	7681	-0-		-4639		-0-	39	1	6838	3	Y	728	806	1			52
									3	4	801	9							
03	13268	X	10356	-0-		-2912		-0-	49	1	9547	3	Y	690	685	1			57
									1	4	759	9							
04	12780	X	12321	-0-		-459		-0-	60	1	11699	3	Y	494	507	1			44
									19	4	543	9							
05	13206	X	10110	-0-		-3096		-0-	45	1	9469	3	Y	527	523	1			48
									16	4	580	9							
06	10590	X	8474	-0-		-2116		-0-	66	1	7603	3	Y	612	612	1			48
									132	4	673	9							
07	12741	X	11997	-0-		-744		-0-	109	1	11216	3	Y	578	565	1			61
									36	4	636	9							
08	12741	X	10175	-0-		-2566		-0-	75	1	9491	3	Y	550	551	1			60
									4	4	605	9							
09	12330	X	7837	-0-		-4493		-0-	55	1	7432	3	Y	318	315	1			63
									350	9									
10	11997	X	7281	-0-		-4716		-0-	42	1	6757	3	Y	435	400	1			98
									3	4	479	9							
11	11610	X	7356	-0-		-4254		-0-	49	1	6716	3	Y	536	540	1			94
									1	4	590	9							
12	11997	X	6307	-0-		-5690		-0-	43	1	5621	3	Y	582	577	1			99
									3	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 110,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

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	8449	X	8449	-0-		-0-		-0-	41	1	7897	3	Y	461	453	1			73
									4	4	507	9							
02	8680	X	7029	-0-		-1651		-0-	38	1	6589	3	Y	364	411	1			26
									2	4	400	9							
03	9610	X	5297	-0-		-4313		-0-	25	1	4792	3	Y	436	426	1			36
									480	9									
04	9300	X	2285	-0-		-7015		-0-	10	1	1857	3	Y	377	379	1			34
									3	4	415	9							
05	8618	X	3755	-0-		-4863		-0-	15	1	3261	3	Y	431	425	1			40
									5	4	474	9							
06	8190	X	4933	-0-		-3257		-0-	39	1	4443	3	Y	339	352	1			27
									78	4	373	9							
07	7068	X	6656	-0-		-412		-0-	60	1	6196	3	Y	346	336	1			37
									19	4	381	9							
08	6028	X	6028	-0-		-0-		-0-	44	1	5599	3	Y	347	346	1			38
									3	4	382	9							
09	4920	X	4165	-0-		-755		-0-	29	1	3896	3	Y	218	213	1			43
									240	9									
10	6665	X	6274	-0-		-391		-0-	37	1	5910	3	Y	295	272	1			66
									2	4	325	9							
11	6450	X	5032	-0-		-1418		-0-	34	1	4586	3	Y	374	375	1			65
									1	4	411	9							
12	6665	X	5440	-0-		-1225		-0-	38	1	5026	3	Y	339	346	1			58
									3	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 65,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,327

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	7967	X	4682	-0-	-3285	-0-	21	1	4101	3	Y	507	495	1			81
							2	4	558	9							
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	26	1	4544	3	Y	528	571	1			38
							2	4	581	9							
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	29	1	5534	3	Y	556	548	1			46
							612	9									
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	20	1	3906	3	Y	373	386	1			33
							7	4	410	9							
05	5704	X	3477	-0-	-2227	-0-	14	1	3049	3	Y	372	371	1			34
							5	4	409	9							
06	5970	X	3545	-0-	-2425	-0-	28	1	3181	3	Y	255	269	1			20
							55	4	281	9							
07	6169	X	1019	-0-	-5150	-0-	8	1	779	3	Y	209	207	1			22
							2	4	230	9							
08	6169	X	857	-0-	-5312	-0-	6	1	767	3	Y	76	90	1			8
							84	9									
09	4350	X	1470	-0-	-2880	-0-	10	1	1375	3	Y	77	70	1			15
							85	9									
10	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	18	1	2876	3	Y	235	197	1			53
							1	4	259	9							
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	23	1	3095	3	Y	315	313	1			55
							347	9									
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	23	1	3089	3	Y	377	368	1			64
							2	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

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	8711	X	4360	-0-	-4351	-0-	21	1	4115	3	Y	202	209	1			32
							2	4	222	9							
02	7868	X	4204	-0-	-3664	-0-	23	1	3974	3	Y	186	205	1			13
							2	4	205	9							
03	8711	X	4883	-0-	-3828	-0-	24	1	4643	3	Y	195	192	1			16
							1	4	215	9							
04	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	24	1	4619	3	Y	201	199	1			18
							7	4	221	9							
05	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	23	1	4729	3	Y	232	229	1			21
							8	4	255	9							
06	4740	X	4688	-0-	-52	-0-	38	1	4367	3	Y	188	194	1			15
							76	4	207	9							
07	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	40	1	4151	3	Y	185	180	1			20
							13	4	204	9							
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	35	1	4385	3	Y	210	207	1			23
							2	4	231	9							
09	4860	X	3729	-0-	-1131	-0-	27	1	3574	3	Y	116	116	1			23
							128	9									
10	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	29	1	4659	3	Y	259	224	1			58
							2	4	285	9							
11	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	30	1	4037	3	Y	285	280	1	16	8	47
							1	4	314	9							
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	27	1	3574	3	Y	204	216	1			35
							2	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 53,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	141	154	1			22
							1	4	155	9							
02	3892	X	2999	-0-	-893	-0-	16	1	2870	3	Y	102	117	1			7
							1	4	112	9							
03	4309	X	2614	-0-	-1695	-0-	12	1	2445	3	Y	143	138	1			12
							157	9									
04	4170	X	515	-0-	-3655	-0-	2	1	349	3	Y	148	147	1			13
							1	4	163	9							
05	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	13	1	2739	3	Y	131	132	1			12
							5	4	144	9							
06	3690	X	2742	-0-	-948	-0-	23	1	2575	3	Y	90	95	1			7
							45	4	99	9							
07	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	24	1	2445	3	Y	76	74	1	1	8	8
							8	4	84	9							
08	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	17	1	2217	3	Y	85	84	1			9
							1	4	94	9							
09	2820	X	1982	-0-	-838	-0-	14	1	1873	3	Y	86	78	1			17
							95	9									
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	15	1	2334	3	Y	258	217	1			58
							1	4	284	9							
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	14	1	1918	3	Y	375	342	1	31	8	60
							413	9									
*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	3	Y	393	386	1			67
							1	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 30,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7159	-0-	-2854	-0-	17	1	6090	3	Y	954	965	1			32
							3	4	1049	9							
02	8204	X	6933	-0-	-1271	-0-	13	1	5833	3	Y	988	937	1			83
							1087	9									
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	21	1	9496	3	Y	858	896	1			45
							944	9									
04	9690	X	4305	-0-	-5385	-0-	10	1	3547	3	Y	680	673	1			52
							748	9									
05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	25	1	10878	3	Y	1267	1242	1			77
							1	4	1394	9							
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	19	1	9118	3	Y	1027	1056	1			48
							1	4	1130	9							
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	21	1	9963	3	Y	1045	1047	1			46
							2	4	1150	9							
08	12307	X	10928	-0-	-1379	-0-	24	1	9822	3	Y	983	970	1			59
							1	4	1081	9							
09	11910	X	8414	-0-	-3496	-0-	25	1	7502	3	Y	805	834	1			30
							1	4	886	9							
10	12307	X	10713	-0-	-1594	-0-	24	1	9744	3	Y	858	846	1			42
							1	4	944	9							
11	10770	X	8209	-0-	-2561	-0-	18	1	7350	3	Y	764	775	1			31
							1	4	840	9							
12	11129	X	9585	-0-	-1544	-0-	20	1	8601	3	Y	875	869	1			37
							1	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 110,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,104

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. 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	11036	X	7407	-0-		-3629		-0-		167	1	5462	3	Y	1614	1629	0			162
										3	4	1775	9							
02	9968	X	7252	-0-		-2716		-0-		202	1	5328	3	Y	1562	1567	0			157
										4	4	1718	9							
03	11036	X	8606	-0-		-2430		-0-		125	1	5938	3	Y	2310	2241	0			226
										2	4	2541	9							
04	9030	X	8648	-0-		-382		-0-		129	1	6657	3	Y	1685	1627	0	58	1	226
										8	4	1854	9							
05	8029	X	2060	-0-		-5969		-0-		143	1	3	4	Y	1740	1837	0			129
										1914	9									
06	8340	X	2123	-0-		-6217		-0-		187	1	1	4	Y	1759	1689	0			199
										1935	9									
07	9078	X	9078	-0-		-0-		-0-		128	1	7089	3	Y	1691	1772	0			118
										1	4	1860	9							
08	8928	X	7930	-0-		-998		-0-		137	1	6029	3	Y	1604	1613	0			109
										1764	9									
09	0	W	7094	-0-		7094		7094		115	1	5375	3	Y	1458	1462	0			105
										1604	9									
10	0	W	6832	-0-		6832		13926		115	1	5090	3	Y	1479	1489	0			95
										1627	9									
11	0	W	6209	-0-		6209		20135		169	1	4416	3	Y	1476	1426	0			145
										1624	9									
12	0	W	5253	-0-		5253		25388		158	1	3930	3	Y	1059	1107	0			97
										1165	9									

TOTAL GAS PROD: 78,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,437

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. 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	11811	X	10400	-0-		-1411		-0-		158	1	8461	3	Y	1606	1609	0			10
										14	4	1767	9							
02	10024	X	6937	-0-		-3087		-0-		177	1	5086	3	Y	1512	1509	0			13
										11	4	1663	9							
03	11098	X	7087	-0-		-4011		-0-		230	1	5435	3	Y	1282	1286	0			9
										12	4	1410	9							
04	10050	X	7037	-0-		-3013		-0-		224	1	5585	3	Y	1113	1116	0			6
										4	4	1224	9							
05	10385	X	5232	-0-		-5153		-0-		171	1	3332	3	Y	1571	1568	0			9
										1	4	1728	9							
06	10050	X	4972	-0-		-5078		-0-		157	1	3348	3	Y	1334	1330	0			13
										1467	9									
07	7688	X	4264	-0-		-3424		-0-		101	1	2983	3	Y	1073	1076	0			10
										1180	9									
08	7285	X	2395	-0-		-4890		-0-		22	1	1579	3	Y	722	724	0			8
										794	9									
09	7050	X	2095	-0-		-4955		-0-		29	1	1321	3	Y	677	556	0	104	1	25
										745	9									
10	5239	X	2763	-0-		-2476		-0-		37	1	1651	3	Y	977	987	0	10	1	5
										1075	9									
11	4980	X	2693	-0-		-2287		-0-		33	1	1503	3	Y	1049	1044	0			10
										3	4	1154	9							
12	4278	X	3386	-0-		-892		-0-		54	1	2546	3	Y	712	673	0	26	1	3
										3	4	783	9			20	8			

TOTAL GAS PROD: 59,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,628

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. GAS LIFT	(I)(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	7040	-0-		-3035		-0-	18	1	6286	3	Y	666	672	1			23
									3	4	733	9							
02	8904	X	6757	-0-		-2147		-0-	13	1	5997	3	Y	679	645	1			57
									747	9									
03	9021	X	6954	-0-		-2067		-0-	14	1	6298	3	Y	584	611	1			30
									642	9									
04	8157	X	8157	-0-		-0-		-0-	22	1	7594	3	Y	491	484	1			37
									1	4	540	9							
05	15720	X	15720	-0-		-0-		-0-	33	1	14831	3	Y	777	767	1			47
									1	4	855	9							
06	14412	X	14412	-0-		-0-		-0-	29	1	13311	3	Y	974	975	1			46
									1	4	1071	9							
07	13518	X	13518	-0-		-0-		-0-	27	1	12642	3	Y	769	781	1			34
									3	4	846	9							
08	15655	X	12502	-0-		-3153		-0-	28	1	11752	3	Y	655	649	1			40
									1	4	721	9							
09	15150	X	9652	-0-		-5498		-0-	29	1	9048	3	Y	523	543	1			20
									575	9									
10	15655	X	11874	-0-		-3781		-0-	27	1	11189	3	Y	598	589	1			29
									658	9									
11	14400	X	9500	-0-		-4900		-0-	21	1	8892	3	Y	534	541	1			22
									587	9									
12	13516	X	11010	-0-		-2506		-0-	24	1	10315	3	Y	610	606	1			26
									671	9									

TOTAL GAS PROD: 127,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,860

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15634	X	15634	-0-		-0-		-0-	41	1	14652	3	Y	848	859	1			29
									8	4	933	9							
02	14705	X	14705	-0-		-0-		-0-	32	1	14158	3	Y	467	457	1			39
									1	4	514	9							
03	14386	X	14386	-0-		-0-		-0-	30	1	13486	3	Y	790	788	1			41
									1	4	869	9							
04	15120	X	10092	-0-		-5028		-0-	26	1	9297	3	Y	697	685	1			53
									2	4	767	9							
05	16275	X	10028	-0-		-6247		-0-	21	1	9138	3	Y	789	794	1			48
									1	4	868	9							
06	15750	X	9134	-0-		-6616		-0-	17	1	8233	3	Y	804	814	1			38
									884	9									
07	16275	X	10081	-0-		-6194		-0-	20	1	9216	3	Y	766	770	1			34
									2	4	843	9							
08	14384	X	9900	-0-		-4484		-0-	22	1	8866	3	Y	919	897	1			56
									1	4	1011	9							
09	10080	X	7891	-0-		-2189		-0-	23	1	6901	3	Y	878	901	1			33
									1	4	966	9							
10	10107	X	10107	-0-		-0-		-0-	22	1	9382	3	Y	638	640	1			31
									1	4	702	9							
11	9750	X	8194	-0-		-1556		-0-	18	1	7542	3	Y	575	583	1			23
									1	4	633	9							
12	10075	X	8693	-0-		-1382		-0-	19	1	7911	3	Y	693	687	1			29
									1	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 128,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,864

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	32	1	11627	3	Y	1001	1011	1			34
							6	4	1101	9							
02	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	31	1	13730	3	Y	1247	1176	1			105
							1	4	1372	9							
03	14973	X	14677	-0-	-296	-0-	30	1	13545	3	Y	1001	1054	1			52
							1	4	1101	9							
04	14490	X	9784	-0-	-4706	-0-	25	1	8761	3	Y	906	889	1			69
							1	4	997	9							
05	16771	X	9208	-0-	-7563	-0-	18	1	8055	3	Y	1032	1038	1			63
							1135	9									
06	16230	X	5773	-0-	-10457	-0-	11	1	5038	3	Y	658	690	1			31
							724	9									
07	14446	X	8001	-0-	-6445	-0-	15	1	7042	3	Y	857	850	1			38
							1	4	943	9							
08	14446	X	7646	-0-	-6800	-0-	16	1	6691	3	Y	853	839	1			52
							1	4	938	9							
09	9780	X	5809	-0-	-3971	-0-	16	1	4987	3	Y	733	757	1			28
							806	9									
10	9207	X	8050	-0-	-1157	-0-	18	1	7330	3	Y	638	635	1			31
							702	9									
11	7740	X	5679	-0-	-2061	-0-	12	1	5038	3	Y	572	580	1			23
							629	9									
12	7998	X	6887	-0-	-1111	-0-	15	1	6210	3	Y	602	600	1			25
							662	9									

TOTAL GAS PROD: 109,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,100

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	13637	-0-	-4715	-0-	30	1	11933	3	Y	1520	1667	1	22	8	23
							2	4	1672	9							
02	16576	X	12979	-0-	-3597	-0-	27	1	11930	3	Y	928	933	1			18
							1	4	1021	9							
03	17980	X	14911	-0-	-3069	-0-	32	1	13798	3	Y	982	964	1	26	8	10
							1	4	1080	9							
04	16500	X	14347	-0-	-2153	-0-	30	1	13404	3	Y	823	823	1			10
							8	4	905	9							
05	16864	X	14704	-0-	-2160	-0-	31	1	13784	3	Y	804	799	1	4	8	11
							5	4	884	9							
06	14430	X	13687	-0-	-743	-0-	35	1	12815	3	Y	757	730	1	28	8	10
							4	4	833	9							
07	14911	X	13123	-0-	-1788	-0-	26	1	12296	3	Y	726	729	1			7
							2	4	799	9							
08	14911	X	13200	-0-	-1711	-0-	23	1	12378	3	Y	725	684	1	37	8	11
							1	4	798	9							
09	14340	X	12439	-0-	-1901	-0-	26	1	11707	3	Y	639	623	1	19	8	8
							3	4	703	9							
10	14694	X	12527	-0-	-2167	-0-	27	1	11785	3	Y	649	645	1			12
							1	4	714	9							
11	13680	X	11319	-0-	-2361	-0-	25	1	10621	3	Y	611	615	1			8
							1	4	672	9							
12	13206	X	12420	-0-	-786	-0-	29	1	11424	3	Y	879	863	1	13	8	11
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 159,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,043

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	17732	X	15890	-0-	-1842	-0-	84	1	14762	3	Y	886	893	1			14
							69	4	975	9							
02	15484	X	11011	-0-	-4473	-0-	63	1	9820	3	Y	984	969	1			29
							46	4	1082	9							
03	16337	X	11432	-0-	-4905	-0-	85	1	10230	3	Y	907	919	1			17
							119	4	998	9							
04	15540	X	10953	-0-	-4587	-0-	86	1	10001	3	Y	664	659	1			22
							136	4	730	9							
05	15903	X	10304	-0-	-5599	-0-	96	1	9429	3	Y	705	709	1			18
							3	4	776	9							
06	15390	X	7761	-0-	-7629	-0-	73	1	7110	3	Y	524	525	1			17
							2	4	576	9							
07	12183	X	4983	-0-	-7200	-0-	52	1	4611	3	Y	291	300	1			8
							320	9									
08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	210	1	15780	3	Y	903	894	1			17
							3	4	993	9							
09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	234	1	15252	3	Y	866	863	1			20
							2	4	953	9							
10	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	272	1	17925	3	Y	780	784	1			16
							2	4	858	9							
11	16440	X	15088	-0-	-1352	-0-	256	1	14048	3	Y	703	695	1			24
							11	4	773	9							
12	16988	X	14380	-0-	-2608	-0-	255	1	13312	3	Y	735	739	1			20
							4	4	809	9							

TOTAL GAS PROD: 154,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,948

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	15283	X	10792	-0-	-4491	-0-	50	1	9660	3	Y	979	962	1	10	8	154
							5	4	1077	9							
02	13804	X	10174	-0-	-3630	-0-	53	1	9261	3	Y	778	864	1	14	8	54
							4	4	856	9							
03	13640	X	9202	-0-	-4438	-0-	42	1	8086	3	Y	975	946	1	3	8	80
							1	4	1073	9							
04	13200	X	9521	-0-	-3679	-0-	44	1	8495	3	Y	880	882	1			78
							14	4	968	9							
05	12865	X	10015	-0-	-2850	-0-	42	1	8915	3	Y	948	935	1	4	8	87
							15	4	1043	9							
06	10890	X	9449	-0-	-1441	-0-	73	1	8311	3	Y	836	846	1	12	8	65
							145	4	920	9							
07	11253	X	9083	-0-	-2170	-0-	79	1	8145	3	Y	757	738	1	4	8	80
							26	4	833	9							
08	10013	X	8639	-0-	-1374	-0-	61	1	7745	3	Y	754	748	1	5	8	81
							4	4	829	9							
09	9690	X	6661	-0-	-3029	-0-	46	1	6107	3	Y	462	442	1	13	8	88
							508	9									
10	10013	X	8720	-0-	-1293	-0-	50	1	7973	3	Y	631	577	1			142
							3	4	694	9							
11	9450	X	6864	-0-	-2586	-0-	44	1	6050	3	Y	699	719	1			122
							1	4	769	9							
12	9083	X	7748	-0-	-1335	-0-	51	1	6764	3	Y	845	815	1	10	8	142
							3	4	930	9							

TOTAL GAS PROD: 106,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,544

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(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	8342	-0-	-7995	-0-	21	1	7397	3	Y	836	845	1			28
							4	4	920	9							
02	14084	X	10713	-0-	-3371	-0-	22	1	9637	3	Y	958	905	1			81
							1054	9									
03	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	27	1	11947	3	Y	995	1024	1			52
							1095	9									
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	36	1	12453	3	Y	995	971	1			76
							1	4	1095	9							
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	28	1	12511	3	Y	1060	1072	1			64
							1	4	1166	9							
06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	24	1	11146	3	Y	837	862	1			39
							921	9									
07	14043	X	11421	-0-	-2622	-0-	23	1	10554	3	Y	765	770	1			34
							2	4	842	9							
08	14043	X	10527	-0-	-3516	-0-	24	1	9739	3	Y	694	686	1			42
							1	4	763	9							
09	13590	X	8031	-0-	-5559	-0-	24	1	7382	3	Y	568	589	1			21
							625	9									
10	13702	X	10411	-0-	-3291	-0-	23	1	9704	3	Y	622	613	1			30
							684	9									
11	12090	X	8084	-0-	-4006	-0-	18	1	7396	3	Y	609	614	1			25
							670	9									
12	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	21	1	8857	3	Y	681	677	1			29
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 129,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,620

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(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	1295	-0-	-21986	-0-	36	1	1168	3	Y	82	80	1			8
							1	4	90	9							
02	18004	X	3795	-0-	-14209	-0-	64	1	3550	3	Y	160	98	0	54	1	16
							5	4	176	9							
03	15469	X	3309	-0-	-12160	-0-	29	1	2833	3	Y	388	363	0	37	1	4
							20	4	427	9							
04	11160	X	5831	-0-	-5329	-0-	55	1	5043	3	Y	662	658	0	1	1	7
							5	4	728	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	70	1	5355	3	Y	274	278	0			3
							17	4	301	9							
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	86	1	7187	3	Y	417	413	0	1	1	6
							12	4	459	9							
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	75	1	5841	3	Y	701	697	0			10
							2	4	771	9							
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	70	1	4309	3	Y	749	747	0			12
							1	4	824	9							
09	7740	X	4774	-0-	-2966	-0-	61	1	4208	3	Y	459	460	0			11
							505	9									
10	7998	X	6500	-0-	-1498	-0-	77	1	5568	3	Y	777	742	0	34	8	12
							855	9									
11	7740	X	4858	-0-	-2882	-0-	56	1	4251	3	Y	500	501	0			11
							1	4	550	9							
12	6696	X	6351	-0-	-345	-0-	76	1	5557	3	Y	649	651	0			9
							4	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 62,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	5339	-0-		-3837		-0-		24	1	4730	3	Y	530	514	1			84
										2	4	583	9							
02	8288	X	6907	-0-		-1381		-0-		36	1	6294	3	Y	522	569	1			37
										3	4	574	9							
03	8556	X	7630	-0-		-926		-0-		37	1	7243	3	Y	318	329	1			26
										350	9									
04	6654	X	6654	-0-		-0-		-0-		33	1	6269	3	Y	311	309	1			28
										10	4	342	9							
05	8927	X	8927	-0-		-0-		-0-		39	1	8183	3	Y	628	598	1			58
										14	4	691	9							
06	8690	X	8690	-0-		-0-		-0-		70	1	8001	3	Y	435	459	1			34
										140	4	479	9							
07	8286	X	8286	-0-		-0-		-0-		74	1	7628	3	Y	509	489	1			54
										24	4	560	9							
08	8928	X	7776	-0-		-1152		-0-		57	1	7203	3	Y	466	469	1			51
										3	4	513	9							
09	8700	X	5859	-0-		-2841		-0-		41	1	5517	3	Y	274	271	1			54
										301	9									
10	8990	X	7600	-0-		-1390		-0-		45	1	7167	3	Y	350	325	1			79
										3	4	385	9							
11	8700	X	5164	-0-		-3536		-0-		35	1	4784	3	Y	313	337	1			55
										1	4	344	9							
12	8277	X	6745	-0-		-1532		-0-		47	1	6160	3	Y	486	458	1			83
										3	4	535	9							

TOTAL GAS PROD: 85,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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	6727	X	-0-	-0-		-6727		-0-						N	-0-	48	1			87
02	6076	X	3719	-0-		-2357		-0-		62	1	3452	3	N	184	117	0	135	1	19
										3	4	202	9							
03	6727	X	4597	-0-		-2130		-0-		38	1	3637	3	N	815	762	0	64	1	8
										25	4	897	9							
04	6679	X	6679	-0-		-0-		-0-		67	1	6125	3	N	437	438	0	2	1	5
										6	4	481	9							
05	11229	X	11229	-0-		-0-		-0-		141	1	10741	3	N	284	286	0			3
										35	4	312	9							
06	8997	X	8997	-0-		-0-		-0-		98	1	8211	3	N	613	606	0	1	1	9
										14	4	674	9							
07	6913	X	5098	-0-		-1815		-0-		62	1	4806	3	N	208	214	0			3
										1	4	229	9							
08	11222	X	7577	-0-		-3645		-0-		120	1	7386	3	N	64	66	0			1
										1	4	70	9							
09	10860	X	1751	-0-		-9109		-0-		24	1	1661	3	N	60	60	0			1
										66	9									
10	11222	X	6747	-0-		-4475		-0-		90	1	6526	3	N	119	118	0			2
										131	9									
11	9000	X	8587	-0-		-413		-0-		106	1	8145	3	N	304	300	0			6
										2	4	334	9							
12	7564	X	6213	-0-		-1351		-0-		79	1	5802	3	N	298	300	0			4
										4	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 71,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,386

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	12338	X	9558	-0-		-2780		-0-	24	1	8557	3	Y	884	894	1			30
									5	4	972	9							
02	12156	X	12156	-0-		-0-		-0-	25	1	11078	3	Y	957	906	1			81
									1053	9									
03	14620	X	14620	-0-		-0-		-0-	30	1	13476	3	Y	1013	1041	1			53
									1114	9									
04	13197	X	13197	-0-		-0-		-0-	35	1	12157	3	Y	913	896	1			70
									1	4	1004	9							
05	13454	X	12963	-0-		-491		-0-	27	1	11888	3	Y	952	964	1			58
									1	4	1047	9							
06	14160	X	12401	-0-		-1759		-0-	24	1	11496	3	Y	800	821	1			37
									1	4	880	9							
07	14632	X	12217	-0-		-2415		-0-	24	1	11254	3	Y	852	851	1			38
									2	4	937	9							
08	14632	X	12263	-0-		-2369		-0-	27	1	11333	3	Y	820	808	1			50
									1	4	902	9							
09	13200	X	9958	-0-		-3242		-0-	30	1	9219	3	Y	644	670	1			24
									1	4	708	9							
10	12958	X	12464	-0-		-494		-0-	28	1	11642	3	Y	721	710	1			35
									1	4	793	9							
11	12390	X	9635	-0-		-2755		-0-	21	1	8888	3	Y	660	668	1			27
									726	9									
12	12276	X	11096	-0-		-1180		-0-	24	1	10260	3	Y	738	734	1			31
									812	9									

TOTAL GAS PROD: 142,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,954

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	13640	X	8683	-0-		-4957		-0-	20	1	7381	3	Y	1162	1171	1			39
									4	4	1278	9							
02	14306	X	14306	-0-		-0-		-0-	29	1	12824	3	Y	1321	1249	1			111
									1453	9									
03	15313	X	15313	-0-		-0-		-0-	31	1	13910	3	Y	1247	1293	1			65
									1372	9									
04	12414	X	12414	-0-		-0-		-0-	31	1	11071	3	Y	1192	1166	1			91
									1	4	1311	9							
05	14291	X	12549	-0-		-1742		-0-	25	1	11029	3	Y	1358	1367	1			82
									1	4	1494	9							
06	13830	X	11129	-0-		-2701		-0-	21	1	10079	3	Y	935	973	1			44
									1029	9									
07	15841	X	10500	-0-		-5341		-0-	20	1	9310	3	Y	1062	1059	1			47
									2	4	1168	9							
08	15314	X	10064	-0-		-5250		-0-	22	1	8931	3	Y	1009	995	1			61
									1	4	1110	9							
09	12420	X	7930	-0-		-4490		-0-	23	1	6985	3	Y	838	868	1			31
									922	9									
10	12555	X	10556	-0-		-1999		-0-	23	1	9514	3	Y	926	912	1			45
									1019	9									
11	11130	X	7830	-0-		-3300		-0-	16	1	6882	3	Y	847	858	1			34
									932	9									
12	10509	X	8032	-0-		-2477		-0-	17	1	7054	3	Y	874	871	1			37
									961	9									

TOTAL GAS PROD: 129,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,771

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	9951	X	7392	-0-	-2559	-0-	36	1	6975	3	Y	344	348	1			55
							3	4	378	9							
02	7224	X	6350	-0-	-874	-0-	35	1	6014	3	Y	272	308	1			19
							2	4	299	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	Y	317	310	1			26
							349	9									
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	33	1	6284	3	Y	296	296	1			26
							10	4	326	9							
05	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	31	1	6498	3	Y	266	268	1			24
							11	4	293	9							
06	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	53	1	6064	3	Y	259	263	1			20
							106	4	285	9							
07	7378	X	6132	-0-	-1246	-0-	57	1	5819	3	Y	216	213	1			23
							18	4	238	9							
08	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	42	1	5350	3	Y	213	213	1			23
							2	4	234	9							
09	6660	X	4074	-0-	-2586	-0-	29	1	3922	3	Y	112	113	1			22
							123	9									
10	6820	X	5312	-0-	-1508	-0-	32	1	5126	3	Y	138	129	1			31
							2	4	152	9							
11	6510	X	4330	-0-	-2180	-0-	30	1	4122	3	Y	162	165	1			28
							178	9									
12	6138	X	5080	-0-	-1058	-0-	37	1	4823	3	Y	198	192	1			34
							2	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 71,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

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	9827	X	8172	-0-	-1655	-0-	39	1	7605	3	Y	476	474	1			76
							4	4	524	9							
02	9772	X	6736	-0-	-3036	-0-	36	1	6277	3	Y	382	431	1			27
							3	4	420	9							
03	10819	X	7620	-0-	-3199	-0-	36	1	7021	3	Y	511	496	1			42
							1	4	562	9							
04	10470	X	6487	-0-	-3983	-0-	31	1	5981	3	Y	423	427	1			38
							10	4	465	9							
05	9269	X	5793	-0-	-3476	-0-	26	1	5398	3	Y	327	335	1			30
							9	4	360	9							
06	7920	X	4461	-0-	-3459	-0-	35	1	4018	3	Y	307	313	1			24
							70	4	338	9							
07	7626	X	3842	-0-	-3784	-0-	32	1	3312	3	Y	443	420	1			47
							11	4	487	9							
08	7626	X	4738	-0-	-2888	-0-	33	1	4208	3	Y	450	448	1			49
							2	4	495	9							
09	6480	X	4192	-0-	-2288	-0-	29	1	3907	3	Y	233	236	1			46
							256	9									
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	36	1	5721	3	Y	257	245	1			58
							2	4	283	9							
11	4590	X	4384	-0-	-206	-0-	30	1	4147	3	Y	188	213	1			33
							207	9									
*12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	37	1	4910	3	Y	388	355	1			66
							2	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 67,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

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

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	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-		25	1	7182	3	Y	385	383	0			30
								17	4	424	9							
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-		25	1	6706	3	Y	351	362	0			19
								19	4	386	9							
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-		25	1	7342	3	Y	406	406	0			19
								1	4	447	9							
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-		29	1	7659	3	Y	374	370	0			23
								3	4	411	9							
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-		39	1	7329	3	Y	400	394	0			29
								1	4	440	9							
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-		32	1	6994	3	Y	348	358	0			19
								1	4	383	9							
07	8370	X	7124	-0-	-1246	-0-		26	1	6712	3	Y	350	350	0			19
								1	4	385	9							
08	8370	X	6625	-0-	-1745	-0-		23	1	6227	3	Y	341	336	0			24
								375	9									
09	8100	X	5082	-0-	-3018	-0-		23	1	4758	3	Y	274	280	0			18
								301	9									
10	7812	X	5853	-0-	-1959	-0-		28	1	5544	3	Y	255	249	0			24
								281	9									
11	7410	X	3791	-0-	-3619	-0-		17	1	3419	3	Y	323	313	0			34
								355	9									
12	7130	X	3991	-0-	-3139	-0-		20	1	3657	3	Y	285	292	0			27
								314	9									

TOTAL GAS PROD: 78,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,092

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

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	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-		30	1	8491	3	Y	540	536	0			42
								20	4	594	9							
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-		30	1	7927	3	Y	503	518	0			27
								23	4	553	9							
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-		29	1	8681	3	Y	538	540	0			25
								1	4	592	9							
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-		35	1	9055	3	Y	447	444	0			28
								3	4	492	9							
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-		46	1	8665	3	Y	503	495	0			36
								1	4	553	9							
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-		38	1	8267	3	Y	451	463	0			24
								2	4	496	9							
07	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-		31	1	7935	3	Y	474	473	0			25
								1	4	521	9							
08	9920	X	6857	-0-	-3063	-0-		23	1	6423	3	Y	374	372	0			27
								411	9									
09	9600	X	4546	-0-	-5054	-0-		21	1	4242	3	Y	257	267	0			17
								283	9									
10	9269	X	4375	-0-	-4894	-0-		21	1	4098	3	Y	233	228	0			22
								256	9									
11	8790	X	5506	-0-	-3284	-0-		26	1	5110	3	Y	336	323	0			35
								370	9									
12	8494	X	4796	-0-	-3698	-0-		23	1	4311	3	Y	420	415	0			40
								462	9									

TOTAL GAS PROD: 89,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

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	8733	X	8733	-0-		-0-		-0-	29	1	8022	3	Y	604	603	0			47
									18	4	664	9							
02	8119	X	8119	-0-		-0-		-0-	28	1	7490	3	Y	527	546	0			28
									21	4	580	9							
03	8873	X	8873	-0-		-0-		-0-	28	1	8200	3	Y	585	586	0			27
									1	4	644	9							
04	9174	X	9174	-0-		-0-		-0-	33	1	8553	3	Y	532	526	0			33
									3	4	585	9							
05	8870	X	8870	-0-		-0-		-0-	43	1	8185	3	Y	583	574	0			42
									1	4	641	9							
06	8341	X	8341	-0-		-0-		-0-	36	1	7810	3	Y	449	467	0			24
									1	4	494	9							
07	9486	X	6373	-0-		-3113		-0-	23	1	5803	3	Y	496	494	0			26
									1	4	546	9							
08	9486	X	6061	-0-		-3425		-0-	20	1	5555	3	Y	442	436	0			32
									486	9									
09	9180	X	6828	-0-		-2352		-0-	32	1	6403	3	Y	357	366	0			23
									393	9									
10	9465	X	9465	-0-		-0-		-0-	45	1	9001	3	Y	381	369	0			35
									419	9									
11	8340	X	8331	-0-		-9		-0-	39	1	7805	3	Y	443	432	0			46
									487	9									
12	7068	X	6829	-0-		-239		-0-	34	1	6242	3	Y	503	501	0			48
									553	9									

TOTAL GAS PROD: 95,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,902

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	6355	X	1538	-0-		-4817		-0-	4	1	1232	3	Y	272	270	0			21
									3	4	299	9							
02	5740	X	2821	-0-		-2919		-0-	10	1	2637	3	Y	152	165	0			8
									7	4	167	9							
03	6355	X	3462	-0-		-2893		-0-	11	1	3305	3	Y	133	135	0			6
									146	9									
04	5460	X	4821	-0-		-639		-0-	18	1	4533	3	Y	244	235	0			15
									2	4	268	9							
05	5208	X	4844	-0-		-364		-0-	24	1	4520	3	Y	273	268	0			20
									300	9									
06	4509	X	4509	-0-		-0-		-0-	20	1	4248	3	Y	218	226	0			12
									1	4	240	9							
07	4991	X	3929	-0-		-1062		-0-	14	1	3660	3	Y	232	232	0			12
									255	9									
08	4991	X	3831	-0-		-1160		-0-	13	1	3585	3	Y	212	209	0			15
									233	9									
09	4830	X	3036	-0-		-1794		-0-	14	1	2839	3	Y	166	170	0			11
									183	9									
10	4836	X	3931	-0-		-905		-0-	19	1	3722	3	Y	173	168	0			16
									190	9									
11	4500	X	3453	-0-		-1047		-0-	16	1	3215	3	Y	202	197	0			21
									222	9									
12	3937	X	3632	-0-		-305		-0-	18	1	3315	3	Y	272	267	0			26
									299	9									

TOTAL GAS PROD: 43,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,549

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-		-0-		-0-		32	1	6311	3	Y	327	300	1			52
										3	4	360	9							
02	6160	X	5617	-0-		-543		-0-		30	1	5304	3	Y	255	289	1			18
										2	4	281	9							
03	6820	X	5571	-0-		-1249		-0-		27	1	5196	3	Y	316	308	1			26
										348	9									
04	6600	X	6116	-0-		-484		-0-		30	1	5735	3	Y	311	309	1			28
										9	4	342	9							
05	6696	X	6004	-0-		-692		-0-		27	1	5639	3	Y	298	299	1			27
										10	4	328	9							
06	6480	X	5186	-0-		-1294		-0-		42	1	4831	3	Y	208	219	1			16
										84	4	229	9							
07	6324	X	5297	-0-		-1027		-0-		48	1	4954	3	Y	254	243	1			27
										16	4	279	9							
08	6324	X	5287	-0-		-1037		-0-		39	1	4953	3	Y	266	264	1			29
										2	4	293	9							
09	6120	X	4154	-0-		-1966		-0-		30	1	3947	3	Y	161	158	1			32
										177	9									
10	6014	X	4449	-0-		-1565		-0-		26	1	4180	3	Y	219	202	1			49
										2	4	241	9							
11	5190	X	2897	-0-		-2293		-0-		19	1	2612	3	Y	242	249	1			42
										266	9									
12	5301	X	1974	-0-		-3327		-0-		13	1	1756	3	Y	185	196	1			31
										1	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 59,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,042

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10425	-0-		-1541		-0-		48	1	9333	3	Y	945	911	1			150
										4	4	1040	9							
02	10724	X	9642	-0-		-1082		-0-		50	1	8651	3	Y	852	941	1			61
										4	4	937	9							
03	10664	X	10620	-0-		-44		-0-		50	1	9578	3	Y	901	887	1			75
										1	4	991	9							
04	10080	X	7480	-0-		-2600		-0-		35	1	6789	3	Y	586	609	1			52
										11	4	645	9							
05	10664	X	8350	-0-		-2314		-0-		35	1	7476	3	Y	751	734	1			69
										13	4	826	9							
06	10320	X	8071	-0-		-2249		-0-		62	1	7098	3	Y	715	728	1			56
										124	4	787	9							
07	10664	X	8173	-0-		-2491		-0-		72	1	7357	3	Y	655	642	1			69
										23	4	721	9							
08	10633	X	8358	-0-		-2275		-0-		59	1	7518	3	Y	706	698	1			77
										4	4	777	9							
09	8070	X	6209	-0-		-1861		-0-		43	1	5709	3	Y	415	410	1			82
										457	9									
10	8339	X	8045	-0-		-294		-0-		46	1	7381	3	Y	559	515	1			126
										3	4	615	9							
11	8100	X	7093	-0-		-1007		-0-		46	1	6310	3	Y	669	678	1			117
										1	4	736	9							
12	8370	X	7219	-0-		-1151		-0-		49	1	6399	3	Y	698	696	1			119
										3	4	768	9							

TOTAL GAS PROD: 99,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,452

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

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	19871	X	13774	-0-	-6097	-0-	415	1	10320	3	Y	2762	2742	1	20	8	96
							1	4	3038	9							
02	17948	X	12904	-0-	-5044	-0-	406	1	9575	3	Y	2651	2583	1	106	8	58
							7	4	2916	9							
03	16585	X	14109	-0-	-2476	-0-	379	1	10563	3	Y	2879	2863	1			74
							3167	9									
04	13680	X	11465	-0-	-2215	-0-	327	1	9212	3	Y	1750	1775	1			49
							1	4	1925	9							
05	14291	X	13625	-0-	-666	-0-	442	1	10720	3	Y	2239	2214	1			74
							2463	9									
06	13830	X	11021	-0-	-2809	-0-	371	1	8952	3	Y	1543	1575	1			42
							1	4	1697	9							
07	14291	X	12648	-0-	-1643	-0-	500	1	11708	3	Y	399	428	1			13
							1	4	439	9							
08	14105	X	13302	-0-	-803	-0-	518	1	10782	3	Y	1819	1761	1			71
							1	4	2001	9							
09	13200	X	7954	-0-	-5246	-0-	355	1	6630	3	Y	881	911	1			41
							969	9									
10	13640	X	2759	-0-	-10881	-0-	126	1	2631	3	Y	2	43	1			-0-
							2	9									
11	12870	X	2038	-0-	-10832	-0-	95	1	1941	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	13299	X	8793	-0-	-4506	-0-	352	1	7430	3	Y	919	876	1			43
							1011	9									

TOTAL GAS PROD: 124,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,846

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

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	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	287	1	7139	3	Y	1498	1469	1	29	8	52
							1648	9									
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	483	1	11411	3	Y	1458	1455	1	22	8	33
							9	4	1604	9							
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	333	1	9278	3	Y	1656	1646	1			43
							1822	9									
04	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	245	1	6885	3	Y	970	986	1			27
							1067	9									
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	291	1	7032	3	Y	1158	1147	1			38
							1274	9									
06	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	264	1	6357	3	Y	1237	1241	1			34
							1	4	1361	9							
07	14446	X	5460	-0-	-8986	-0-	183	1	4288	3	Y	899	904	1			29
							989	9									
08	11439	X	6622	-0-	-4817	-0-	254	1	5293	3	Y	977	968	1			38
							1075	9									
09	8310	X	1530	-0-	-6780	-0-	43	1	805	3	Y	620	629	1			29
							682	9									
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	445	1	9263	3	Y	1466	1425	1			70
							1613	9									
11	7980	X	4905	-0-	-3075	-0-	162	1	3293	3	Y	1318	1330	1			58
							1450	9									
12	6634	X	4284	-0-	-2350	-0-	134	1	2832	3	Y	1198	1201	1			55
							1318	9									

TOTAL GAS PROD: 92,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,455

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	9114	X	3063	-0-	-6051	-0-	100	1	2487	3	Y	433	398	1	35	8	14
							476	9									
02	8232	X	2768	-0-	-5464	-0-	109	1	2574	3	Y	75	87	1			2
							2	4	83	9							
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	239	1	6667	3	Y	1465	1429	1			38
							1612	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	221	1	6196	3	Y	1637	1629	1			46
							1801	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	261	1	6322	3	Y	815	834	1			27
							897	9									
06	8250	X	8193	-0-	-57	-0-	291	1	7006	3	Y	814	819	1			22
							1	4	895	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	306	1	7169	3	Y	1134	1117	1	2	8	37
							1247	9									
08	8525	X	7609	-0-	-916	-0-	301	1	6276	3	Y	938	938	1			37
							1032	9									
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	500	1	9341	3	Y	999	990	1			46
							1099	9									
10	8711	X	8270	-0-	-441	-0-	334	1	6934	3	Y	911	913	1			44
							1002	9									
11	8430	X	7382	-0-	-1048	-0-	305	1	6216	3	Y	782	792	1			34
							1	4	860	9							
12	11222	X	7634	-0-	-3588	-0-	306	1	6487	3	Y	764	763	1			35
							1	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 88,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,767

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	11191	X	8197	-0-	-2994	-0-	276	1	6859	3	Y	965	964	1			34
							1062	9									
02	10108	X	9983	-0-	-125	-0-	354	1	8346	3	Y	1160	1167	1			27
							7	4	1276	9							
03	10633	X	8088	-0-	-2545	-0-	249	1	6924	3	Y	832	838	1			21
							915	9									
04	10290	X	6776	-0-	-3514	-0-	206	1	5785	3	Y	713	714	1			20
							1	4	784	9							
05	11067	X	6883	-0-	-4184	-0-	235	1	5683	3	Y	877	868	1			29
							965	9									
06	10710	X	3360	-0-	-7350	-0-	130	1	3119	3	Y	101	127	1			3
							111	9									
07	9579	X	4205	-0-	-5374	-0-	167	1	3926	3	Y	102	102	1			3
							112	9									
08	8091	X	2665	-0-	-5426	-0-	118	1	2457	3	Y	82	82	1			3
							90	9									
09	6780	X	4224	-0-	-2556	-0-	211	1	3943	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
10	6882	X	3253	-0-	-3629	-0-	148	1	3075	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	206	1	4197	3	Y	437	419	1			19
							481	9									
*12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	296	1	6259	3	Y	1077	1046	1			50
							1185	9									

TOTAL GAS PROD: 70,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,437

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. 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	14601	X	6000	-0-		-8601		-0-		195	1	4875	3	Y	845	845	1			30
										930	9									
02	10472	X	7644	-0-		-2828		-0-		270	1	6377	3	Y	902	911	1			21
										5	4	992	9							
03	11594	X	10188	-0-		-1406		-0-		336	1	9373	3	Y	435	445	1			11
										479	9									
04	9210	X	7442	-0-		-1768		-0-		226	1	6349	3	Y	788	777	1			22
										867	9									
05	9517	X	8710	-0-		-807		-0-		308	1	7455	3	Y	861	855	1			28
										947	9									
06	9870	X	9605	-0-		-265		-0-		341	1	8229	3	Y	940	942	1			26
										1	4	1034	9							
07	10199	X	9247	-0-		-952		-0-		325	1	7622	3	Y	1181	1169	1			38
										1	4	1299	9							
08	10199	X	7087	-0-		-3112		-0-		277	1	5755	3	Y	958	959	1			37
										1	4	1054	9							
09	9600	X	7441	-0-		-2159		-0-		325	1	6082	3	Y	940	933	1			44
										1034	9									
10	9920	X	6640	-0-		-3280		-0-		257	1	5357	3	Y	933	932	1			45
										1026	9									
11	9600	X	7967	-0-		-1633		-0-		329	1	6711	3	Y	842	850	1			37
										1	4	926	9							
12	9238	X	8293	-0-		-945		-0-		325	1	6900	3	Y	970	962	1			45
										1	4	1067	9							

TOTAL GAS PROD: 96,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,595

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. 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	6913	X	3529	-0-		-3384		-0-		14	1	3138	3	Y	338	338	0			2
										5	4	372	9							
02	8557	X	8557	-0-		-0-		-0-		108	1	8388	3	Y	39	41	0			-0-
										18	4	43	9							
03	4402	X	1768	-0-		-2634		-0-		27	1	1500	3	Y	216	214	0			2
										3	4	238	9							
04	4260	X	3213	-0-		-1047		-0-		13	1	806	3	Y	2175	2166	0			11
										1	4	2393	9							
05	9269	X	-0-	-0-		-9269		-0-						Y	-0-	11	0			-0-
06	8970	X	796	-0-		-8174		-0-		3	1	299	3	Y	449	445	0			4
										494	9									
07	4092	X	1665	-0-		-2427		-0-		7	1	772	3	Y	805	802	0			7
										886	9									
08	3317	X	538	-0-		-2779		-0-		2	1	176	3	Y	327	330	0			4
										360	9									
09	3210	X	872	-0-		-2338		-0-		10	1	451	3	Y	374	307	0	57	1	14
										411	9									
10	1674	X	878	-0-		-796		-0-		5	1	203	3	Y	609	614	0	6	1	3
										670	9									
11	1620	X	793	-0-		-827		-0-		4	1	198	3	Y	537	535	0			5
										591	9									
12	1674	X	941	-0-		-733		-0-		2	1	117	3	Y	747	687	0	22	1	3
										822	9					40	8			

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	4735	-0-	-8750	-0-	86	1	3031	3	Y	1466	1469	0			9
							5	4	1613	9							
02	11004	X	2841	-0-	-8163	-0-	144	1	2051	3	Y	584	588	0			5
							4	4	642	9							
03	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	152	1	2392	3	Y	7540	7492	0			53
							5	4	8294	9							
04	11250	X	8053	-0-	-3197	-0-	151	1	2475	3	Y	4932	4960	0			25
							2	4	5425	9							
05	5456	X	1835	-0-	-3621	-0-	52	1	961	3	Y	747	768	0			4
							822	9									
06	10500	X	2192	-0-	-8308	-0-	71	1	997	3	Y	1022	1016	0			10
							1124	9									
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	79	1	2388	3	Y	3008	2990	0			28
							3309	9									
08	5921	X	2219	-0-	-3702	-0-	17	1	1177	3	Y	932	949	0			11
							1025	9									
09	5730	X	2167	-0-	-3563	-0-	25	1	1115	3	Y	934	768	0	143	1	34
							1027	9									
10	5766	X	1413	-0-	-4353	-0-	18	1	784	3	Y	555	572	0	14	1	3
							611	9									
11	5580	X	1796	-0-	-3784	-0-	16	1	700	3	Y	981	975	0			9
							1	4	1079	9							
12	5766	X	3006	-0-	-2760	-0-	21	1	981	3	Y	1821	1768	0	53	1	9
							1	4	2003	9							

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,522

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. GAS LIFT (I)(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	14074	-0-	-0-	-0-	36	1	13046	3	Y	895	904	1			30
							7	4	985	9							
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	29	1	12709	3	Y	780	744	1			66
							858	9									
03	13919	X	11851	-0-	-2068	-0-	25	1	11030	3	Y	724	752	1			38
							796	9									
04	13620	X	9439	-0-	-4181	-0-	25	1	8639	3	Y	704	688	1			54
							1	4	774	9							
05	15066	X	8121	-0-	-6945	-0-	17	1	7301	3	Y	729	739	1			44
							1	4	802	9							
06	14580	X	7327	-0-	-7253	-0-	14	1	6675	3	Y	580	597	1			27
							638	9									
07	11532	X	7665	-0-	-3867	-0-	15	1	6924	3	Y	658	656	1			29
							2	4	724	9							
08	11532	X	7413	-0-	-4119	-0-	16	1	6745	3	Y	592	585	1			36
							1	4	651	9							
09	0	W	5981	-0-	5981	5981	18	1	5395	3	Y	516	533	1			19
							568	9									
10	0	W	7507	-0-	7507	13488	16	1	6810	3	Y	619	608	1			30
							681	9									
11	0	W	5923	-0-	5923	19411	13	1	5291	3	Y	563	570	1			23
							619	9									
*12	26258	X	6847	-0-	-19411	-0-	15	1	6150	3	Y	620	617	1			26
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 105,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,980

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12196	X	12196	-0-		-0-		-0-		31	1	11268	3	Y	810	822	1			27
										6	4	891	9							
02	11844	X	10801	-0-		-1043		-0-		22	1	10033	3	Y	678	648	1			57
										746	9									
03	15378	X	15378	-0-		-0-		-0-		32	1	14437	3	Y	826	840	1			43
										909	9									
04	12690	X	8540	-0-		-4150		-0-		22	1	7751	3	Y	696	686	1			53
										1	4	766	9							
05	12648	X	6976	-0-		-5672		-0-		14	1	6224	3	Y	671	683	1			41
										738	9									
06	14880	X	6028	-0-		-8852		-0-		12	1	5730	3	Y	260	289	1			12
										286	9									
07	15376	X	5457	-0-		-9919		-0-		10	1	4738	3	Y	644	627	1			29
										1	4	708	9							
08	15376	X	5199	-0-		-10177		-0-		11	1	4573	3	Y	558	553	1			34
										1	4	614	9							
09	8550	X	4226	-0-		-4324		-0-		12	1	3567	3	Y	588	600	1			22
										647	9									
10	6975	X	6091	-0-		-884		-0-		13	1	5249	3	Y	754	739	1			37
										829	9									
11	6030	X	4673	-0-		-1357		-0-		9	1	3957	3	Y	643	654	1			26
										707	9									
*12	5964	X	5964	-0-		-0-		-0-		12	1	5130	3	Y	747	742	1			31
										822	9									

TOTAL GAS PROD: 91,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,875

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4852	-0-		-2340		-0-		16	1	4568	3	Y	234	239	0			18
										11	4	257	9							
02	6496	X	3384	-0-		-3112		-0-		12	1	3178	3	Y	168	177	0			9
										9	4	185	9							
03	7192	X	4495	-0-		-2697		-0-		15	1	4321	3	Y	144	146	0			7
										1	4	158	9							
04	5970	X	4751	-0-		-1219		-0-		18	1	4586	3	Y	132	131	0			8
										2	4	145	9							
05	6169	X	4806	-0-		-1363		-0-		24	1	4550	3	Y	211	204	0			15
										232	9									
06	4710	X	4570	-0-		-140		-0-		20	1	4325	3	Y	204	208	0			11
										1	4	224	9							
07	4898	X	4223	-0-		-675		-0-		16	1	3988	3	Y	199	199	0			11
										219	9									
08	4898	X	4163	-0-		-735		-0-		14	1	3949	3	Y	182	180	0			13
										200	9									
09	4740	X	3307	-0-		-1433		-0-		16	1	3144	3	Y	134	138	0			9
										147	9									
10	4805	X	4204	-0-		-601		-0-		20	1	4050	3	Y	122	120	0			11
										134	9									
11	4560	X	3406	-0-		-1154		-0-		16	1	3240	3	Y	136	133	0			14
										150	9									
12	4216	X	3270	-0-		-946		-0-		17	1	3085	3	Y	153	152	0			15
										168	9									

TOTAL GAS PROD: 49,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

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

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	10757	X	8988	-0-	-1769	-0-	29	1	8323	3	Y	561	562	0			43
							19	4	617	9							
02	9716	X	6800	-0-	-2916	-0-	24	1	6274	3	Y	440	460	0			23
							18	4	484	9							
03	10540	X	7646	-0-	-2894	-0-	24	1	7086	3	Y	486	486	0			23
							1	4	535	9							
04	10200	X	8112	-0-	-2088	-0-	29	1	7544	3	Y	487	480	0			30
							3	4	536	9							
05	9889	X	7731	-0-	-2158	-0-	38	1	7112	3	Y	528	520	0			38
							581	9									
06	8700	X	6740	-0-	-1960	-0-	28	1	6196	3	Y	468	481	0			25
							1	4	515	9							
07	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	23	1	5967	3	Y	498	496	0			27
							548	9									
08	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	23	1	6211	3	Y	457	451	0			33
							503	9									
09	8100	X	5316	-0-	-2784	-0-	24	1	4909	3	Y	348	359	0			22
							383	9									
10	7719	X	6708	-0-	-1011	-0-	32	1	6320	3	Y	324	316	0			30
							356	9									
11	6750	X	5676	-0-	-1074	-0-	27	1	5250	3	Y	363	355	0			38
							399	9									
12	6727	X	4579	-0-	-2148	-0-	22	1	4098	3	Y	417	415	0			40
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 81,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,377

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

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	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	4762	3	Y	295	294	0			23
							11	4	325	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	16	1	4320	3	Y	250	260	0			13
							12	4	275	9							
03	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	17	1	4892	3	Y	334	331	0			16
							1	4	367	9							
04	5130	X	5082	-0-	-48	-0-	18	1	4745	3	Y	288	286	0			18
							2	4	317	9							
05	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	24	1	4655	3	Y	303	299	0			22
							333	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	22	1	4862	3	Y	228	238	0			12
							1	4	251	9							
07	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	16	1	4210	3	Y	249	248	0			13
							274	9									
08	5270	X	4549	-0-	-721	-0-	15	1	4253	3	Y	255	250	0			18
							281	9									
09	5130	X	3716	-0-	-1414	-0-	17	1	3475	3	Y	204	209	0			13
							224	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	Y	678	628	0			63
							746	9									
11	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	19	1	3711	3	Y	794	774	0			83
							873	9									
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	19	1	3602	3	Y	274	331	0			26
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 56,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,152

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	6293	X	5582	-0-		-711		-0-	18	1	5075	3	Y	434	434	0			34
									12	4	477	9							
02	5740	X	5286	-0-		-454		-0-	18	1	4844	3	Y	373	387	0			20
									14	4	410	9							
03	6355	X	6327	-0-		-28		-0-	20	1	5811	3	Y	450	449	0			21
									1	4	495	9							
04	6150	X	5790	-0-		-360		-0-	21	1	5353	3	Y	376	374	0			23
									2	4	414	9							
05	6262	X	5992	-0-		-270		-0-	29	1	5514	3	Y	408	402	0			29
									449	9									
06	6120	X	5448	-0-		-672		-0-	23	1	5018	3	Y	369	365	0	14	8	19
									1	4	406	9							
07	6324	X	5270	-0-		-1054		-0-	19	1	4808	3	Y	403	396	0	5	8	21
									443	9									
08	6324	X	5268	-0-		-1056		-0-	18	1	4848	3	Y	365	360	0			26
									402	9									
09	5790	X	4507	-0-		-1283		-0-	21	1	4149	3	Y	306	312	0			20
									337	9									
10	5983	X	4840	-0-		-1143		-0-	23	1	4543	3	Y	249	246	0			23
									274	9									
11	5460	X	4330	-0-		-1130		-0-	20	1	3961	3	Y	317	307	0			33
									349	9									
12	5270	X	5144	-0-		-126		-0-	25	1	4661	3	Y	416	409	0			40
									458	9									

TOTAL GAS PROD: 63,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

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	5084	X	4257	-0-		-827		-0-	14	1	4029	3	Y	186	186	0			14
									9	4	205	9							
02	4480	X	4347	-0-		-133		-0-	16	1	4120	3	Y	181	185	0			10
									12	4	199	9							
03	4309	X	3897	-0-		-412		-0-	12	1	3705	3	Y	164	166	0			8
									180	9									
04	4836	X	4836	-0-		-0-		-0-	18	1	4597	3	Y	199	195	0			12
									2	4	219	9							
05	4805	X	4711	-0-		-94		-0-	23	1	4434	3	Y	231	226	0			17
									254	9									
06	4650	X	4281	-0-		-369		-0-	19	1	4042	3	Y	199	205	0			11
									1	4	219	9							
07	4991	X	4056	-0-		-935		-0-	15	1	3844	3	Y	179	180	0			10
									197	9									
08	4991	X	3875	-0-		-1116		-0-	13	1	3669	3	Y	175	172	0			13
									193	9									
09	4830	X	2943	-0-		-1887		-0-	14	1	2774	3	Y	141	145	0			9
									155	9									
10	4712	X	4510	-0-		-202		-0-	22	1	4339	3	Y	135	131	0			13
									149	9									
11	4290	X	3759	-0-		-531		-0-	18	1	3566	3	Y	159	155	0			17
									175	9									
12	4061	X	3821	-0-		-240		-0-	19	1	3552	3	Y	227	222	0			22
									250	9									

TOTAL GAS PROD: 49,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	10549	-0-		-9570		-0-	378	1	9389	3	Y	710	715	1			25
									1	4	781	9							
02	18172	X	6730	-0-		-11442		-0-	234	1	5523	3	Y	881	886	1			20
									4	4	969	9							
03	18848	X	9127	-0-		-9721		-0-	272	1	7613	3	Y	1129	1120	1			29
									1242	9									
04	12030	X	8723	-0-		-3307		-0-	264	1	7429	3	Y	935	938	1			26
									1	4	1029	9							
05	10540	X	9459	-0-		-1081		-0-	328	1	7952	3	Y	1072	1063	1			35
									1179	9									
06	10200	X	8680	-0-		-1520		-0-	301	1	7246	3	Y	1030	1037	1			28
									1133	9									
07	9114	X	8778	-0-		-336		-0-	306	1	7141	3	Y	1210	1199	1			39
									1331	9									
08	9455	X	6750	-0-		-2705		-0-	262	1	5476	3	Y	920	923	1			36
									1012	9									
09	9150	X	5984	-0-		-3166		-0-	262	1	4885	3	Y	761	762	1			35
									837	9									
10	9455	X	6175	-0-		-3280		-0-	248	1	5147	3	Y	709	710	1			34
									780	9									
11	8670	X	5265	-0-		-3405		-0-	213	1	4359	3	Y	630	636	1			28
									693	9									
12	8773	X	4517	-0-		-4256		-0-	196	1	4137	3	Y	167	187	1			8
									184	9									

TOTAL GAS PROD: 90,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,154

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	1084	-0-		-12432		-0-	39	1	954	3	Y	83	53	1	31	8	2
									91	9									
02	10444	X	1276	-0-		-9168		-0-	46	1	1089	3	Y	127	70	1	57	8	2
									1	4	140	9							
03	2325	X	355	-0-		-1970		-0-	11	1	297	3	Y	43	13	1	32	8	-0-
									47	9									
04	4849	X	4849	-0-		-0-		-0-	162	1	4566	3	Y	110	107	1			3
									121	9									
05	5948	X	5948	-0-		-0-		-0-	174	1	4219	3	Y	1414	1319	1	53	8	45
									1555	9									
06	3633	X	3633	-0-		-0-		-0-	88	1	2120	3	Y	1295	1277	1	29	8	34
									1425	9									
07	5022	X	3568	-0-		-1454		-0-	78	1	1808	3	Y	1529	1495	1	19	8	49
									1682	9									
08	5952	X	4146	-0-		-1806		-0-	119	1	2483	3	Y	1404	1398	1			55
									1544	9									
09	5760	X	3185	-0-		-2575		-0-	103	1	1935	3	Y	1043	1050	1			48
									1147	9									
10	5952	X	3057	-0-		-2895		-0-	70	1	1465	3	Y	1384	1366	1			66
									1522	9									
11	4020	X	3301	-0-		-719		-0-	100	1	2022	3	Y	1072	1091	1			47
									1179	9									
12	4154	X	3030	-0-		-1124		-0-	71	1	1484	3	Y	1341	1324	1	2	8	62
									1475	9									

TOTAL GAS PROD: 37,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,845

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	7586	-0-	-8503		-0-	225	1	5576	3	Y	1623	1623	1			57
								1785	9									
02	14532	X	9527	-0-	-5005		-0-	308	1	7247	3	Y	1787	1803	1			41
								6	4	1966	9							
03	15159	X	13329	-0-	-1830		-0-	353	1	9851	3	Y	2841	2809	1			73
								3125	9									
04	11556	X	11556	-0-	-0-		-0-	307	1	8609	3	Y	2400	2406	1			67
								2640	9									
05	11485	X	11485	-0-	-0-		-0-	388	1	9403	3	Y	1540	1556	1			51
								1694	9									
06	12900	X	8744	-0-	-4156		-0-	290	1	6968	3	Y	1350	1364	1			37
								1	4	1485	9							
07	13330	X	10931	-0-	-2399		-0-	377	1	8835	3	Y	1563	1550	1			50
								1719	9									
08	13330	X	9965	-0-	-3365		-0-	393	1	8183	3	Y	1262	1263	1			49
								1	4	1388	9							
09	11550	X	10228	-0-	-1322		-0-	455	1	8501	3	Y	1156	1151	1			54
								1272	9									
10	11470	X	10014	-0-	-1456		-0-	393	1	8182	3	Y	1308	1299	1			63
								1439	9									
11	10590	X	8752	-0-	-1838		-0-	353	1	7214	3	Y	1077	1093	1			47
								1185	9									
12	10943	X	8248	-0-	-2695		-0-	306	1	6484	3	Y	1325	1311	1			61
								1458	9									

TOTAL GAS PROD: 120,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,232

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9862	-0-	-3406		-0-	347	1	8611	3	Y	821	818	1			29
								1	4	903	9							
02	13188	X	5018	-0-	-8170		-0-	176	1	4150	3	Y	626	641	1			14
								3	4	689	9							
03	14601	X	4642	-0-	-9959		-0-	128	1	3575	3	Y	854	846	1			22
								939	9									
04	14130	X	2058	-0-	-12072		-0-	63	1	1774	3	Y	201	217	1			6
								221	9									
05	10354	X	5618	-0-	-4736		-0-	203	1	4907	3	Y	462	453	1			15
								508	9									
06	9540	X	5842	-0-	-3698		-0-	214	1	5165	3	Y	420	424	1			11
								1	4	462	9							
07	5549	X	4768	-0-	-781		-0-	182	1	4255	3	Y	301	302	1			10
								331	9									
08	11762	X	11762	-0-	-0-		-0-	539	1	11220	3	Y	2	12	1			-0-
								1	4	2	9							
09	5850	X	5175	-0-	-675		-0-	252	1	4700	3	Y	203	194	1			9
								223	9									
10	6045	X	2754	-0-	-3291		-0-	123	1	2562	3	Y	63	69	1			3
								69	9									
11	7770	X	3045	-0-	-4725		-0-	140	1	2848	3	Y	52	53	1			2
								57	9									
12	8029	X	6056	-0-	-1973		-0-	258	1	5461	3	Y	306	294	1			14
								337	9									

TOTAL GAS PROD: 66,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,311

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	11780	X	5675	-0-	-6105	-0-	166	1	4130	3	Y	1254	1252	1			44
							1379	9									
02	10640	X	7391	-0-	-3249	-0-	262	1	6178	3	Y	860	884	1			20
							5	4	946	9							
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	352	1	9828	3	Y	1408	1392	1			36
							1549	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	265	1	7451	3	Y	1197	1199	1			34
							1	4	1317	9							
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	341	1	8266	3	Y	1497	1482	1			49
							1647	9									
06	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	404	1	9734	3	Y	1347	1359	1			37
							1	4	1482	9							
07	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	390	1	9131	3	Y	1376	1369	1			44
							1514	9									
08	11718	X	8464	-0-	-3254	-0-	333	1	6924	3	Y	1096	1097	1			43
							1	4	1206	9							
09	11610	X	8504	-0-	-3106	-0-	375	1	7003	3	Y	1024	1019	1			48
							1126	9									
10	11997	X	8516	-0-	-3481	-0-	339	1	7049	3	Y	1025	1024	1			49
							1128	9									
11	11610	X	7787	-0-	-3823	-0-	324	1	6603	3	Y	781	796	1			34
							1	4	859	9							
12	11036	X	10265	-0-	-771	-0-	418	1	8849	3	Y	906	898	1			42
							1	4	997	9							

TOTAL GAS PROD: 110,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,771

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	14818	X	2928	-0-	-11890	-0-	74	1	1827	3	Y	934	945	1			33
							1027	9									
02	14924	X	2302	-0-	-12622	-0-	50	1	1169	3	Y	984	994	1			23
							1	4	1082	9							
03	16523	X	8502	-0-	-8021	-0-	248	1	6903	3	Y	1228	1219	1			32
							1351	9									
04	15990	X	9215	-0-	-6775	-0-	275	1	7717	3	Y	1112	1113	1			31
							1223	9									
05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	393	1	9501	3	Y	1055	1051	1			35
							1161	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	340	1	8201	3	Y	735	750	1			20
							1	4	809	9							
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	401	1	9397	3	Y	855	847	1			28
							941	9									
08	11067	X	8698	-0-	-2369	-0-	366	1	7612	3	Y	654	656	1			26
							1	4	719	9							
09	10710	X	5571	-0-	-5139	-0-	247	1	4605	3	Y	654	650	1			30
							719	9									
10	11067	X	10540	-0-	-527	-0-	428	1	8904	3	Y	1098	1075	1			53
							1208	9									
11	10380	X	7084	-0-	-3296	-0-	286	1	5835	3	Y	875	890	1			38
							963	9									
12	10726	X	8609	-0-	-2117	-0-	339	1	7179	3	Y	992	984	1			46
							1091	9									

TOTAL GAS PROD: 94,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,176

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

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	11191	X	4727	-0-		-6464		-0-		157 663	1 9	3907	3	Y	603	577	1	29	8	20
02	10108	X	6181	-0-		-3927		-0-		250 5	1 4	5898 28	3 9	Y	25	20	1	25	8	-0-
03	13370	X	13370	-0-		-0-		-0-		419 1256	1 9	11695	3	Y	1142	1113	1			29
04	10170	X	7830	-0-		-2340		-0-		233 1070	1 9	6527	3	Y	973	975	1			27
05	10261	X	8788	-0-		-1473		-0-		290 1472	1 9	7026	3	Y	1338	1321	1			44
06	12930	X	9227	-0-		-3703		-0-		311 1	1 4	7505 1410	3 9	Y	1282	1291	1			35
07	13361	X	10119	-0-		-3242		-0-		351 1537	1 9	8231	3	Y	1397	1387	1			45
08	13361	X	8310	-0-		-5051		-0-		328 1	1 4	6848 1133	3 9	Y	1030	1035	1			40
09	9240	X	6752	-0-		-2488		-0-		295 952	1 9	5505	3	Y	865	865	1			40
10	10106	X	5703	-0-		-4403		-0-		233 617	1 9	4853	3	Y	561	574	1			27
11	9780	X	6895	-0-		-2885		-0-		285 793	1 9	5817	3	Y	721	716	1			32
12	10106	X	5111	-0-		-4995		-0-		205 568	1 9	4338	3	Y	516	524	1			24

TOTAL GAS PROD: 93,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,453

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

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	10664	X	6932	-0-		-3732		-0-		15 1	1 4	6051 865	3 9	Y	786	871	1			12
02	9156	X	6636	-0-		-2520		-0-		14 1	1 4	5977 644	3 9	Y	585	586	1			11
03	12140	X	12140	-0-		-0-		-0-		26 814	1 9	11300	3	Y	740	743	1			8
04	9894	X	9894	-0-		-0-		-0-		20 5	1 4	8999 870	3 9	Y	791	789	1			10
05	9101	X	9101	-0-		-0-		-0-		19 3	1 4	8564 515	3 9	Y	468	472	1			6
06	10320	X	9109	-0-		-1211		-0-		23 3	1 4	8559 524	3 9	Y	476	476	1			6
07	12152	X	9690	-0-		-2462		-0-		19 2	1 4	9133 536	3 9	Y	487	488	1			5
08	12152	X	9803	-0-		-2349		-0-		17 1	1 4	9356 429	3 9	Y	390	389	1			6
09	9900	X	3414	-0-		-6486		-0-		7 1	1 4	3268 138	3 9	Y	125	129	1			2
10	9703	X	9387	-0-		-316		-0-		20 1	1 4	8754 612	3 9	Y	556	548	1			10
11	9480	X	8527	-0-		-953		-0-		19 1	1 4	7987 520	3 9	Y	473	477	1			6
12	9796	X	8811	-0-		-985		-0-		21 542	1 9	8248	3	Y	493	493	1			6

TOTAL GAS PROD: 103,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	6308	-0-	-8014	-0-	164	1	5282	3	Y	780	757	1			77
							4	4	858	9							
02	12712	X	8140	-0-	-4572	-0-	106	1	5858	3	Y	1971	1208	0	648	1	192
							8	4	2168	9							
03	13051	X	10144	-0-	-2907	-0-	84	1	8134	3	Y	1699	1589	0	286	1	16
							57	4	1869	9							
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	123	1	11256	3	Y	1197	1196	0	4	1	13
							11	4	1317	9							
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	158	1	12000	3	Y	1155	1154	0			14
							39	4	1271	9							
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	131	1	11052	3	Y	1044	1038	0	5	1	15
							19	4	1148	9							
07	13144	X	12934	-0-	-210	-0-	148	1	11540	3	Y	1130	1129	0			16
							3	4	1243	9							
08	13454	X	11228	-0-	-2226	-0-	162	1	9958	3	Y	1006	1006	0			16
							1	4	1107	9							
09	13020	X	8490	-0-	-4530	-0-	109	1	7497	3	Y	803	800	0			19
							1	4	883	9							
10	13454	X	9770	-0-	-3684	-0-	118	1	8541	3	Y	1010	988	0	25	8	16
							1111	9									
11	12510	X	9555	-0-	-2955	-0-	110	1	8405	3	Y	944	940	0			20
							2	4	1038	9							
12	12927	X	8970	-0-	-3957	-0-	107	1	7785	3	Y	975	981	0			14
							5	4	1073	9							

TOTAL GAS PROD: 124,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,714

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2690	-0-	-751	-0-	14	1	2596	3	Y	73	72	0			1
							80	9									
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4455	3	Y	594	584	0			11
							653	9									
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	75	1	13992	3	Y	2637	2577	0			71
							2901	9									
04	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	89	1	17625	3	Y	1926	1941	0			56
							2119	9									
05	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	208	1	24019	3	Y	2810	2788	0			78
							3091	9									
06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	104	1	15326	3	Y	2012	2017	0			73
							2213	9									
07	20491	X	9821	-0-	-10670	-0-	56	1	8078	3	Y	1534	1557	0			50
							1687	9									
08	27311	X	17158	-0-	-10153	-0-	214	1	13161	3	Y	3439	3261	0	24	1	204
							3783	9									
09	26430	X	18486	-0-	-7944	-0-	255	1	16024	3	Y	2006	1864	0	286	1	60
							2207	9									
10	27311	X	14125	-0-	-13186	-0-	140	1	11887	3	Y	1907	1935	0			32
							2098	9									
11	17640	X	12044	-0-	-5596	-0-	112	1	10333	3	Y	1454	1455	0			31
							1599	9									
12	19096	X	11901	-0-	-7195	-0-	151	1	10213	3	Y	1397	1382	0			46
							1537	9									

TOTAL GAS PROD: 173,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,789

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. GAS LIFT (I)(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	293	-0-	-2280		-0-	1	1	228	3	Y	58	56	0	3	8	1
								64	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-		-0-	10	1	1802	3	Y	153	122	0	30	8	2
								168	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-		-0-	39	1	7489	3	Y	857	808	0	29	8	22
								943	9									
04	14884	X	14884	-0-	-0-		-0-	71	1	14160	3	Y	594	599	0			17
								653	9									
05	3100	N	15752	-0-	12652		12652	127	1	14655	3	Y	882	874	0			25
								970	9									
06	19938	X	7286	-0-	-12652		-0-	47	1	6859	3	Y	345	358	0			12
								380	9									
07	15376	X	4395	-0-	-10981		-0-	28	1	4148	3	Y	199	184	0	21	8	6
								219	9									
08	15748	X	11030	-0-	-4718		-0-	159	1	9795	3	Y	978	886	0	3	1	56
								1076	9					39	8			
09	15240	X	12114	-0-	-3126		-0-	175	1	10965	3	Y	885	811	0	91	1	26
								974	9					13	8			
10	15748	X	8420	-0-	-7328		-0-	89	1	7527	3	Y	731	695	0	50	8	12
								804	9									
11	10680	X	7641	-0-	-3039		-0-	75	1	6876	3	Y	627	604	0	22	8	13
								690	9									
12	12524	X	9431	-0-	-3093		-0-	128	1	8625	3	Y	616	550	0	61	8	18
								678	9									

TOTAL GAS PROD: 101,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,925

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. GAS LIFT (I)(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	5173	-0-	-6886		-0-	110	1	3629	3	Y	1298	1299	0			8
								6	4	1428	9							
02	10892	X	4530	-0-	-6362		-0-	140	1	2756	3	Y	1480	1475	0			13
								6	4	1628	9							
03	12059	X	4740	-0-	-7319		-0-	184	1	2930	3	Y	1472	1475	0			10
								7	4	1619	9							
04	6660	X	4853	-0-	-1807		-0-	189	1	3143	3	Y	1381	1384	0			7
								2	4	1519	9							
05	5177	X	4350	-0-	-827		-0-	116	1	2821	3	Y	1284	1284	0			7
								1	4	1412	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-		-0-	173	1	4076	3	Y	1064	1061	0			10
								1	4	1170	9							
07	5022	X	4099	-0-	-923		-0-	106	1	3269	3	Y	658	662	0			6
								724	9									
08	5022	X	4302	-0-	-720		-0-	30	1	2127	3	Y	1950	1934	0			22
								2145	9									
09	4890	X	2003	-0-	-2887		-0-	22	1	981	3	Y	909	746	0	151	1	33
								1000	9					1	8			
10	5053	X	478	-0-	-4575		-0-	11	1	467	3	Y	-0-	19	0	14	1	-0-
11	4890	X	735	-0-	-4155		-0-	16	1	707	3	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
12	4309	X	971	-0-	-3338		-0-	18	1	874	3	Y	71	50	0	1	1	-0-
								1	4	78	9			20	8			

TOTAL GAS PROD: 41,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,577

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

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	6882	X	1882	-0-		-5000		-0-	374	1	1285	3	Y	201	199	1			55
									2	4	221	9							
02	6216	X	2770	-0-		-3446		-0-	517	1	1558	3	Y	632	520	1			167
									695	9									
03	6076	X	4457	-0-		-1619		-0-	301	1	2951	3	Y	1094	1223	1			38
									2	4	1203	9							
04	5880	X	3810	-0-		-2070		-0-	264	1	3261	3	Y	246	274	1			10
									14	4	271	9							
05	6076	X	3950	-0-		-2126		-0-	237	1	3670	3	Y	28	37	1			1
									12	4	31	9							
06	4320	X	4111	-0-		-209		-0-	249	1	3808	3	Y	41	41	1			1
									9	4	45	9							
07	4590	X	4590	-0-		-0-		-0-	281	1	4158	3	Y	129	125	1			5
									9	4	142	9							
08	7391	X	7391	-0-		-0-		-0-	353	1	6487	3	Y	492	481	1			16
									10	4	541	9							
09	5876	X	5876	-0-		-0-		-0-	321	1	5013	3	Y	493	495	1			14
									542	9									
10	6186	X	6186	-0-		-0-		-0-	344	1	5460	3	Y	347	344	1			17
									382	9									
11	5714	X	5714	-0-		-0-		-0-	238	1	5104	3	Y	338	344	1			11
									372	9									
12	4991	X	4950	-0-		-41		-0-	218	1	4328	3	Y	367	342	1			36
									404	9									

TOTAL GAS PROD: 55,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,408

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

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	16251	X	16251	-0-		-0-		-0-	7	1	15439	3	Y	704	725	0			21
									31	4	774	9							
02	21168	X	14686	-0-		-6482		-0-	6	1	13909	3	Y	700	691	0			30
									1	4	770	9							
03	23436	X	13952	-0-		-9484		-0-	16	1	13263	3	Y	611	594	0			47
									1	4	672	9							
04	22680	X	10499	-0-		-12181		-0-	5	1	9926	3	Y	516	544	0			19
									568	9									
05	19158	X	12477	-0-		-6681		-0-	12	1	11922	3	Y	483	483	0			19
									12	4	531	9							
06	15750	X	10456	-0-		-5294		-0-	11	1	9898	3	Y	497	479	0			37
									547	9									
07	15469	X	10881	-0-		-4588		-0-	14	1	10315	3	Y	470	481	0			26
									35	4	517	9							
08	13950	X	6737	-0-		-7213		-0-	8	1	6388	3	Y	310	316	0			20
									341	9									
09	12060	X	11001	-0-		-1059		-0-	8	1	10685	3	Y	280	276	0	1	8	23
									308	9									
10	12462	X	9992	-0-		-2470		-0-	8	1	9483	3	Y	455	445	0			33
									501	9									
11	10530	X	7307	-0-		-3223		-0-	10	1	7008	3	Y	263	279	0			17
									289	9									
12	11377	X	5889	-0-		-5488		-0-	10	1	5471	3	Y	371	358	0			30
									408	9									

TOTAL GAS PROD: 130,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,660

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	14601	X	10083	-0-		-4518		-0-	16	1	9250	3	Y	726	700	0			44
									18	4	799	9							
02	14672	X	10019	-0-		-4653		-0-	11	1	9331	3	Y	613	619	0			38
									3	4	674	9							
03	16244	X	14142	-0-		-2102		-0-	14	1	13385	3	Y	671	666	0			43
									5	4	738	9							
04	15720	X	13901	-0-		-1819		-0-	15	1	13236	3	Y	591	612	0			22
									650	9									
05	11098	X	6479	-0-		-4619		-0-	7	1	6141	3	Y	301	306	0			17
									331	9									
06	14708	X	14708	-0-		-0-		-0-	23	1	14009	3	Y	605	565	0			57
									10	4	666	9							
07	14801	X	14801	-0-		-0-		-0-	20	1	14130	3	Y	591	608	0			40
									1	4	650	9							
08	17272	X	17272	-0-		-0-		-0-	26	1	16665	3	Y	527	537	0			30
									1	4	580	9							
09	14700	X	12769	-0-		-1931		-0-	28	1	12286	3	Y	414	409	0			35
									455	9									
10	15190	X	11831	-0-		-3359		-0-	33	1	11209	3	Y	535	498	0			72
									589	9									
11	16710	X	9872	-0-		-6838		-0-	30	1	9318	3	Y	476	492	0			56
									524	9									
12	17267	X	3117	-0-		-14150		-0-	10	1	2763	3	Y	313	268	0	83	1	18
									344	9									

TOTAL GAS PROD: 138,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

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	17270	X	17270	-0-		-0-		-0-	8	1	16457	3	Y	701	720	0			21
									34	4	771	9							
02	15596	X	14770	-0-		-826		-0-	6	1	14022	3	Y	674	666	0			29
									1	4	741	9							
03	17267	X	12082	-0-		-5185		-0-	14	1	11448	3	Y	564	550	0			43
									620	9									
04	16710	X	10260	-0-		-6450		-0-	5	1	9723	3	Y	484	509	0			18
									532	9									
05	17267	X	11612	-0-		-5655		-0-	11	1	11128	3	Y	420	422	0			16
									11	4	462	9							
06	16710	X	10194	-0-		-6516		-0-	11	1	9726	3	Y	415	400	0			31
									457	9									
07	16368	X	11078	-0-		-5290		-0-	14	1	10657	3	Y	337	349	0			19
									36	4	371	9							
08	12090	X	8928	-0-		-3162		-0-	10	1	8474	3	Y	404	397	0			26
									444	9									
09	11250	X	7999	-0-		-3251		-0-	6	1	7543	3	Y	409	400	0	2	8	33
									450	9									
10	11625	X	7819	-0-		-3806		-0-	7	1	7456	3	Y	324	333	0			24
									356	9									
11	10710	X	7433	-0-		-3277		-0-	10	1	7082	3	Y	310	314	0			20
									341	9									
12	11067	X	6070	-0-		-4997		-0-	10	1	5717	3	Y	312	307	0			25
									343	9									

TOTAL GAS PROD: 125,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

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

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	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	9655	3	Y	1076	986	1	87	8	35
							1	4	1184	9							
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	337	1	7950	3	Y	1190	1149	1	50	8	26
							6	4	1309	9							
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	314	1	8777	3	Y	1444	1433	1			37
							1588	9									
04	10860	X	5147	-0-	-5713	-0-	143	1	4005	3	Y	908	919	1			26
							999	9									
05	11222	X	5944	-0-	-5278	-0-	201	1	4889	3	Y	776	776	1			26
							854	9									
06	10860	X	7593	-0-	-3267	-0-	260	1	6262	3	Y	973	973	1			26
							1	4	1070	9							
07	10664	X	6606	-0-	-4058	-0-	223	1	5230	3	Y	1048	1040	1			34
							1153	9									
08	10664	X	7628	-0-	-3036	-0-	305	1	6346	3	Y	888	887	1			35
							977	9									
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	345	1	6452	3	Y	752	752	1			35
							827	9									
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	344	1	7151	3	Y	946	936	1			45
							1041	9									
11	7590	X	6719	-0-	-871	-0-	274	1	5580	3	Y	786	796	1			35
							865	9									
12	7874	X	3581	-0-	-4293	-0-	133	1	2810	3	Y	580	588	1			27
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 90,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,367

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

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	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	7	1	14958	3	Y	728	744	0			22
							30	4	801	9							
02	20608	X	13857	-0-	-6751	-0-	5	1	13079	3	Y	703	695	0			30
							773	9									
03	22816	X	13163	-0-	-9653	-0-	15	1	12492	3	Y	595	580	0			45
							1	4	655	9							
04	22080	X	11650	-0-	-10430	-0-	6	1	11117	3	Y	479	506	0			18
							527	9									
05	18693	X	11811	-0-	-6882	-0-	11	1	11258	3	Y	483	482	0			19
							11	4	531	9							
06	15300	X	10476	-0-	-4824	-0-	11	1	9968	3	Y	452	438	0			33
							497	9									
07	14446	X	10257	-0-	-4189	-0-	13	1	9737	3	Y	432	441	0			24
							32	4	475	9							
08	13175	X	9664	-0-	-3511	-0-	11	1	9226	3	Y	388	387	0			25
							427	9									
09	11640	X	9655	-0-	-1985	-0-	7	1	9282	3	Y	333	331	0			27
							366	9									
10	11811	X	8539	-0-	-3272	-0-	7	1	8137	3	Y	359	360	0			26
							395	9									
11	10470	X	3348	-0-	-7122	-0-	4	1	3131	3	Y	194	207	0			13
							213	9									
12	10261	X	7506	-0-	-2755	-0-	12	1	7088	3	Y	368	351	0			30
							1	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 125,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,514

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	15624	X	11300	-0-		-4324		-0-	25	1	9891	3	Y	1256	1369	1	25	8	19
									2	4	1382	9							
02	13916	X	10662	-0-		-3254		-0-	22	1	9782	3	Y	779	783	1			15
									1	4	857	9							
03	14787	X	12188	-0-		-2599		-0-	26	1	11256	3	Y	823	803	1	26	8	9
									1	4	905	9							
04	13740	X	11808	-0-		-1932		-0-	25	1	10992	3	Y	713	695	1	19	8	8
									7	4	784	9							
05	14105	X	11851	-0-		-2254		-0-	25	1	11099	3	Y	657	656	1			9
									4	4	723	9							
06	11790	X	11024	-0-		-766		-0-	28	1	10360	3	Y	575	576	1			8
									3	4	633	9							
07	12214	X	10535	-0-		-1679		-0-	20	1	9851	3	Y	602	604	1			6
									2	4	662	9							
08	12214	X	10555	-0-		-1659		-0-	18	1	9900	3	Y	578	575	1			9
									1	4	636	9							
09	11820	X	9872	-0-		-1948		-0-	21	1	9280	3	Y	517	519	1			7
									2	4	569	9							
10	11842	X	10257	-0-		-1585		-0-	22	1	9656	3	Y	525	522	1			10
									1	4	578	9							
11	11010	X	9249	-0-		-1761		-0-	20	1	8612	3	Y	560	563	1			7
									1	4	616	9							
12	10540	X	10346	-0-		-194		-0-	24	1	9573	3	Y	681	679	1			9
									749	9									

TOTAL GAS PROD: 129,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,266

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	14725	X	9024	-0-		-5701		-0-	308	1	7649	3	Y	970	876	1	87	8	31
									1067	9									
02	13300	X	8364	-0-		-4936		-0-	264	1	6214	3	Y	1710	1636	1	67	8	38
									5	4	1881	9							
03	11501	X	8727	-0-		-2774		-0-	233	1	6483	3	Y	1828	1819	1			47
									2011	9									
04	8730	X	8008	-0-		-722		-0-	248	1	6971	3	Y	717	744	1			20
									789	9									
05	9269	X	8547	-0-		-722		-0-	301	1	7311	3	Y	850	842	1			28
									935	9									
06	8970	X	7023	-0-		-1947		-0-	246	1	5928	3	Y	771	778	1			21
									1	4	848	9							
07	9269	X	8633	-0-		-636		-0-	309	1	7232	3	Y	993	982	1			32
									1092	9									
08	9195	X	9195	-0-		-0-		-0-	370	1	7707	3	Y	1015	1007	1			40
									1	4	1117	9							
09	9421	X	9421	-0-		-0-		-0-	428	1	7978	3	Y	923	920	1			43
									1015	9									
10	8798	X	8798	-0-		-0-		-0-	353	1	7345	3	Y	1000	995	1			48
									1100	9									
11	8910	X	8123	-0-		-787		-0-	338	1	6885	3	Y	818	830	1			36
									900	9									
12	9734	X	8969	-0-		-765		-0-	360	1	7602	3	Y	915	909	1			42
									1007	9									

TOTAL GAS PROD: 102,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,510

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9225	X	9225	-0-	-0-		-0-		342	1	8509	3	Y	340	334	1			12
									374	9									
02	6980	X	6980	-0-	-0-		-0-		225	1	5311	3	Y	1309	1267	1	25	8	29
									4	4	1440	9							
03	6758	X	4813	-0-	-1945		-0-		145	1	4059	3	Y	554	569	1			14
									609	9									
04	6540	X	5805	-0-	-735		-0-		153	1	4314	3	Y	1216	1196	1			34
									1338	9									
05	6758	X	6600	-0-	-158		-0-		191	1	4638	3	Y	1610	1591	1			53
									1771	9									
06	6540	X	6370	-0-	-170		-0-		198	1	4786	3	Y	1259	1249	1	30	8	33
									1	4	1385	9							
07	7719	X	4916	-0-	-2803		-0-		146	1	3437	3	Y	1212	1206	1			39
									1333	9									
08	7427	X	7427	-0-	-0-		-0-		257	1	5340	3	Y	1664	1638	1			65
									1830	9									
09	7577	X	7577	-0-	-0-		-0-		315	1	5885	3	Y	1252	1259	1			58
									1377	9									
10	8154	X	8154	-0-	-0-		-0-		310	1	6437	3	Y	1279	1276	1			61
									1407	9									
11	7200	X	6444	-0-	-756		-0-		248	1	5041	3	Y	1050	1065	1			46
									1155	9									
*12	8007	X	8007	-0-	-0-		-0-		295	1	6238	3	Y	1340	1324	1			62
									1474	9									

TOTAL GAS PROD: 82,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,085

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10072	-0-	-2483		-0-		92	1	8772	3	N	1098	1008	1	1	8	390
									1208	9									
02	11340	X	9511	-0-	-1829		-0-		119	1	8233	3	N	1054	862	1			582
									1159	9									
03	12555	X	10886	-0-	-1669		-0-		132	1	9449	3	N	1186	1346	1			422
									1305	9									
04	11400	X	9998	-0-	-1402		-0-		119	1	8776	3	N	1003	1213	1			212
									1103	9									
05	10540	X	10039	-0-	-501		-0-		114	1	8767	3	N	1053	1043	1			222
									1158	9									
06	10530	X	9530	-0-	-1000		-0-		119	1	8389	3	N	929	967	1			184
									1022	9									
07	10881	X	8617	-0-	-2264		-0-		106	1	7553	3	N	871	817	1			238
									958	9									
08	10881	X	2211	-0-	-8670		-0-		101	1	2027	3	N	75	156	1	4	8	153
									83	9									
09	9990	X	4134	-0-	-5856		-0-		119	1	3643	3	N	338	303	1	3	8	185
									372	9									
10	10044	X	4284	-0-	-5760		-0-		119	1	3630	3	N	486	554	1	2	8	115
									535	9									
11	9540	X	5508	-0-	-4032		-0-		110	1	4631	3	N	697	706	1			106
									767	9									
12	8618	X	5880	-0-	-2738		-0-		132	1	4930	3	N	744	643	1	2	8	205
									818	9									

TOTAL GAS PROD: 90,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,534

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. (I) GAS LIFT(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	3954	-0-	-2556	-0-	92	1	3033	3	Y	753	759	0			76
							1	4	828	9							
02	5768	X	5593	-0-	-175	-0-	164	1	4303	3	Y	1021	994	0			103
							3	4	1123	9							
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	100	1	4759	3	Y	1032	1034	0			101
							2	4	1135	9							
04	6450	X	4913	-0-	-1537	-0-	74	1	3798	3	Y	943	893	0	26	1	125
							4	4	1037	9							
05	0	W	1331	-0-	1331	1331	73	1	2	4	Y	1142	1182	0			85
							1256	9									
06	0	W	1194	-0-	1194	2525	99	1	1095	9	Y	995	968	0			112
07	0	W	4669	-0-	4669	7194	66	1	3698	3	Y	823	878	0			57
							905	9									
08	0	W	4092	-0-	4092	11286	70	1	3083	3	Y	854	853	0			58
							939	9									
09	15145	X	3859	-0-	-11286	-0-	61	1	2819	3	Y	890	884	0			64
							979	9									
10	4681	X	4256	-0-	-425	-0-	75	1	3326	3	Y	777	791	0			50
							855	9									
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	123	1	3225	3	Y	868	833	0			85
							955	9									
*12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	167	1	4148	3	Y	834	842	0			77
							917	9									

TOTAL GAS PROD: 49,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,932

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9326	-0-	-3942	-0-	21	1	8202	3	Y	1002	1089	1	25	8	15
							1	4	1102	9							
02	11620	X	8364	-0-	-3256	-0-	18	1	7696	3	Y	590	594	1			11
							1	4	649	9							
03	12493	X	10648	-0-	-1845	-0-	23	1	9958	3	Y	606	610	1			7
							667	9									
04	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	31	1	13915	3	Y	671	670	1			8
							8	4	738	9							
05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	31	1	13676	3	Y	681	680	1			9
							5	4	749	9							
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	32	1	11810	3	Y	611	612	1			8
							4	4	672	9							
07	15190	X	12373	-0-	-2817	-0-	24	1	11696	3	Y	592	594	1			6
							2	4	651	9							
08	15190	X	11736	-0-	-3454	-0-	20	1	11077	3	Y	580	577	1			9
							1	4	638	9							
09	14700	X	8783	-0-	-5917	-0-	18	1	8161	3	Y	547	549	1			7
							2	4	602	9							
10	14446	X	11759	-0-	-2687	-0-	26	1	11157	3	Y	523	520	1			10
							1	4	575	9							
11	12510	X	10452	-0-	-2058	-0-	24	1	9887	3	Y	491	494	1			7
							1	4	540	9							
*12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	31	1	12029	3	Y	638	637	1			8
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 137,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12617	X	10853	-0-		-1764		-0-	5	1	9961	3	Y	788	798	0			23
									20	4	867	9							
02	17066	X	17066	-0-		-0-		-0-	7	1	16287	3	Y	701	694	0			30
									1	4	771	9							
03	14681	X	14681	-0-		-0-		-0-	17	1	13931	3	Y	665	644	0			51
									1	4	732	9							
04	12682	X	12682	-0-		-0-		-0-	6	1	12100	3	Y	523	555	0			19
									1	4	575	9							
05	14673	X	14673	-0-		-0-		-0-	14	1	14104	3	Y	492	492	0			19
									14	4	541	9							
06	13162	X	13162	-0-		-0-		-0-	14	1	12628	3	Y	473	457	0			35
									520	9									
07	17856	X	12428	-0-		-5428		-0-	16	1	11870	3	Y	456	465	0			26
									40	4	502	9							
08	14694	X	12136	-0-		-2558		-0-	14	1	11693	3	Y	390	390	0	1	8	25
									429	9									
09	14190	X	11041	-0-		-3149		-0-	8	1	10664	3	Y	335	331	0	2	8	27
									369	9									
10	14663	X	10261	-0-		-4402		-0-	8	1	9771	3	Y	438	433	0			32
									482	9									
11	13170	X	7115	-0-		-6055		-0-	10	1	6779	3	Y	296	309	0			19
									326	9									
12	12431	X	6908	-0-		-5523		-0-	11	1	6494	3	Y	366	355	0			30
									403	9									

TOTAL GAS PROD: 143,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

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	15779	X	12412	-0-		-3367		-0-	26	1	10547	3	Y	1670	1826	1	30	8	25
									2	4	1837	9							
02	14252	X	11666	-0-		-2586		-0-	24	1	10500	3	Y	1037	1042	1			20
									1	4	1141	9							
03	15252	X	13081	-0-		-2171		-0-	28	1	11908	3	Y	1040	1049	1			11
									1	4	1144	9							
04	14550	X	12678	-0-		-1872		-0-	26	1	11679	3	Y	878	878	1			11
									7	4	966	9							
05	15035	X	12976	-0-		-2059		-0-	27	1	11950	3	Y	904	903	1			12
									5	4	994	9							
06	12660	X	12253	-0-		-407		-0-	31	1	11313	3	Y	824	825	1			11
									3	4	906	9							
07	13113	X	12182	-0-		-931		-0-	23	1	11246	3	Y	828	831	1			8
									2	4	911	9							
08	13113	X	10279	-0-		-2834		-0-	18	1	9493	3	Y	697	694	1			11
									1	4	767	9							
09	12690	X	11532	-0-		-1158		-0-	24	1	10780	3	Y	659	661	1			9
									3	4	725	9							
10	12989	X	10722	-0-		-2267		-0-	23	1	9931	3	Y	697	693	1			13
									1	4	767	9							
11	12240	X	9412	-0-		-2828		-0-	21	1	8717	3	Y	612	617	1			8
									1	4	673	9							
12	12183	X	10435	-0-		-1748		-0-	25	1	9678	3	Y	665	665	1			8
									732	9									

TOTAL GAS PROD: 139,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

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	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	10	1	19905	3	Y	750	762	0	22
							41	4	825	9					
02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16375	3	Y	622	617	0	27
							684	9							
03	18445	X	16046	-0-	-2399	-0-	18	1	15289	3	Y	672	648	0	51
							739	9							
04	18450	X	14449	-0-	-4001	-0-	7	1	13838	3	Y	549	580	0	20
							604	9							
05	19065	X	14745	-0-	-4320	-0-	15	1	14157	3	Y	508	508	0	20
							14	4	559	9					
06	18450	X	12910	-0-	-5540	-0-	14	1	12362	3	Y	485	469	0	36
							534	9							
07	18321	X	12889	-0-	-5432	-0-	16	1	12320	3	Y	465	475	0	26
							41	4	512	9					
08	16058	X	13120	-0-	-2938	-0-	16	1	12605	3	Y	454	451	0	29
							499	9							
09	14460	X	12072	-0-	-2388	-0-	9	1	11631	3	Y	393	390	0	32
							432	9							
10	14756	X	11401	-0-	-3355	-0-	10	1	10930	3	Y	419	420	0	31
							461	9							
11	12900	X	10797	-0-	-2103	-0-	15	1	10378	3	Y	367	374	0	24
							404	9							
12	13113	X	10318	-0-	-2795	-0-	18	1	9837	3	Y	420	410	0	34
							1	4	462	9					

TOTAL GAS PROD: 166,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,104

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

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	22103	X	17722	-0-	-4381	-0-	8	1	16821	3	Y	781	803	0	23
							34	4	859	9					
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	7	1	18391	3	Y	674	668	0	29
							1	4	741	9					
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	23	1	18871	3	Y	818	785	0	62
							1	4	900	9					
04	17160	X	16963	-0-	-197	-0-	8	1	16274	3	Y	618	657	0	23
							1	4	680	9					
05	21204	X	17471	-0-	-3733	-0-	17	1	16748	3	Y	626	625	0	24
							17	4	689	9					
06	20520	X	15036	-0-	-5484	-0-	16	1	14381	3	Y	581	562	0	43
							639	9							
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	19	1	14632	3	Y	580	590	0	33
							49	4	638	9					
08	19809	X	14369	-0-	-5440	-0-	17	1	13762	3	Y	536	535	0	34
							590	9							
09	16950	X	13078	-0-	-3872	-0-	9	1	12636	3	Y	394	396	0	32
							433	9							
10	17484	X	13275	-0-	-4209	-0-	11	1	12757	3	Y	461	459	0	34
							507	9							
11	15030	X	14381	-0-	-649	-0-	20	1	13903	3	Y	416	423	0	27
							458	9							
12	15345	X	12050	-0-	-3295	-0-	20	1	11499	3	Y	482	470	0	39
							1	4	530	9					

TOTAL GAS PROD: 188,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16120	X	13661	-0-	-2459	-0-	70	1	12237	3	Y	1179	1178	1			19
							57	4	1297	9							
02	12852	X	9226	-0-	-3626	-0-	51	1	8058	3	Y	981	971	1			29
							38	4	1079	9							
03	11687	X	11547	-0-	-140	-0-	85	1	10229	3	Y	1013	1023	1			19
							119	4	1114	9							
04	13230	X	8956	-0-	-4274	-0-	69	1	8028	3	Y	682	679	1			22
							109	4	750	9							
05	13671	X	8326	-0-	-5345	-0-	76	1	7529	3	Y	654	659	1			17
							2	4	719	9							
06	13230	X	6617	-0-	-6613	-0-	62	1	6095	3	Y	417	420	1			14
							1	4	459	9							
07	11532	X	5244	-0-	-6288	-0-	53	1	4673	3	Y	471	472	1			13
							518	9									
08	11532	X	6254	-0-	-5278	-0-	74	1	5510	3	Y	608	609	1			12
							1	4	669	9							
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	134	1	8745	3	Y	657	654	1			15
							2	4	723	9							
10	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	222	1	14606	3	Y	1060	1053	1			22
							2	4	1166	9							
11	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	199	1	10959	3	Y	792	787	1			27
							9	4	871	9							
*12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	219	1	11451	3	Y	785	791	1			21
							3	4	864	9							

TOTAL GAS PROD: 120,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,299

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	18538	X	15513	-0-	-3025	-0-	82	1	14302	3	Y	966	967	1			15
							66	4	1063	9							
02	16380	X	10904	-0-	-5476	-0-	62	1	9824	3	Y	883	872	1			26
							47	4	971	9							
03	15779	X	11322	-0-	-4457	-0-	84	1	10143	3	Y	888	897	1			17
							118	4	977	9							
04	15000	X	10366	-0-	-4634	-0-	78	1	9153	3	Y	919	906	1			30
							124	4	1011	9							
05	15500	X	10275	-0-	-5225	-0-	88	1	8669	3	Y	1377	1371	1			36
							3	4	1515	9							
06	15000	X	7864	-0-	-7136	-0-	71	1	7030	3	Y	692	705	1			23
							2	4	761	9							
07	12059	X	5539	-0-	-6520	-0-	55	1	4888	3	Y	542	551	1			14
							596	9									
08	11315	X	6929	-0-	-4386	-0-	81	1	6048	3	Y	726	726	1			14
							1	4	799	9							
09	10380	X	10257	-0-	-123	-0-	143	1	9357	3	Y	686	684	1			16
							2	4	755	9							
10	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	240	1	15826	3	Y	1071	1065	1			22
							2	4	1178	9							
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	214	1	11740	3	Y	861	854	1			29
							9	4	947	9							
*12	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	199	1	10366	3	Y	838	844	1			23
							3	4	922	9							

TOTAL GAS PROD: 130,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	26474	X	20036	-0-	-6438	-0-	103	1	18018	3	Y	1665	1668	1			26
							83	4	1832	9							
02	23912	X	13621	-0-	-10291	-0-	77	1	12147	3	Y	1217	1207	1			36
							58	4	1339	9							
03	26474	X	14253	-0-	-12221	-0-	105	1	12623	3	Y	1253	1266	1			23
							147	4	1378	9							
04	23940	X	12879	-0-	-11061	-0-	98	1	11478	3	Y	1043	1032	1			34
							156	4	1147	9							
05	20026	X	14552	-0-	-5474	-0-	132	1	12990	3	Y	1296	1296	1			34
							4	4	1426	9							
06	19380	X	11983	-0-	-7397	-0-	105	1	10347	3	Y	1390	1378	1			46
							2	4	1529	9							
07	15066	X	13038	-0-	-2028	-0-	126	1	11175	3	Y	1579	1583	1			42
							1737	9									
08	14539	X	12718	-0-	-1821	-0-	148	1	11006	3	Y	1420	1435	1			27
							2	4	1562	9							
09	14070	X	11673	-0-	-2397	-0-	156	1	10137	3	Y	1253	1251	1			29
							2	4	1378	9							
10	14539	X	10468	-0-	-4071	-0-	139	1	9187	3	Y	1037	1045	1			21
							1	4	1141	9							
11	12630	X	8344	-0-	-4286	-0-	131	1	7178	3	Y	935	924	1			32
							6	4	1029	9							
12	13051	X	8496	-0-	-4555	-0-	138	1	7234	3	Y	1020	1025	1			27
							2	4	1122	9							

TOTAL GAS PROD: 152,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,108

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 (I)(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	12533	-0-	-2719	-0-	64	1	11292	3	Y	1023	1022	1			16
							52	4	1125	9							
02	13104	X	8500	-0-	-4604	-0-	50	1	7788	3	Y	568	567	1			17
							37	4	625	9							
03	12834	X	8752	-0-	-4082	-0-	66	1	7975	3	Y	562	568	1			11
							93	4	618	9							
04	12120	X	7936	-0-	-4184	-0-	62	1	7339	3	Y	395	393	1			13
							100	4	435	9							
05	12524	X	8373	-0-	-4151	-0-	80	1	7816	3	Y	431	433	1			11
							3	4	474	9							
06	12120	X	7502	-0-	-4618	-0-	71	1	6972	3	Y	415	412	1			14
							2	4	457	9							
07	9424	X	5477	-0-	-3947	-0-	57	1	4989	3	Y	392	396	1			10
							431	9									
08	8742	X	6322	-0-	-2420	-0-	77	1	5742	3	Y	456	457	1			9
							1	4	502	9							
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	119	1	7806	3	Y	500	497	1			12
							1	4	550	9							
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	185	1	12200	3	Y	605	605	1			12
							1	4	666	9							
11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	160	1	8778	3	Y	589	581	1			20
							7	4	648	9							
*12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	200	1	10453	3	Y	634	637	1			17
							3	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 107,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (I)(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	17931	-0-	-2157	-0-	94	1	16325	3	Y	1305	1311	1			21
							76	4	1436	9							
02	18144	X	12282	-0-	-5862	-0-	70	1	10974	3	Y	1078	1067	1			32
							52	4	1186	9							
03	19313	X	12914	-0-	-6399	-0-	95	1	11488	3	Y	1088	1100	1			20
							134	4	1197	9							
04	17610	X	11714	-0-	-5896	-0-	90	1	10549	3	Y	847	839	1			28
							143	4	932	9							
05	17918	X	11502	-0-	-6416	-0-	105	1	10340	3	Y	958	961	1			25
							3	4	1054	9							
06	17340	X	10429	-0-	-6911	-0-	95	1	9307	3	Y	932	926	1			31
							2	4	1025	9							
07	13609	X	10356	-0-	-3253	-0-	104	1	9179	3	Y	975	980	1			26
							1073	9									
08	12927	X	9411	-0-	-3516	-0-	109	1	8118	3	Y	1075	1080	1			21
							1	4	1183	9							
09	11700	X	8667	-0-	-3033	-0-	115	1	7491	3	Y	964	963	1			22
							1	4	1060	9							
10	11501	X	8876	-0-	-2625	-0-	118	1	7780	3	Y	888	892	1			18
							1	4	977	9							
11	10440	X	7131	-0-	-3309	-0-	112	1	6116	3	Y	816	806	1			28
							5	4	898	9							
12	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	119	1	6250	3	Y	873	877	1			24
							2	4	960	9							

TOTAL GAS PROD: 128,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,799

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	27931	X	23179	-0-	-4752	-0-	122	1	21054	3	Y	1732	1742	1			27
							98	4	1905	9							
02	25228	X	16229	-0-	-8999	-0-	92	1	14363	3	Y	1551	1532	1			46
							68	4	1706	9							
03	26226	X	17159	-0-	-9067	-0-	124	1	15068	3	Y	1628	1644	1			30
							176	4	1791	9							
04	22440	X	15413	-0-	-7027	-0-	115	1	13507	3	Y	1462	1444	1			48
							183	4	1608	9							
05	23188	X	15225	-0-	-7963	-0-	135	1	13343	3	Y	1584	1591	1			41
							5	4	1742	9							
06	22440	X	13140	-0-	-9300	-0-	117	1	11485	3	Y	1395	1390	1			46
							3	4	1535	9							
07	17980	X	13391	-0-	-4589	-0-	135	1	11872	3	Y	1258	1271	1			33
							1384	9									
08	17174	X	12669	-0-	-4505	-0-	155	1	11543	3	Y	881	897	1			17
							2	4	969	9							
09	15420	X	10265	-0-	-5155	-0-	132	1	8624	3	Y	1371	1356	1			32
							1	4	1508	9							
10	15221	X	12377	-0-	-2844	-0-	164	1	10789	3	Y	1294	1299	1			27
							1	4	1423	9							
11	13140	X	9805	-0-	-3335	-0-	153	1	8383	3	Y	1148	1136	1			39
							6	4	1263	9							
12	13392	X	9943	-0-	-3449	-0-	162	1	8455	3	Y	1203	1210	1			32
							3	4	1323	9							

TOTAL GAS PROD: 168,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13299	X	2808	-0-	-10491	-0-	15	1	2631	3	Y	136	137	1			2
							12	4	150	9							
02	11956	X	5462	-0-	-6494	-0-	30	1	4815	3	Y	540	526	1			16
							23	4	594	9							
03	12152	X	11808	-0-	-344	-0-	89	1	10765	3	Y	754	756	1			14
							125	4	829	9							
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	99	1	11760	3	Y	910	894	1			30
							159	4	1001	9							
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	113	1	11167	3	Y	1023	1026	1			27
							4	4	1125	9							
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	144	1	14016	3	Y	863	861	1			29
							3	4	949	9							
07	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	150	1	13187	3	Y	827	834	1			22
							1	4	910	9							
08	13454	X	10566	-0-	-2888	-0-	129	1	9618	3	Y	744	752	1			14
							1	4	818	9							
09	15120	X	10026	-0-	-5094	-0-	137	1	8875	3	Y	920	913	1			21
							2	4	1012	9							
10	15624	X	13009	-0-	-2615	-0-	181	1	11872	3	Y	868	871	1			18
							1	4	955	9							
11	15120	X	10093	-0-	-5027	-0-	164	1	8994	3	Y	844	833	1			29
							7	4	928	9							
12	14260	X	9299	-0-	-4961	-0-	158	1	8258	3	Y	801	808	1			22
							2	4	881	9							

TOTAL GAS PROD: 127,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,230

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	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	367	1	23530	3	Y	2050	2053	1			97
							8	4	2255	9							
02	21756	X	19011	-0-	-2745	-0-	71	1	17155	3	Y	1617	1627	1			87
							6	4	1779	9							
03	24738	X	18960	-0-	-5778	-0-	83	1	16970	3	Y	1709	1712	1			84
							27	4	1880	9							
04	23940	X	21214	-0-	-2726	-0-	226	1	19259	3	Y	1562	1537	1			109
							11	4	1718	9							
05	24738	X	20537	-0-	-4201	-0-	256	1	18631	3	Y	1500	1514	1			95
							1650	9									
06	23940	X	19799	-0-	-4141	-0-	249	1	17988	3	Y	1420	1415	1			100
							1562	9									
07	21917	X	19082	-0-	-2835	-0-	281	1	17207	3	Y	1449	1461	1			88
							1594	9									
08	21917	X	18745	-0-	-3172	-0-	292	1	16926	3	Y	1386	1389	1			85
							2	4	1525	9							
09	21210	X	17872	-0-	-3338	-0-	291	1	16090	3	Y	1351	1334	1			102
							5	4	1486	9							
10	20522	X	18223	-0-	-2299	-0-	306	1	16393	3	Y	1384	1403	1			83
							2	4	1522	9							
11	19800	X	17239	-0-	-2561	-0-	287	1	15552	3	Y	1270	1304	1			49
							3	4	1397	9							
12	19096	X	17199	-0-	-1897	-0-	284	1	15380	3	Y	1393	1363	1			79
							3	4	1532	9							

TOTAL GAS PROD: 234,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,091

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	267	1	17087	3	Y	1044	1040	1			50
							6	4	1148	9							
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	62	1	14907	3	Y	883	886	1			47
							5	4	971	9							
03	17267	X	15706	-0-	-1561	-0-	72	1	14616	3	Y	904	906	1			45
							24	4	994	9							
04	16710	X	14120	-0-	-2590	-0-	154	1	13080	3	Y	798	787	1			56
							8	4	878	9							
05	17267	X	14021	-0-	-3246	-0-	179	1	13017	3	Y	750	758	1			48
							825	9									
06	16710	X	13211	-0-	-3499	-0-	169	1	12307	3	Y	668	669	1			47
							735	9									
07	17329	X	14578	-0-	-2751	-0-	220	1	13552	3	Y	733	735	1			45
							806	9									
08	15717	X	14335	-0-	-1382	-0-	231	1	13353	3	Y	681	684	1			42
							2	4	749	9							
09	14130	X	13228	-0-	-902	-0-	222	1	12274	3	Y	662	654	1			50
							4	4	728	9							
10	14570	X	13062	-0-	-1508	-0-	226	1	12095	3	Y	673	683	1			40
							1	4	740	9							
11	14100	X	12077	-0-	-2023	-0-	207	1	11197	3	Y	610	626	1			24
							2	4	671	9							
12	14570	X	12696	-0-	-1874	-0-	218	1	11794	3	Y	619	608	1			35
							3	4	681	9							

TOTAL GAS PROD: 171,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,025

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	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	184	1	11762	3	Y	813	795	1			39
							4	4	894	9							
02	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	50	1	12454	3	Y	909	899	1			49
							4	4	1000	9							
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	63	1	12881	3	Y	394	424	1			19
							20	4	433	9							
04	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	100	1	8608	3	Y	341	336	1			24
							5	4	375	9							
05	9982	X	8376	-0-	-1606	-0-	109	1	7904	3	Y	330	333	1			21
							363	9									
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	133	1	9669	3	Y	348	344	1			25
							383	9									
07	14725	X	10911	-0-	-3814	-0-	169	1	10333	3	Y	372	374	1			23
							409	9									
08	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	169	1	9796	3	Y	309	313	1			19
							1	4	340	9							
09	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	163	1	9065	3	Y	315	310	1			24
							3	4	347	9							
10	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	170	1	9086	3	Y	313	318	1			19
							1	4	344	9							
11	10560	X	9010	-0-	-1550	-0-	157	1	8542	3	Y	281	289	1			11
							2	4	309	9							
12	10912	X	9138	-0-	-1774	-0-	160	1	8616	3	Y	327	319	1			19
							2	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 125,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30380	X	8506	-0-	-21874	-0-	121	1	7717	3	Y	605	610	1			29
							2	4	666	9							
02	27440	X	6990	-0-	-20450	-0-	26	1	6243	3	Y	654	648	1			35
							2	4	719	9							
03	22723	X	7595	-0-	-15128	-0-	33	1	6614	3	Y	852	845	1			42
							11	4	937	9							
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	110	1	9348	3	Y	763	752	1			53
							5	4	839	9							
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	150	1	10975	3	Y	845	844	1			54
							930	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	122	1	8785	3	Y	781	780	1			55
							859	9									
07	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	178	1	10943	3	Y	830	834	1			51
							1	4	913	9							
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	198	1	11523	3	Y	793	795	1			49
							2	4	872	9							
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	196	1	10860	3	Y	778	768	1			59
							4	4	856	9							
10	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	208	1	11173	3	Y	802	813	1			48
							1	4	882	9							
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	200	1	10797	3	Y	734	754	1			28
							2	4	807	9							
*12	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	221	1	11949	3	Y	835	816	1			47
							2	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 128,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,272

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	18011	X	12785	-0-	-5226	-0-	28	1	11099	3	Y	1505	1649	1	25	8	23
							2	4	1656	9							
02	16268	X	11830	-0-	-4438	-0-	25	1	10805	3	Y	908	913	1			18
							1	4	999	9							
03	17391	X	13565	-0-	-3826	-0-	29	1	12483	3	Y	956	938	1	26	8	10
							1	4	1052	9							
04	15480	X	13139	-0-	-2341	-0-	27	1	12208	3	Y	815	815	1			10
							7	4	897	9							
05	15624	X	13247	-0-	-2377	-0-	28	1	12348	3	Y	787	786	1			11
							5	4	866	9							
06	13140	X	12352	-0-	-788	-0-	32	1	11543	3	Y	703	705	1			9
							4	4	773	9							
07	13578	X	12020	-0-	-1558	-0-	23	1	11180	3	Y	741	721	1	22	8	7
							2	4	815	9							
08	13578	X	11973	-0-	-1605	-0-	21	1	11207	3	Y	676	672	1			11
							1	4	744	9							
09	13140	X	11800	-0-	-1340	-0-	25	1	11068	3	Y	640	642	1			9
							3	4	704	9							
10	13237	X	12734	-0-	-503	-0-	27	1	12003	3	Y	639	636	1			12
							1	4	703	9							
11	12360	X	10703	-0-	-1657	-0-	24	1	10019	3	Y	599	603	1			8
							1	4	659	9							
*12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	31	1	11972	3	Y	696	694	1	1	8	9
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 148,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13633	-0-		-3169		-0-		29	1	11631	3	Y	1792	1956	1	25	8	27
										2	4	1971	9							
02	15176	X	13867	-0-		-1309		-0-		29	1	12548	3	Y	1172	1176	1			23
										1	4	1289	9							
03	16616	X	15927	-0-		-689		-0-		34	1	14550	3	Y	1220	1229	1	1	8	13
										1	4	1342	9							
04	16080	X	14296	-0-		-1784		-0-		29	1	13184	3	Y	977	978	1			12
										8	4	1075	9							
05	16616	X	14642	-0-		-1974		-0-		31	1	13558	3	Y	953	952	1			13
										5	4	1048	9							
06	15420	X	13575	-0-		-1845		-0-		34	1	12554	3	Y	894	861	1	34	8	12
										4	4	983	9							
07	15934	X	13359	-0-		-2575		-0-		26	1	12374	3	Y	870	873	1			9
										2	4	957	9							
08	15934	X	13026	-0-		-2908		-0-		22	1	12083	3	Y	836	832	1			13
										1	4	920	9							
09	0	W	13338	-0-		13338		13338		28	1	12458	3	Y	772	775	1			10
										3	4	849	9							
10	0	W	14243	-0-		14243		27581		30	1	13262	3	Y	864	858	1			16
										1	4	950	9							
11	39958	X	12377	-0-		-27581		-0-		27	1	11527	3	Y	747	753	1			10
										1	4	822	9							
12	13795	X	6920	-0-		-6875		-0-		16	1	6108	3	Y	724	725	1			9
										796	9									

TOTAL GAS PROD: 159,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,821

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	11555	-0-		-4906		-0-		25	1	9955	3	Y	1431	1571	1	25	8	22
										1	4	1574	9							
02	14616	X	10983	-0-		-3633		-0-		23	1	9970	3	Y	899	904	1			17
										1	4	989	9							
03	15097	X	12411	-0-		-2686		-0-		27	1	11415	3	Y	880	888	1			9
										1	4	968	9							
04	14280	X	11440	-0-		-2840		-0-		24	1	10596	3	Y	740	740	1			9
										6	4	814	9							
05	14136	X	11681	-0-		-2455		-0-		25	1	10863	3	Y	717	716	1			10
										4	4	789	9							
06	12000	X	10852	-0-		-1148		-0-		28	1	10083	3	Y	671	672	1			9
										3	4	738	9							
07	12400	X	10620	-0-		-1780		-0-		20	1	9846	3	Y	684	684	1	2	8	7
										2	4	752	9							
08	12400	X	10751	-0-		-1649		-0-		18	1	10013	3	Y	654	651	1			10
										1	4	719	9							
09	11430	X	9865	-0-		-1565		-0-		20	1	9179	3	Y	604	606	1			8
										2	4	664	9							
10	11687	X	10136	-0-		-1551		-0-		22	1	9480	3	Y	575	572	1			11
										1	4	633	9							
11	10860	X	8716	-0-		-2144		-0-		19	1	8124	3	Y	520	524	1			7
										1	4	572	9							
*12	10988	X	10988	-0-		-0-		-0-		26	1	10292	3	Y	609	608	1			8
										670	9									

TOTAL GAS PROD: 129,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	24	1	9669	3	Y	1393	1548	1			21
							1	4	1532	9							
02	13384	X	10401	-0-	-2983	-0-	21	1	9401	3	Y	889	893	1			17
							1	4	978	9							
03	14322	X	9411	-0-	-4911	-0-	20	1	8433	3	Y	871	879	1			9
							958	9									
04	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	32	1	14524	3	Y	796	795	1			10
							9	4	876	9							
05	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	31	1	13719	3	Y	805	804	1			11
							5	4	886	9							
06	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	29	1	10742	3	Y	708	710	1			9
							3	4	779	9							
07	15965	X	12130	-0-	-3835	-0-	24	1	11334	3	Y	700	702	1			7
							2	4	770	9							
08	15965	X	4965	-0-	-11000	-0-	8	1	4590	3	Y	334	336	1			5
							367	9									
09	15450	X	338	-0-	-15112	-0-	1	1	250	3	Y	79	83	1			1
							87	9									
10	14632	X	334	-0-	-14298	-0-	1	1	290	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	11730	X	459	-0-	-11271	-0-	1	1	423	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
12	12121	X	474	-0-	-11647	-0-	1	1	416	3	Y	52	51	1			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 91,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,698

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	10695	X	9577	-0-	-1118	-0-	166	1	8447	3	Y	866	841	0			58
							11	4	953	9							
02	8876	X	8328	-0-	-548	-0-	109	1	7423	3	Y	718	718	0			58
							6	4	790	9							
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	136	1	9597	3	Y	759	762	0			55
							1	4	835	9							
04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	103	1	9885	3	Y	837	829	0			63
							3	4	921	9							
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	64	1	13732	3	Y	758	780	0			41
							4	4	834	9							
06	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	37	1	11632	3	Y	613	608	0			46
							5	4	674	9							
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	13998	3	Y	610	622	0			34
							671	9									
08	14632	X	12133	-0-	-2499	-0-	41	1	11293	3	Y	725	717	0			42
							1	4	798	9							
09	14160	X	3855	-0-	-10305	-0-	12	1	2951	3	Y	811	781	0			72
							892	9									
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	728	745	0			55
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
12	14725	X	2645	-0-	-12080	-0-	11	1	2634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	224	1	11394	3	Y	960	939	0			64
							15	4	1056	9							
02	8456	X	6698	-0-	-1758	-0-	89	1	6059	3	Y	495	519	0			40
							5	4	545	9							
03	10199	X	3237	-0-	-6962	-0-	41	1	2902	3	Y	267	288	0			19
							294	9									
04	9870	X	33	-0-	-9837	-0-	18	3	15	9	Y	14	32	0			1
05	10199	X	1074	-0-	-9125	-0-	5	1	1041	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	3184	3	Y	164	152	0			12
							180	9									
11	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	33	1	9280	3	Y	1447	1328	0			131
							2	4	1592	9							
*12	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	52	1	12064	3	Y	605	694	0			42
							1	4	666	9							

TOTAL GAS PROD: 50,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

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	9703	X	7525	-0-	-2178	-0-	126	1	6408	3	Y	893	872	0			60
							9	4	982	9							
02	8764	X	6095	-0-	-2669	-0-	78	1	5291	3	Y	656	663	0			53
							4	4	722	9							
03	9703	X	2086	-0-	-7617	-0-	26	1	1815	3	Y	223	260	0			16
							245	9									
04	8670	X	23	-0-	-8647	-0-	5	3	18	9	Y	16	31	0			1
05	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	78	1	16773	3	Y	1109	1050	0			60
							6	4	1220	9							
06	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	54	1	16608	3	Y	1235	1201	0			94
							7	4	1359	9							
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	53	1	17351	3	Y	1177	1205	0			66
							1295	9									
08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	69	1	18895	3	Y	1009	1017	0			58
							2	4	1110	9							
09	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	88	1	21748	3	Y	887	866	0			79
							1	4	976	9							
10	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	57	1	14921	3	Y	1107	1103	0			83
							1	4	1218	9							
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	34	1	9760	3	Y	832	840	0			75
							2	4	915	9							
*12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	3	Y	797	817	0			55
							1	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 146,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3708	-0-	-3825	-0-	69	1	3542	3	Y	84	83	0			6
							5	4	92	9							
02	6328	X	2080	-0-	-4248	-0-	29	1	1973	3	Y	70	70	0			6
							1	4	77	9							
03	7006	X	348	-0-	-6658	-0-	4	1	333	3	Y	10	15	0			1
							11	9									
04	6180	X	212	-0-	-5968	-0-	2	1	195	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	47	1	10153	3	Y	722	684	0			39
							3	4	794	9							
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10711	3	Y	636	627	0			48
							5	4	700	9							
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	28	1	9190	3	Y	472	493	0			27
							519	9									
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	34	1	9548	3	Y	407	410	0			24
							448	9									
09	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	61	1	14942	3	Y	523	500	0			47
							1	4	575	9							
10	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	72	1	18873	3	Y	646	644	0			49
							2	4	711	9							
11	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	54	1	15309	3	Y	659	648	0			60
							2	4	725	9							
*12	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	68	1	15591	3	Y	731	740	0			51
							2	4	804	9							

TOTAL GAS PROD: 116,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10468	-0-	-2924	-0-	177	1	9008	3	Y	1155	1129	0			78
							12	4	1271	9							
02	11508	X	9292	-0-	-2216	-0-	120	1	8159	3	Y	915	919	0			74
							6	4	1007	9							
03	12741	X	10192	-0-	-2549	-0-	130	1	9233	3	Y	753	773	0			54
							1	4	828	9							
04	12330	X	10269	-0-	-2061	-0-	99	1	9594	3	Y	521	536	0			39
							3	4	573	9							
05	11377	X	5775	-0-	-5602	-0-	24	1	5257	3	Y	447	462	0			24
							2	4	492	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	35	1	10981	3	Y	889	846	0			67
							5	4	978	9							
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	35	1	11498	3	Y	865	883	0			49
							952	9									
08	10602	X	7247	-0-	-3355	-0-	23	1	6412	3	Y	737	743	0			43
							1	4	811	9							
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	198	223	0			18
10	12493	X	12057	-0-	-436	-0-	45	1	11583	3	Y	389	378	0			29
							1	4	428	9							
11	12090	X	11183	-0-	-907	-0-	37	1	10453	3	Y	628	600	0			57
							2	4	691	9							
*12	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	56	1	12998	3	Y	767	771	0			53
							1	4	844	9							

TOTAL GAS PROD: 114,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12493	X	11611	-0-		-882	-0-	197	1	10071	3	Y	1208	1181	0			81
								14	4	1329	9							
02	11396	X	8423	-0-		-2973	-0-	105	1	7155	3	Y	1053	1049	0			85
								5	4	1158	9							
03	12617	X	8645	-0-		-3972	-0-	104	1	7324	3	Y	1105	1110	0			80
								1	4	1216	9							
04	12210	X	8866	-0-		-3344	-0-	79	1	7659	3	Y	1024	1027	0			77
								2	4	1126	9							
05	11625	X	10628	-0-		-997	-0-	44	1	9511	3	Y	973	998	0			52
								3	4	1070	9							
06	11250	X	8430	-0-		-2820	-0-	25	1	7602	3	Y	727	724	0			55
								3	4	800	9							
07	9331	X	7244	-0-		-2087	-0-	20	1	6618	3	Y	551	575	0			31
								606	9									
08	10633	X	9945	-0-		-688	-0-	33	1	9030	3	Y	801	786	0			46
								1	4	881	9							
09	11945	X	11945	-0-		-0-	-0-	44	1	10836	3	Y	968	896	0	35	8	83
								1065	9									
10	12522	X	12522	-0-		-0-	-0-	44	1	11457	3	Y	927	940	0			70
								1	4	1020	9							
11	16540	X	16540	-0-		-0-	-0-	55	1	15546	3	Y	851	844	0			77
								3	4	936	9							
*12	17315	X	17315	-0-		-0-	-0-	69	1	16109	3	Y	1032	1038	0			71
								2	4	1135	9							

TOTAL GAS PROD: 132,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,220

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	9455	X	7530	-0-		-1925	-0-	120	1	6138	3	Y	1149	1124	0			77
								8	4	1264	9							
02	10067	X	10067	-0-		-0-	-0-	130	1	8840	3	Y	991	988	0			80
								7	4	1090	9							
03	11121	X	11121	-0-		-0-	-0-	139	1	9778	3	Y	1094	1095	0			79
								1	4	1203	9							
04	10055	X	10055	-0-		-0-	-0-	90	1	8720	3	Y	1129	1123	0			85
								3	4	1242	9							
05	9765	X	3903	-0-		-5862	-0-	15	1	3186	3	Y	637	688	0			34
								1	4	701	9							
06	9450	X	-0-	-0-		-9450	-0-					Y	906	871	0			69
07	11160	X	-0-	-0-		-11160	-0-					Y	841	863	0			47
08	11129	X	-0-	-0-		-11129	-0-					Y	284	315	0			16
09	10050	X	-0-	-0-		-10050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	3906	X	-0-	-0-		-3906	-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: 42,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7771	-0-	-3513	-0-	133	1	6763	3	Y	787	769	0			53
							9	4	866	9							
02	9520	X	7455	-0-	-2065	-0-	98	1	6667	3	Y	623	626	0			50
							5	4	685	9							
03	0	W	8604	-0-	8604	8604	110	1	7756	3	Y	671	673	0			48
							738	9									
04	0	W	8389	-0-	8389	16993	79	1	7545	3	Y	693	689	0			52
							3	4	762	9							
05	0	W	12837	-0-	12837	29830	56	1	12070	3	Y	643	660	0			35
							4	4	707	9							
06	43348	X	13518	-0-	-29830	-0-	41	1	12830	3	Y	583	574	0			44
							6	4	641	9							
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	40	1	13054	3	Y	668	674	0			38
							1	4	735	9							
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	56	1	15474	3	Y	727	723	0			42
							1	4	800	9							
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	51	1	12555	3	Y	898	860	0			80
							1	4	988	9							
10	13981	X	6394	-0-	-7587	-0-	21	1	5351	3	Y	928	938	0			70
							1	4	1021	9							
11	15810	X	6288	-0-	-9522	-0-	21	1	5936	3	Y	300	343	0			27
							1	4	330	9							
12	16337	X	1518	-0-	-14819	-0-	6	1	1477	3	Y	32	57	0			2
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 116,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,553

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 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	10757	X	10051	-0-	-706	-0-	173	1	8828	3	Y	944	923	0			63
							12	4	1038	9							
02	10024	X	9266	-0-	-758	-0-	122	1	8285	3	Y	775	776	0			62
							6	4	853	9							
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	152	1	10794	3	Y	878	877	0			63
							1	4	966	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	113	1	10883	3	Y	1025	1011	0			77
							3	4	1128	9							
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	56	1	11988	3	Y	1050	1070	0			57
							4	4	1155	9							
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	42	1	13173	3	Y	819	814	0			62
							6	4	901	9							
07	12524	X	11338	-0-	-1186	-0-	32	1	10635	3	Y	610	638	0			34
							671	9									
08	13206	X	11987	-0-	-1219	-0-	41	1	11211	3	Y	667	662	0			39
							1	4	734	9							
09	14130	X	5494	-0-	-8636	-0-	19	1	4814	3	Y	601	586	0			54
							661	9									
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-					-0-
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4665	-0-	-2620	-0-	89	1	4524	3	Y	42	41	0		3
							6	4	46	9						
02	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	85	1	5744	3	Y	11	13	0		1
							4	4	12	9						
03	5921	X	4839	-0-	-1082	-0-	67	1	4761	3	Y	10	10	0		1
							11	9								
04	5730	X	3808	-0-	-1922	-0-	39	1	3758	3	Y	9	9	0		1
							1	4	10	9						
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	11	11	0		1
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	24	23	0		2
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	25	26	0		1
08	4836	X	259	-0-	-4577	-0-	1	1	139	3	Y	108	103	0		6
							119	9								
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	452	418	0		40
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	356	369	0		27
							392	9								
11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	52	1	14687	3	Y	1265	1177	0		115
							2	4	1392	9						
*12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	63	1	14513	3	Y	990	1036	0		69
							2	4	1089	9						

TOTAL GAS PROD: 52,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

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	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	186	1	9479	3	Y	882	863	0		59
							13	4	970	9						
02	8932	X	8002	-0-	-930	-0-	105	1	7145	3	Y	679	683	0		55
							5	4	747	9						
03	9889	X	7532	-0-	-2357	-0-	94	1	6616	3	Y	746	747	0		54
							1	4	821	9						
04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	115	1	11047	3	Y	785	780	0		59
							4	4	864	9						
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	54	1	11627	3	Y	1054	1056	0		57
							4	4	1159	9						
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	36	1	11156	3	Y	722	724	0		55
							5	4	794	9						
07	12431	X	11964	-0-	-467	-0-	34	1	11195	3	Y	668	685	0		38
							735	9								
08	12834	X	10850	-0-	-1984	-0-	36	1	9905	3	Y	825	815	0		48
							1	4	908	9						
09	12420	X	10964	-0-	-1456	-0-	42	1	10273	3	Y	590	585	0		53
							649	9								
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	48	1	12368	3	Y	900	885	0		68
							1	4	990	9						
11	12000	X	7438	-0-	-4562	-0-	23	1	6550	3	Y	785	782	0		71
							1	4	864	9						
12	11966	X	2294	-0-	-9672	-0-	8	1	1862	3	Y	385	429	0		27
							424	9								

TOTAL GAS PROD: 119,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15531	X	2661	-0-	-12870	-0-	76	1	2448	3	Y	123	140	1			12
							2	4	135	9							
02	12712	X	5816	-0-	-6896	-0-	101	1	5599	3	Y	99	2	0	13	1	-0-
							7	4	109	9			96	8			
03	12958	X	3676	-0-	-9282	-0-	37	1	3536	3	Y	71	35	0	2	1	-0-
							25	4	78	9			34	8			
04	10290	X	4986	-0-	-5304	-0-	52	1	4793	3	Y	124	123	0			1
							5	4	136	9							
05	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	80	1	6080	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	84	1	6965	3	Y	269	266	0	1	1	4
							12	4	296	9							
07	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	71	1	5565	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
08	6355	X	5374	-0-	-981	-0-	81	1	4991	3	Y	274	248	0	27	8	4
							1	4	301	9							
09	7350	X	5000	-0-	-2350	-0-	70	1	4847	3	Y	75	77	0			2
							83	9									
10	7595	X	5851	-0-	-1744	-0-	74	1	5427	3	Y	318	290	0	25	8	5
							350	9									
11	7350	X	5438	-0-	-1912	-0-	66	1	5010	3	Y	328	326	0			7
							1	4	361	9							
*12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	78	1	5709	3	Y	308	277	0	34	8	4
							4	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 64,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	4401	-0-	-11688	-0-	128	1	4125	3	Y	132	136	1			13
							3	4	145	9							
02	14532	X	9422	-0-	-5110	-0-	167	1	9243	3	Y	-0-	13	1			-0-
							12	4									
03	12741	X	5210	-0-	-7531	-0-	52	1	4973	3	Y	136	127	0	8	1	1
							35	4	150	9							
04	9810	X	4468	-0-	-5342	-0-	44	1	4084	3	Y	305	303	0			3
							4	4	336	9							
05	10447	X	7766	-0-	-2681	-0-	96	1	7317	3	Y	299	298	0			4
							24	4	329	9							
06	10110	X	6108	-0-	-4002	-0-	63	1	5329	3	Y	643	637	0	1	1	9
							9	4	707	9							
07	10447	X	7348	-0-	-3099	-0-	85	1	6611	3	Y	591	592	0			8
							2	4	650	9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	134	1	8226	3	Y	1067	1058	0			17
							1	4	1174	9							
09	7530	X	6170	-0-	-1360	-0-	76	1	5262	3	Y	756	755	0			18
							832	9									
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	128	1	9344	3	Y	987	989	0			16
							1086	9									
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	127	1	9703	3	Y	1250	1240	0			26
							2	4	1375	9							
12	9548	X	8393	-0-	-1155	-0-	98	1	7208	3	Y	984	996	0			14
							5	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 90,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	8463	-0-		-4216	-0-	150	1	7636	3	Y	606	585	0	11	8	40
								10	4	667	9							
02	11452	X	9405	-0-		-2047	-0-	127	1	8624	3	Y	589	575	0	7	8	47
								6	4	648	9							
03	12400	X	10358	-0-		-2042	-0-	135	1	9538	3	Y	622	624	0			45
								1	4	684	9							
04	12000	X	11205	-0-		-795	-0-	107	1	10345	3	Y	682	676	0			51
								3	4	750	9							
05	12400	X	7167	-0-		-5233	-0-	29	1	6318	3	Y	744	750	0	5	8	40
								2	4	818	9							
06	10080	X	6156	-0-		-3924	-0-	18	1	5490	3	Y	587	577	0	6	8	44
								2	4	646	9							
07	11594	X	4206	-0-		-7388	-0-	11	1	3589	3	Y	551	564	0			31
								606	9									
08	11594	X	2081	-0-		-9513	-0-	5	1	1393	3	Y	621	599	0	18	8	35
								683	9									
09	11220	X	2099	-0-		-9121	-0-	6	1	1393	3	Y	636	613	0	2	8	56
								700	9									
10	7161	X	4399	-0-		-2762	-0-	14	1	3503	3	Y	802	798	0			60
								882	9									
11	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	20	1	5737	3	Y	777	766	0	1	8	70
								1	4	855	9							
*12	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	22	1	5125	3	Y	852	853	0	11	8	58
								1	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 78,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,069

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	10615	X	10615	-0-		-0-	-0-	179	1	9096	3	Y	1207	1180	0			81
								12	4	1328	9							
02	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	119	1	8153	3	Y	952	956	0			77
								6	4	1047	9							
03	9287	X	9287	-0-		-0-	-0-	116	1	8183	3	Y	897	909	0			65
								1	4	987	9							
04	8970	X	8185	-0-		-785	-0-	75	1	7204	3	Y	822	825	0			62
								2	4	904	9							
05	9269	X	7840	-0-		-1429	-0-	33	1	7104	3	Y	636	664	0			34
								3	4	700	9							
06	8970	X	-0-	-0-		-8970	-0-					Y	275	288	0			21
07	10323	X	-0-	-0-		-10323	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	9300	X	-0-	-0-		-9300	-0-					Y	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	37	1	9253	3	Y	931	848	0			83
								1024	9									
10	17935	X	17935	-0-		-0-	-0-	62	1	16185	3	Y	1533	1501	0			115
								2	4	1686	9							
11	17637	X	17637	-0-		-0-	-0-	57	1	16402	3	Y	1068	1086	0			97
								3	4	1175	9							
*12	21634	X	21634	-0-		-0-	-0-	88	1	20243	3	Y	1183	1198	0			82
								2	4	1301	9							

TOTAL GAS PROD: 112,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12214	X	6137	-0-		-6077		-0-	104	1	5309	3	Y	652	636	0			44
									7	4	717	9							
02	11312	X	4181	-0-		-7131		-0-	52	1	3510	3	Y	560	559	0			45
									3	4	616	9							
03	12524	X	4054	-0-		-8470		-0-	48	1	3365	3	Y	583	586	0			42
									641	9									
04	12120	X	4740	-0-		-7380		-0-	43	1	4153	3	Y	494	499	0			37
									1	4	543	9							
05	9920	X	5074	-0-		-4846		-0-	20	1	4420	3	Y	575	581	0			31
									1	4	633	9							
06	6233	X	6233	-0-		-0-		-0-	18	1	5629	3	Y	531	522	0			40
									2	4	584	9							
07	6300	X	6300	-0-		-0-		-0-	18	1	5791	3	Y	446	461	0			25
									491	9									
08	5303	X	5303	-0-		-0-		-0-	18	1	4832	3	Y	412	413	0			24
									453	9									
09	6240	X	5305	-0-		-935		-0-	20	1	4828	3	Y	415	402	0			37
									457	9									
10	6448	X	5187	-0-		-1261		-0-	18	1	4634	3	Y	486	486	0			37
									535	9									
11	6240	X	4217	-0-		-2023		-0-	13	1	3759	3	Y	404	404	0			37
									1	4	444	9							
12	6293	X	4430	-0-		-1863		-0-	16	1	3622	3	Y	720	707	0			50
									792	9									

TOTAL GAS PROD: 61,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,278

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	10447	X	10233	-0-		-214		-0-	173	1	8836	3	Y	1102	1062	0			74
									12	4	1212	9							
02	9154	X	9154	-0-		-0-		-0-	117	1	7996	3	Y	941	939	0			76
									6	4	1035	9							
03	10194	X	10194	-0-		-0-		-0-	126	1	8919	3	Y	1044	1045	0			75
									1	4	1148	9							
04	9900	X	9463	-0-		-437		-0-	85	1	8216	3	Y	1054	1050	0			79
									3	4	1159	9							
05	10870	X	10870	-0-		-0-		-0-	45	1	9671	3	Y	1046	1069	0			56
									3	4	1151	9							
06	10072	X	10072	-0-		-0-		-0-	30	1	9322	3	Y	651	658	0			49
									4	4	716	9							
07	10199	X	9507	-0-		-692		-0-	27	1	8935	3	Y	495	516	0			28
									545	9									
08	10881	X	9351	-0-		-1530		-0-	32	1	8732	3	Y	533	530	0			31
									1	4	586	9							
09	10530	X	8347	-0-		-2183		-0-	32	1	7812	3	Y	457	447	0			41
									503	9									
10	11306	X	11306	-0-		-0-		-0-	41	1	10592	3	Y	611	606	0			46
									1	4	672	9							
11	10080	X	9266	-0-		-814		-0-	30	1	8549	3	Y	624	613	0			57
									1	4	686	9							
*12	11196	X	11196	-0-		-0-		-0-	44	1	10160	3	Y	901	896	0			62
									1	4	991	9							

TOTAL GAS PROD: 118,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-3329	-0-	10	1	477	3	Y	109	140	0			7
							1	4	120	9							
02	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	37	1	2547	3	Y	209	199	0			17
							2	4	230	9							
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	109	1	7723	3	Y	64	76	0			5
							1	4	70	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	50	1	4828	3	Y	94	92	0			7
							1	4	103	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	15	21	0			1
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-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: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11790	-0-	-1354	-0-	65	1	10091	3	Y	1485	1488	0			77
							1634	9									
02	11872	X	8056	-0-	-3816	-0-	49	1	6620	3	Y	1261	1265	0			73
							1387	9									
03	13144	X	8307	-0-	-4837	-0-	55	1	6853	3	Y	1272	1272	0			73
							1399	9									
04	12720	X	9059	-0-	-3661	-0-	61	1	7781	3	Y	1106	1103	0			76
							1217	9									
05	12648	X	9634	-0-	-3014	-0-	58	1	8457	3	Y	1017	1042	0			51
							1119	9									
06	11400	X	9069	-0-	-2331	-0-	63	1	7893	3	Y	1012	993	0			70
							1113	9									
07	9362	X	8741	-0-	-621	-0-	86	1	7542	3	Y	1012	1029	0			53
							1113	9									
08	9641	X	8613	-0-	-1028	-0-	78	1	7473	3	Y	965	945	0			73
							1062	9									
09	9330	X	8135	-0-	-1195	-0-	65	1	7057	3	Y	921	927	0			67
							1013	9									
10	9641	X	8269	-0-	-1372	-0-	62	1	7164	3	Y	948	929	0			86
							1043	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	105	1	7025	3	Y	883	815	0	125	1	29
							971	9									
*12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	76	1	8057	3	Y	1279	1185	0	25	8	98
							1407	9									

TOTAL GAS PROD: 107,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9932	-0-	-1569	-0-	56	1	8702	3	Y	1067	1080	0			55
							1174	9									
02	10556	X	8846	-0-	-1710	-0-	57	1	7591	3	Y	1089	1081	0			63
							1198	9									
03	11687	X	9075	-0-	-2612	-0-	63	1	7813	3	Y	1090	1091	0			62
							1199	9									
04	11310	X	8306	-0-	-3004	-0-	56	1	7084	3	Y	1060	1050	0			72
							1166	9									
05	10788	X	8302	-0-	-2486	-0-	49	1	7175	3	Y	980	1003	0			49
							1078	9									
06	9600	X	7643	-0-	-1957	-0-	53	1	6615	3	Y	886	873	0			62
							975	9									
07	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	70	1	6121	3	Y	897	912	0			47
							987	9									
08	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	71	1	6722	3	Y	840	824	0			63
							924	9									
09	8310	X	8114	-0-	-196	-0-	65	1	7074	3	Y	886	885	0			64
							975	9									
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	75	1	8645	3	Y	1099	1063	0			100
							1209	9									
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	122	1	8103	3	Y	1070	987	0	147	1	36
							1177	9									
12	8370	X	1340	-0-	-7030	-0-	11	1	1109	3	Y	200	201	0	21	8	14
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 95,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,164

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	13330	X	11283	-0-	-2047	-0-	65	1	9975	3	Y	1130	1129	0			58
							1243	9									
02	12040	X	9787	-0-	-2253	-0-	65	1	8682	3	Y	945	949	0			54
							1040	9									
03	13330	X	10061	-0-	-3269	-0-	73	1	8954	3	Y	940	940	0			54
							1034	9									
04	11040	X	9054	-0-	-1986	-0-	63	1	7995	3	Y	905	897	0			62
							996	9									
05	11284	X	9167	-0-	-2117	-0-	57	1	8213	3	Y	815	836	0			41
							897	9									
06	10920	X	8190	-0-	-2730	-0-	59	1	7317	3	Y	740	729	0	1	8	51
							814	9									
07	10850	X	8131	-0-	-2719	-0-	82	1	7255	3	Y	722	735	0			38
							794	9									
08	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	75	1	7126	3	Y	685	671	0			52
							754	9									
09	9060	X	6628	-0-	-2432	-0-	54	1	5837	3	Y	670	673	0			49
							737	9									
10	9176	X	5604	-0-	-3572	-0-	43	1	4956	3	Y	550	549	0			50
							605	9									
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	220	1	14648	3	Y	1057	976	0	96	1	35
							1163	9									
*12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	134	1	14203	3	Y	780	754	0			61
							858	9									

TOTAL GAS PROD: 117,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	11098	X	9792	-0-	-1306	-0-	56	1	8464	3	Y	1156	1155	0			60
							1272	9									
02	9856	X	8049	-0-	-1807	-0-	52	1	6950	3	Y	952	957	0			55
							1047	9									
03	10912	X	8646	-0-	-2266	-0-	61	1	7598	3	Y	897	901	0			51
							987	9									
04	10050	X	7602	-0-	-2448	-0-	52	1	6635	3	Y	832	826	0			57
							915	9									
05	9796	X	7783	-0-	-2013	-0-	48	1	6799	3	Y	851	866	0			42
							936	9									
06	9480	X	6916	-0-	-2564	-0-	47	1	5851	3	Y	925	903	0			64
							1018	9									
07	8897	X	5324	-0-	-3573	-0-	51	1	4481	3	Y	720	746	0			38
							792	9									
08	8649	X	2431	-0-	-6218	-0-	21	1	1955	3	Y	414	421	0			31
							455	9									
09	7590	X	5314	-0-	-2276	-0-	44	1	4689	3	Y	528	521	0			38
							581	9									
10	7781	X	5385	-0-	-2396	-0-	41	1	4740	3	Y	549	537	0			50
							604	9									
11	6930	X	6037	-0-	-893	-0-	80	1	5349	3	Y	553	511	0	74	1	18
							608	9									
*12	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	170	1	18095	3	Y	1572	1468	0			122
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 93,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,949

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	10881	X	8812	-0-	-2069	-0-	47	1	8276	3	Y	410	412	1			6
							38	4	451	9							
02	9520	X	6192	-0-	-3328	-0-	37	1	5754	3	Y	340	336	1			10
							27	4	374	9							
03	9827	X	6847	-0-	-2980	-0-	49	1	5941	3	Y	716	713	1			13
							69	4	788	9							
04	8520	X	4887	-0-	-3633	-0-	37	1	4275	3	Y	470	468	1			15
							58	4	517	9							
05	8804	X	7435	-0-	-1369	-0-	71	1	6970	3	Y	356	362	1			9
							2	4	392	9							
06	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	87	1	8507	3	Y	942	920	1			31
							2	4	1036	9							
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	110	1	9656	3	Y	439	458	1			12
							1	4	483	9							
08	7440	X	6209	-0-	-1231	-0-	77	1	5793	3	Y	307	313	1			6
							1	4	338	9							
09	9630	X	5908	-0-	-3722	-0-	79	1	5204	3	Y	567	560	1			13
							1	4	624	9							
10	10261	X	6772	-0-	-3489	-0-	91	1	6050	3	Y	574	575	1			12
							631	9									
11	9930	X	5210	-0-	-4720	-0-	83	1	4553	3	Y	519	513	1			18
							3	4	571	9							
12	10261	X	5222	-0-	-5039	-0-	86	1	4519	3	Y	560	563	1			15
							1	4	616	9							

TOTAL GAS PROD: 83,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12090	X	7373	-0-		-4717		-0-	124	1	6317	3	Y	840	821	0			56
									8	4	924	9							
02	10920	X	5973	-0-		-4947		-0-	75	1	5155	3	Y	672	674	0			54
									4	4	739	9							
03	9331	X	6754	-0-		-2577		-0-	83	1	5864	3	Y	734	735	0			53
									807	9									
04	10276	X	10276	-0-		-0-		-0-	98	1	9384	3	Y	719	718	0			54
									3	4	791	9							
05	9331	X	7522	-0-		-1809		-0-	32	1	6730	3	Y	689	706	0			37
									2	4	758	9							
06	7140	X	6645	-0-		-495		-0-	20	1	6068	3	Y	504	503	0			38
									3	4	554	9							
07	10633	X	6794	-0-		-3839		-0-	19	1	6256	3	Y	472	483	0			27
									519	9									
08	10633	X	6387	-0-		-4246		-0-	21	1	5851	3	Y	468	468	0			27
									515	9									
09	10290	X	6386	-0-		-3904		-0-	23	1	5768	3	Y	541	520	0			48
									595	9									
10	7533	X	7121	-0-		-412		-0-	25	1	6381	3	Y	649	648	0			49
									1	4	714	9							
11	6660	X	5783	-0-		-877		-0-	18	1	5160	3	Y	549	548	0			50
									1	4	604	9							
*12	7410	X	7410	-0-		-0-		-0-	29	1	6712	3	Y	607	615	0			42
									1	4	668	9							

TOTAL GAS PROD: 84,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,444

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13306	-0-		-706		-0-	151	1	9050	3	Y	3732	3747	0			102
									4105	9									
02	11844	X	11158	-0-		-686		-0-	123	1	7647	3	Y	3080	3077	0			105
									3388	9									
03	12896	X	11744	-0-		-1152		-0-	117	1	7735	3	Y	3538	3536	0			107
									3892	9									
04	12870	X	1815	-0-		-11055		-0-	33	1	1212	3	Y	518	592	0			33
									570	9									
05	13299	X	11837	-0-		-1462		-0-	120	1	8395	3	Y	3020	2951	0			102
									3322	9									
06	12870	X	10457	-0-		-2413		-0-	135	1	7286	3	Y	2760	2712	0			150
									3036	9									
07	12369	X	10225	-0-		-2144		-0-	152	1	7138	3	Y	2668	2728	0			90
									2935	9									
08	11842	X	7875	-0-		-3967		-0-	78	1	5714	3	Y	1894	1878	0			106
									2083	9									
09	11460	X	9908	-0-		-1552		-0-	135	1	6741	3	Y	2756	2762	0			100
									3032	9									
10	11842	X	10018	-0-		-1824		-0-	149	1	6791	3	Y	2798	2769	0			129
									3078	9									
11	10470	X	8501	-0-		-1969		-0-	133	1	5801	3	Y	2334	2382	0			81
									2567	9									
12	10230	X	10055	-0-		-175		-0-	151	1	6625	3	Y	2981	2937	0			125
									3279	9									

TOTAL GAS PROD: 116,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	127	1	7587	3	Y	2293	2303	0			62
							2522	9									
02	9072	X	8077	-0-	-995	-0-	94	1	5850	3	Y	1939	1935	0			66
							2133	9									
03	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	89	1	5914	3	Y	2415	2408	0			73
							2657	9									
04	9900	X	1372	-0-	-8528	-0-	25	1	960	3	Y	352	403	0			22
							387	9									
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	122	1	8586	3	Y	1962	1918	0			66
							2158	9									
06	9900	X	8069	-0-	-1831	-0-	113	1	6079	3	Y	1706	1680	0			92
							1877	9									
07	8928	X	7516	-0-	-1412	-0-	115	1	5415	3	Y	1805	1836	0			61
							1986	9									
08	10881	X	6187	-0-	-4694	-0-	65	1	4760	3	Y	1238	1230	0			69
							1362	9									
09	10530	X	7841	-0-	-2689	-0-	111	1	5593	3	Y	1943	1942	0			70
							2137	9									
10	10881	X	7146	-0-	-3735	-0-	110	1	5022	3	Y	1831	1816	0			85
							2014	9									
11	8070	X	5994	-0-	-2076	-0-	98	1	4268	3	Y	1480	1514	0			51
							1628	9									
12	8091	X	7055	-0-	-1036	-0-	111	1	4894	3	Y	1864	1837	0			78
							2050	9									

TOTAL GAS PROD: 89,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,828

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	130	1	7805	3	Y	2418	2429	0			66
							2660	9									
02	9100	X	8749	-0-	-351	-0-	105	1	6558	3	Y	1896	1898	0			64
							2086	9									
03	10075	X	9410	-0-	-665	-0-	97	1	6467	3	Y	2587	2573	0			78
							2846	9									
04	10260	X	1477	-0-	-8783	-0-	26	1	989	3	Y	420	471	0			27
							462	9									
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	110	1	7694	3	Y	2618	2557	0			88
							2880	9									
06	10260	X	8286	-0-	-1974	-0-	109	1	5894	3	Y	2075	2051	0			112
							2283	9									
07	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	119	1	5567	3	Y	1961	2007	0			66
							2157	9									
08	10695	X	6339	-0-	-4356	-0-	66	1	4848	3	Y	1295	1289	0			72
							1425	9									
09	10350	X	7967	-0-	-2383	-0-	113	1	5613	3	Y	2037	2035	0			74
							2241	9									
10	10695	X	7711	-0-	-2984	-0-	117	1	5380	3	Y	2013	1994	0			93
							2214	9									
11	8280	X	6752	-0-	-1528	-0-	110	1	4783	3	Y	1690	1725	0			58
							1859	9									
12	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	121	1	5323	3	Y	2013	1987	0			84
							2214	9									

TOTAL GAS PROD: 93,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	6446	-0-	-1800	-0-	373	1	5739	3	Y	304	276	0	15	1	28
							334	9					1	3			
02	7448	X	5612	-0-	-1836	-0-	380	1	4862	3	Y	336	226	0	116	1	22
							370	9									
03	8246	X	4106	-0-	-4140	-0-	266	1	3423	3	Y	379	376	0			25
							417	9									
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	230	1	3329	3	Y	118	135	0			8
							130	9									
05	6448	X	3098	-0-	-3350	-0-	208	1	2889	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
06	6240	X	987	-0-	-5253	-0-	50	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3116	-0-	-2123	-0-	158	1	2958	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	146	1	3101	3	Y	218	200	0			18
							240	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	163	1	4020	3	Y	960	925	0			53
							1056	9									
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	159	1	4384	3	Y	1578	1553	0			78
							1736	9									
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	3	Y	1172	1150	0			100
							1289	9									
12	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	135	1	3481	3	Y	779	832	0			47
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 51,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,845

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6289	-0-	-6762	-0-	335	1	5167	3	Y	715	652	0	48	1	65
							787	9					2	3			
02	11788	X	6189	-0-	-5599	-0-	366	1	4689	3	Y	1031	693	0	335	1	68
							1134	9									
03	11966	X	7104	-0-	-4862	-0-	416	1	5362	3	Y	1205	1193	0			80
							1326	9									
04	8160	X	7081	-0-	-1079	-0-	409	1	5944	3	Y	662	695	0			47
							728	9									
05	8432	X	5528	-0-	-2904	-0-	311	1	4304	3	Y	830	821	0			56
							913	9									
06	6870	X	5377	-0-	-1493	-0-	219	1	4059	3	Y	999	996	0			59
							1099	9									
07	6789	X	4831	-0-	-1958	-0-	215	1	4027	3	Y	535	562	0			32
							589	9									
08	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	213	1	4523	3	Y	547	533	0			46
							602	9									
09	6570	X	4686	-0-	-1884	-0-	171	1	4186	3	Y	299	329	0			16
							329	9									
10	5549	X	4881	-0-	-668	-0-	159	1	4393	3	Y	299	300	0			15
							329	9									
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	749	700	0			64
							824	9									
*12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	255	1	6559	3	Y	1464	1440	0			88
							1610	9									

TOTAL GAS PROD: 71,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13361	X	10945	-0-	-2416	-0-	63	1	9694	3	Y	1080	1080	0			56
							1188	9									
02	12068	X	9633	-0-	-2435	-0-	64	1	8560	3	Y	917	920	0			53
							1009	9									
03	13361	X	9927	-0-	-3434	-0-	71	1	8875	3	Y	892	894	0			51
							981	9									
04	12690	X	9082	-0-	-3608	-0-	63	1	8106	3	Y	830	824	0			57
							913	9									
05	11656	X	6761	-0-	-4895	-0-	43	1	6178	3	Y	491	524	0			24
							540	9									
06	10590	X	9895	-0-	-695	-0-	73	1	9152	3	Y	609	591	0			42
							670	9									
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	99	1	8658	3	Y	886	881	0			47
							975	9									
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	122	1	11626	3	Y	970	944	0			73
							1067	9									
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	96	1	10378	3	Y	1042	1039	0			76
							1146	9									
10	10230	X	7800	-0-	-2430	-0-	57	1	6560	3	Y	1075	1053	0			98
							1183	9									
11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	238	1	15871	3	Y	1271	1174	0	153	1	42
							1398	9									
*12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	106	1	11400	3	Y	1184	1134	0			92
							1302	9									

TOTAL GAS PROD: 128,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,247

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27388	-0-	-1752	-0-	57	1	23463	3	Y	3488	3487	0			35
							31	4	3837	9							
02	26320	X	23338	-0-	-2982	-0-	52	1	20064	3	Y	2919	2903	0			51
							11	4	3211	9							
03	29140	X	26174	-0-	-2966	-0-	74	1	23048	3	Y	2768	2777	0			42
							7	4	3045	9							
04	28140	X	21666	-0-	-6474	-0-	67	1	18609	3	Y	2707	2700	0			49
							12	4	2978	9							
05	29078	X	22205	-0-	-6873	-0-	63	1	19019	3	Y	2832	2832	0			49
							8	4	3115	9							
06	26490	X	19874	-0-	-6616	-0-	63	1	16986	3	Y	2559	2517	0	44	8	47
							10	4	2815	9							
07	26133	X	21111	-0-	-5022	-0-	79	1	18176	3	Y	2596	2601	0			42
							2856	9									
08	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	78	1	17798	3	Y	2613	2616	0			39
							2874	9									
09	21660	X	19673	-0-	-1987	-0-	68	1	16858	3	Y	2497	2493	0			43
							2747	9									
10	22196	X	20074	-0-	-2122	-0-	69	1	17121	3	Y	2621	2618	0			46
							1	4	2883	9							
11	20430	X	17734	-0-	-2696	-0-	59	1	15142	3	Y	2301	2306	0			41
							2	4	2531	9							
12	21111	X	17564	-0-	-3547	-0-	51	1	14566	3	Y	2677	2678	0			40
							2	4	2945	9							

TOTAL GAS PROD: 257,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,578

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	W	28687	-0-	28687	28687	58	1	24248	3	Y	3954	3953	0			40
							32	4	4349	9							
02	0	W	24090	-0-	24090	52777	53	1	20462	3	Y	3240	3223	0			57
							11	4	3564	9							
03	77950	X	25173	-0-	-52777	-0-	69	1	21667	3	Y	3118	3128	0			47
							7	4	3430	9							
04	30270	X	23398	-0-	-6872	-0-	73	1	20036	3	Y	2978	2972	0			53
							13	4	3276	9							
05	30907	X	23968	-0-	-6939	-0-	68	1	20544	3	Y	3044	3045	0			52
							8	4	3348	9							
06	27750	X	21827	-0-	-5923	-0-	69	1	18676	3	Y	2792	2747	0	45	8	52
							11	4	3071	9							
07	26660	X	21961	-0-	-4699	-0-	83	1	18895	3	Y	2712	2720	0			44
							2983	9									
08	25172	X	21269	-0-	-3903	-0-	80	1	18217	3	Y	2702	2706	0			40
							2972	9									
09	23400	X	19503	-0-	-3897	-0-	66	1	16651	3	Y	2533	2530	0			43
							2786	9									
10	23963	X	19426	-0-	-4537	-0-	67	1	16464	3	Y	2631	2627	0			47
							1	4	2894	9							
11	21840	X	18409	-0-	-3431	-0-	61	1	15752	3	Y	2358	2363	0			42
							2	4	2594	9							
*12	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	82	1	23314	3	Y	3362	3354	0			50
							3	4	3698	9							

TOTAL GAS PROD: 274,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,424

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	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	72	1	29731	3	Y	5763	5756	0			58
							39	4	6339	9							
02	31108	X	28990	-0-	-2118	-0-	62	1	23778	3	Y	4670	4646	0			82
							13	4	5137	9							
03	34441	X	31694	-0-	-2747	-0-	85	1	26495	3	Y	4641	4653	0			70
							9	4	5105	9							
04	33330	X	30506	-0-	-2824	-0-	93	1	25663	3	Y	4304	4297	0			77
							16	4	4734	9							
05	34441	X	30201	-0-	-4240	-0-	83	1	25276	3	Y	4393	4395	0			75
							10	4	4832	9							
06	33330	X	26788	-0-	-6542	-0-	83	1	22477	3	Y	3832	3791	0	45	8	71
							13	4	4215	9							
07	32085	X	28582	-0-	-3503	-0-	107	1	24176	3	Y	3908	3915	0			64
							4299	9									
08	31682	X	27703	-0-	-3979	-0-	103	1	23311	3	Y	3899	3905	0			58
							4289	9									
09	30510	X	26321	-0-	-4189	-0-	89	1	22172	3	Y	3691	3686	0			63
							4060	9									
10	30194	X	26348	-0-	-3846	-0-	89	1	22092	3	Y	3787	3783	0			67
							1	4	4166	9							
11	27660	X	23752	-0-	-3908	-0-	77	1	20017	3	Y	3324	3332	0			59
							2	4	3656	9							
*12	33625	X	33625	-0-	-0-	-0-	104	1	29545	3	Y	3612	3617	0			54
							3	4	3973	9							

TOTAL GAS PROD: 350,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	8531	-0-	-1978	-0-	178	1	7220	3	Y	1030	1063	0			38
							1133	9									
02	9352	X	8437	-0-	-915	-0-	147	1	6985	3	Y	1185	1134	0	28	8	61
							1	4	1304	9							
03	10168	X	9444	-0-	-724	-0-	69	1	7977	3	Y	1271	1265	0			67
							1398	9									
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	218	1	10525	3	Y	1478	1476	0			69
							1626	9									
05	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	197	1	9814	3	Y	1284	1301	0			52
							1412	9									
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	263	1	9508	3	Y	1182	1145	0	5	8	84
							1300	9									
07	12772	X	9704	-0-	-3068	-0-	246	1	8354	3	Y	1004	1020	0			68
							1104	9									
08	12772	X	9646	-0-	-3126	-0-	249	1	8334	3	Y	966	977	0			57
							1063	9									
09	12360	X	10482	-0-	-1878	-0-	222	1	9226	3	Y	940	939	0			58
							1034	9									
10	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	210	1	8973	3	Y	982	969	0			71
							1080	9									
11	11070	X	9598	-0-	-1472	-0-	214	1	8436	3	Y	862	885	0			48
							948	9									
*12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	231	1	9751	3	Y	858	860	0			46
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 121,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,042

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	14353	X	10085	-0-	-4268	-0-	216	1	8757	3	Y	1011	1060	0			37
							1112	9									
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	418	1	19889	3	Y	2334	2222	0	28	8	121
							3	4	2567	9							
03	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	139	1	16195	3	Y	1590	1627	0			84
							1749	9									
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	275	1	13320	3	Y	1345	1367	0			62
							1480	9									
05	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	294	1	14641	3	Y	1238	1249	0			51
							1	4	1362	9							
06	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	400	1	14488	3	Y	1225	1188	0	1	8	87
							1348	9									
07	25327	X	17715	-0-	-7612	-0-	466	1	15840	3	Y	1281	1282	0			86
							1409	9									
08	18073	X	17906	-0-	-167	-0-	483	1	16180	3	Y	1130	1149	0			67
							1243	9									
09	16230	X	14956	-0-	-1274	-0-	323	1	13468	3	Y	1059	1060	0	1	8	65
							1165	9									
10	17701	X	14658	-0-	-3043	-0-	308	1	13198	3	Y	1047	1037	0			75
							1152	9									
11	17340	X	13091	-0-	-4249	-0-	296	1	11665	3	Y	1026	1044	0			57
							1	4	1129	9							
12	17918	X	12751	-0-	-5167	-0-	269	1	11361	3	Y	1019	1021	0			55
							1121	9									

TOTAL GAS PROD: 189,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	21297	X	4227	-0-	-17070	-0-	72	1	2909	3	Y	1133	1169	0			42
							1246	9									
02	17612	X	13076	-0-	-4536	-0-	213	1	10115	3	Y	2497	2382	0	28	8	129
							1	4	2747	9							
03	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	195	1	22645	3	Y	3289	3244	0			174
							3618	9									
04	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	411	1	19932	3	Y	2344	2409	0			109
							1	4	2578	9							
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	346	1	17228	3	Y	1935	1965	0			79
							1	4	2129	9							
06	20940	X	19888	-0-	-1052	-0-	480	1	17354	3	Y	1867	1812	0	1	8	133
							2054	9									
07	26443	X	18570	-0-	-7873	-0-	478	1	16267	3	Y	1659	1680	0			112
							1825	9									
08	26443	X	17432	-0-	-9011	-0-	449	1	15048	3	Y	1759	1767	0			104
							1935	9									
09	22920	X	16802	-0-	-6118	-0-	352	1	14669	3	Y	1619	1624	0			99
							1781	9									
10	20553	X	15429	-0-	-5124	-0-	313	1	13447	3	Y	1517	1507	0			109
							1669	9									
11	19890	X	13151	-0-	-6739	-0-	284	1	11225	3	Y	1492	1518	0			83
							1	4	1641	9							
12	18569	X	13147	-0-	-5422	-0-	260	1	10978	3	Y	1735	1725	0			93
							1909	9									

TOTAL GAS PROD: 200,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,846

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	12121	X	7965	-0-	-4156	-0-	435	1	6709	3	Y	746	677	0	23	1	68
							821	9					3	3			
02	8736	X	7823	-0-	-913	-0-	525	1	6717	3	Y	528	355	0	206	1	35
							581	9									
03	8680	X	7309	-0-	-1371	-0-	500	1	6436	3	Y	339	351	0			23
							373	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	472	1	6856	3	Y	1147	1089	0			81
							1262	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	526	1	7272	3	Y	848	872	0			57
							933	9									
06	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	304	1	5658	3	Y	727	741	0			43
							800	9									
07	8866	X	1626	-0-	-7240	-0-	55	1	1028	3	Y	494	508	0			29
							543	9									
08	8866	X	1004	-0-	-7862	-0-	24	1	512	3	Y	425	418	0			36
							468	9									
09	8580	X	44	-0-	-8536	-0-	1	1	24	3	Y	17	52	0			1
							19	9									
10	8742	X	228	-0-	-8514	-0-	11	3	217	9	Y	197	188	0			10
11	6750	X	1779	-0-	-4971	-0-	41	1	1176	3	Y	511	477	0			44
							562	9									
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	730	730	0			44
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 54,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

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	13764	X	8823	-0-	-4941	-0-	426	1	6560	3	Y	1670	1516	0	50	1	152
							1837	9					6	3			
02	11956	X	10157	-0-	-1799	-0-	614	1	7858	3	Y	1532	1031	0	553	1	100
							1685	9									
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	811	1	10436	3	Y	1583	1578	0			105
							1741	9									
04	11730	X	10738	-0-	-992	-0-	508	1	7383	3	Y	2588	2509	0			184
							2847	9									
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	609	1	8431	3	Y	1957	2009	0			132
							2153	9									
06	12570	X	10617	-0-	-1953	-0-	428	1	7944	3	Y	2041	2052	0			121
							2245	9									
07	12989	X	9317	-0-	-3672	-0-	359	1	6726	3	Y	2029	2029	0			121
							2232	9									
08	12989	X	5259	-0-	-7730	-0-	176	1	3750	3	Y	1212	1230	0			103
							1333	9									
09	10830	X	1033	-0-	-9797	-0-	28	1	669	3	Y	305	391	0			17
							336	9									
10	11191	X	828	-0-	-10363	-0-	28	1	783	3	Y	15	31	0			1
							17	9									
11	10620	X	430	-0-	-10190	-0-	14	1	406	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	9331	X	619	-0-	-8712	-0-	22	1	583	3	Y	13	12	0	1	8	1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 82,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,954

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

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	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	381	1	5855	3	Y	1073	974	0	35	1	98
							1180	9					4	3			
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	360	1	4588	3	Y	1008	679	0	361	1	66
							1109	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	368	1	4738	3	Y	996	996	0			66
							1096	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	429	1	6225	3	Y	1184	1166	0			84
							1302	9									
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	422	1	5839	3	Y	626	668	0			42
							689	9									
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	321	1	5973	3	Y	750	748	0			44
							825	9									
07	8215	X	4299	-0-	-3916	-0-	169	1	3171	3	Y	872	864	0			52
							959	9									
08	8215	X	3936	-0-	-4279	-0-	139	1	2950	3	Y	770	757	0			65
							847	9									
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	258	1	6337	3	Y	1262	1258	0			69
							1388	9									
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	256	1	7092	3	Y	902	926	0			45
							992	9									
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	260	1	7458	3	Y	264	286	0			23
							290	9									
*12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	300	1	7683	3	Y	383	383	0			23
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 82,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	3870	-0-	-4686	-0-	172	1	2664	3	Y	940	854	0	30	1	85
							1034	9					3	3			
02	7728	X	3806	-0-	-3922	-0-	234	1	2986	3	Y	533	358	0	225	1	35
							586	9									
03	8153	X	2573	-0-	-5580	-0-	185	1	2388	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	7890	X	2414	-0-	-5476	-0-	156	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	506	1	7007	3	Y	485	452	0			33
							534	9									
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	411	1	7635	3	Y	1020	993	0			60
							1122	9									
07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	455	1	8514	3	Y	459	492	0			27
							505	9									
08	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	462	1	9787	3	Y	877	830	0			74
							965	9									
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	442	1	10814	3	Y	547	591	0			30
							602	9									
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	307	1	8538	3	Y	143	166	0			7
							157	9									
11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	291	1	8327	3	Y	388	362	0			33
							427	9									
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	337	1	8669	3	Y	192	213	0			12
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 89,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,584

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. (I) GAS LIFT(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	10708	-0-	-3273	-0-	559	1	8623	3	Y	1387	1259	0	46	1	126
							1526	9					5	3			
02	12628	X	7519	-0-	-5109	-0-	446	1	5707	3	Y	1242	836	0	451	1	81
							1366	9									
03	12865	X	8474	-0-	-4391	-0-	515	1	6627	3	Y	1211	1211	0			81
							1332	9									
04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	688	1	10003	3	Y	2448	2355	0			174
							2693	9									
05	12121	X	9235	-0-	-2886	-0-	512	1	7091	3	Y	1484	1558	0			100
							1632	9									
06	10350	X	7154	-0-	-3196	-0-	300	1	5583	3	Y	1155	1187	0			68
							1271	9									
07	13826	X	4047	-0-	-9779	-0-	174	1	3258	3	Y	559	594	0			33
							615	9									
08	13826	X	2530	-0-	-11296	-0-	114	1	2401	3	Y	14	46	0			1
							15	9									
09	13380	X	2814	-0-	-10566	-0-	111	1	2703	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	9238	X	875	-0-	-8363	-0-	31	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	2	-0-	-7138	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	35557	X	31074	-0-		-4483		-0-	63	1	25913	3	Y	4604	4604	0			46
									34	4	5064	9							
02	32116	X	27655	-0-		-4461		-0-	60	1	23101	3	Y	4074	4049	0			71
									13	4	4481	9							
03	35557	X	29456	-0-		-6101		-0-	79	1	24514	3	Y	4414	4419	0			66
									8	4	4855	9							
04	34410	X	28619	-0-		-5791		-0-	88	1	24361	3	Y	3777	3775	0			68
									15	4	4155	9							
05	34999	X	28439	-0-		-6560		-0-	80	1	24063	3	Y	3896	3897	0			67
									10	4	4286	9							
06	30060	X	25572	-0-		-4488		-0-	80	1	21611	3	Y	3517	3474	0	45	8	65
									12	4	3869	9							
07	30628	X	27069	-0-		-3559		-0-	100	1	22781	3	Y	3807	3810	0			62
									4188	9									
08	29574	X	24861	-0-		-4713		-0-	93	1	21043	3	Y	3386	3397	0			51
									3725	9									
09	28620	X	24252	-0-		-4368		-0-	83	1	20484	3	Y	3350	3344	0			57
									3685	9									
10	28427	X	24946	-0-		-3481		-0-	85	1	21011	3	Y	3499	3494	0			62
									1	4	3849	9							
11	26190	X	21928	-0-		-4262		-0-	71	1	18532	3	Y	3021	3029	0			54
									2	4	3323	9							
*12	30749	X	30749	-0-		-0-		-0-	94	1	26921	3	Y	3392	3395	0			51
									3	4	3731	9							

TOTAL GAS PROD: 324,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,737

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	36549	X	29921	-0-		-6628		-0-	61	1	25205	3	Y	4202	4210	0			42
									33	4	4622	9							
02	33012	X	25981	-0-		-7031		-0-	57	1	21982	3	Y	3573	3552	0			63
									12	4	3930	9							
03	36549	X	28239	-0-		-8310		-0-	77	1	24028	3	Y	3751	3758	0			56
									8	4	4126	9							
04	35370	X	26171	-0-		-9199		-0-	81	1	22379	3	Y	3361	3357	0			60
									14	4	3697	9							
05	32705	X	26306	-0-		-6399		-0-	75	1	22636	3	Y	3260	3264	0			56
									9	4	3586	9							
06	28950	X	23887	-0-		-5063		-0-	76	1	20578	3	Y	2928	2886	0	44	8	54
									12	4	3221	9							
07	28768	X	24841	-0-		-3927		-0-	94	1	21509	3	Y	2944	2950	0			48
									3238	9									
08	28241	X	23931	-0-		-4310		-0-	91	1	20585	3	Y	2959	2963	0			44
									3255	9									
09	26160	X	22566	-0-		-3594		-0-	78	1	19464	3	Y	2749	2746	0			47
									3024	9									
10	26319	X	23074	-0-		-3245		-0-	80	1	19803	3	Y	2900	2896	0			51
									1	4	3190	9							
11	24030	X	21547	-0-		-2483		-0-	72	1	18686	3	Y	2534	2540	0			45
									2	4	2787	9							
*12	31297	X	31297	-0-		-0-		-0-	94	1	26914	3	Y	3896	3883	0			58
									3	4	4286	9							

TOTAL GAS PROD: 307,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18228	X	2130	-0-	-16098	-0-	58	1	1860	3	Y	192	192	1			19
							1	4	211	9							
02	15820	X	6247	-0-	-9573	-0-	110	1	6098	3	Y	28	17	0	27	1	3
							8	4	31	9							
03	13578	X	3099	-0-	-10479	-0-	32	1	3044	3	Y	2	2	0	3	1	-0-
							21	4	2	9							
04	10710	X	5504	-0-	-5206	-0-	59	1	5440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6913	X	5441	-0-	-1472	-0-	70	1	5354	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	6690	X	2030	-0-	-4660	-0-	24	1	2003	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	108	1	7466	3	Y	892	871	0			21
							1	4	981	9							
10	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	128	1	9329	3	Y	1689	1682	0			28
							1858	9									
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	92	1	7047	3	Y	1125	1129	0			24
							2	4	1238	9							
12	7998	X	6984	-0-	-1014	-0-	83	1	6118	3	Y	708	722	0			10
							4	4	779	9							

TOTAL GAS PROD: 59,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	175	1	8947	3	Y	105	106	0			7
							12	4	116	9							
02	8848	X	7459	-0-	-1389	-0-	104	1	7109	3	Y	218	207	0			18
							6	4	240	9							
03	9765	X	7070	-0-	-2695	-0-	91	1	6467	3	Y	465	449	0			34
							512	9									
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	Y	470	469	0			35
							3	4	517	9							
05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	72	1	15586	3	Y	698	695	0			38
							5	4	768	9							
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	44	1	13582	3	Y	635	625	0			48
							6	4	699	9							
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	40	1	13040	3	Y	511	530	0			29
							562	9									
08	16430	X	13856	-0-	-2574	-0-	48	1	13338	3	Y	426	430	0			25
							1	4	469	9							
09	15900	X	12927	-0-	-2973	-0-	50	1	12382	3	Y	449	434	0			40
							1	4	494	9							
10	16430	X	12864	-0-	-3566	-0-	47	1	12230	3	Y	533	533	0			40
							1	4	586	9							
11	14340	X	8541	-0-	-5799	-0-	28	1	7992	3	Y	473	470	0			43
							1	4	520	9							
12	13857	X	6362	-0-	-7495	-0-	25	1	5906	3	Y	391	407	0			27
							1	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 133,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14012	X	4586	-0-	-9426	-0-	24 45	1 9	4517	3	Y	41	100	1	27	8	-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	42	42	8			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	26	26	8			-0-
05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	64 1125	1 9	10340	3	Y	1023	994	0	21	8	8
06	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	54 1210	1 9	10088	3	Y	1100	1045	0	55	8	8
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	43 1287	1 9	6987	3	Y	1170	1117	0	45	8	16
08	11532	X	5297	-0-	-6235	-0-	22 1174	1 9	4101	3	Y	1067	1055	0	11	8	17
09	11340	X	7808	-0-	-3532	-0-	36 1130	1 9	6642	3	Y	1027	941	0	88	8	15
10	11718	X	6383	-0-	-5335	-0-	32 1036	1 9	5315	3	Y	942	946	0			11
11	11340	X	7313	-0-	-4027	-0-	30 1008	1 9	6275	3	Y	916	876	0	41	8	10
12	8308	X	4918	-0-	-3390	-0-	26 1075	1 9	3817	3	Y	977	895	0	80	8	12

TOTAL GAS PROD: 67,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,331

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	3210	-0-	-12724	-0-	17 37	1 9	3156	3	Y	34	63	1	25	8	-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12400	X	11866	-0-	-534	-0-	69 593	1 9	11204	3	Y	539	535	0			4
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	68 626	1 9	12831	3	Y	569	569	0			4
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	54 975	1 9	8633	3	Y	886	865	0	13	8	12
08	11873	X	5642	-0-	-6231	-0-	24 1183	1 9	4435	3	Y	1075	1070	0			17
09	13530	X	8491	-0-	-5039	-0-	40 1029	1 9	7422	3	Y	935	937	0			15
10	13981	X	6501	-0-	-7480	-0-	34 1015	1 9	5452	3	Y	923	927	0			11
11	13530	X	11849	-0-	-1681	-0-	52 906	1 9	10891	3	Y	824	825	0			10
12	9672	X	6354	-0-	-3318	-0-	36 969	1 9	5349	3	Y	881	855	0	25	8	11

TOTAL GAS PROD: 77,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	4710	-0-	-14975	-0-	25	1	4641	3	Y	40	98	1	25	8	-0-
							44	9									
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					Y	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
05	13051	X	9871	-0-	-3180	-0-	54	1	8924	3	Y	812	805	0			7
							893	9									
06	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	64	1	12094	3	Y	926	926	0			7
							1019	9									
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	51	1	8167	3	Y	1014	1007	0			14
							1115	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	916	915	0			15
09	13170	X	8661	-0-	-4509	-0-	41	1	7649	3	Y	883	884	0			14
							971	9									
10	13609	X	6490	-0-	-7119	-0-	34	1	5491	3	Y	877	880	0			11
							965	9									
11	13170	X	7049	-0-	-6121	-0-	28	1	6144	3	Y	797	799	0			9
							877	9									
12	9331	X	4923	-0-	-4408	-0-	27	1	3909	3	Y	897	869	0	25	8	12
							987	9									

TOTAL GAS PROD: 64,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	35	70	1	25	8	-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
04	6630	X	495	-0-	-6135	-0-	2	1	465	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
05	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	32	1	5192	3	Y	468	464	0			4
							515	9									
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	47	1	8857	3	Y	620	619	0			5
							682	9									
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	9	1	1487	3	Y	730	725	0			10
							803	9									
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	736	734	0			12
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	644	646	0			10
10	6448	X	3907	-0-	-2541	-0-	20	1	3151	3	Y	669	671	0			8
							736	9									
11	6240	X	4488	-0-	-1752	-0-	18	1	3843	3	Y	570	571	0			7
							627	9									
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	29	1	4276	3	Y	589	563	0	25	8	8
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

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	17391	X	364	-0-	-17027	-0-	1	1	220	3	Y	130	163	1	25	8	-0-
							143	9									
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	8073	-0-	-6032	-0-	44	1	7239	3	Y	718	712	0			6
							790	9									
06	13650	X	8957	-0-	-4693	-0-	42	1	8077	3	Y	762	762	0			6
							838	9									
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	36	1	5753	3	Y	776	771	0			11
							854	9									
08	8060	X	6906	-0-	-1154	-0-	32	1	5999	3	Y	795	793	0			13
							875	9									
09	8970	X	4674	-0-	-4296	-0-	21	1	3816	3	Y	761	762	0			12
							837	9									
10	9269	X	4436	-0-	-4833	-0-	22	1	3613	3	Y	728	731	0			9
							801	9									
11	8970	X	5825	-0-	-3145	-0-	24	1	5030	3	Y	701	702	0			8
							771	9									
12	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	31	1	4666	3	Y	764	737	0	25	8	10
							840	9									

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

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	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	30	34	1	25	8	-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	305	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	335	0			3
07	3100	N	4982	-0-	1882	1882	27	1	4408	3	Y	497	493	0			7
							547	9									
08	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	99	104	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	113	0			2
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	785	778	0			9
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	402	406	0			5
12	1302	X	574	-0-	-728	-0-	3	1	436	3	Y	123	83	0	44	8	1
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5578	X	5578	-0-		-0-	-0-	296	1	4568	3	Y	649	591	0	39	1	59
								714	9					2	3			
02	7700	X	2947	-0-		-4753	-0-	162	1	2080	3	Y	641	431	0	227	1	42
								705	9									
03	9300	X	3995	-0-		-5305	-0-	237	1	3046	3	Y	647	646	0			43
								712	9									
04	9000	X	6214	-0-		-2786	-0-	328	1	4764	3	Y	1020	991	0			72
								1122	9									
05	9300	X	2800	-0-		-6500	-0-	135	1	1867	3	Y	725	748	0			49
								798	9									
06	5400	X	2572	-0-		-2828	-0-	110	1	2037	3	Y	386	412	0			23
								425	9									
07	6417	X	5294	-0-		-1123	-0-	213	1	4003	3	Y	980	945	0			58
								1078	9									
08	6417	X	5057	-0-		-1360	-0-	135	1	2859	3	Y	1875	1774	0			159
								2063	9									
09	6210	X	5630	-0-		-580	-0-	159	1	3907	3	Y	1422	1503	0			78
								1564	9									
10	5301	X	5093	-0-		-208	-0-	128	1	3568	3	Y	1270	1285	0			63
								1397	9									
11	5130	X	4405	-0-		-725	-0-	96	1	2747	3	Y	1420	1362	0			121
								1562	9									
12	5828	X	4919	-0-		-909	-0-	126	1	3219	3	Y	1431	1466	0			86
								1574	9									

TOTAL GAS PROD: 54,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,466

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	13547	X	10720	-0-		-2827	-0-	553	1	8532	3	Y	1486	1350	0	53	1	135
								1635	9					5	3			
02	11340	X	5050	-0-		-6290	-0-	252	1	3214	3	Y	1440	969	0	512	1	94
								1584	9									
03	11346	X	5121	-0-		-6225	-0-	245	1	3153	3	Y	1566	1556	0			104
								1723	9									
04	10980	X	3911	-0-		-7069	-0-	252	1	3659	3	Y	-0-	104	0			-0-
05	10912	X	2601	-0-		-8311	-0-	176	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8466	-0-		-1914	-0-	381	1	7064	3	Y	928	873	0			55
								1021	9									
07	8601	X	8601	-0-		-0-	-0-	389	1	7278	3	Y	849	853	0			51
								934	9									
08	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	322	1	6842	3	Y	363	383	0			31
								399	9									
09	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	217	1	5340	3	Y	339	351	0			19
								373	9									
10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	149	1	4138	3	Y	127	140	0			6
								140	9									
11	2671	X	2671	-0-		-0-	-0-	90	1	2581	3	Y	-0-	6	0			-0-
12	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10385	X	8228	-0-		-2157		-0-	46 1132	1 9	7050	3	Y	1029	1031	0			53
02	9156	X	7007	-0-		-2149		-0-	46 906	1 9	6055	3	Y	824	830	0			47
03	9951	X	7706	-0-		-2245		-0-	55 875	1 9	6776	3	Y	795	797	0			45
04	9030	X	6493	-0-		-2537		-0-	45 772	1 9	5676	3	Y	702	699	0			48
05	8215	X	6512	-0-		-1703		-0-	40 758	1 9	5714	3	Y	689	703	0			34
06	7950	X	5575	-0-		-2375		-0-	38 750	1 9	4787	3	Y	682	669	0			47
07	7750	X	6370	-0-		-1380		-0-	63 803	1 9	5504	3	Y	730	739	0			38
08	7719	X	3314	-0-		-4405		-0-	29 505	1 9	2780	3	Y	459	462	0			35
09	11720	X	11720	-0-		-0-		-0-	102 644	1 9	10974	3	Y	585	577	0			43
10	19180	X	19180	-0-		-0-		-0-	158 667	1 9	18355	3	Y	606	594	0			55
11	11010	X	11010	-0-		-0-		-0-	153 628	1 9	10229	3	Y	571	527	0	80	1	19
12	10199	X	9019	-0-		-1180		-0-	77 704	1 9	8238	3	Y	640	586	0	25	8	48

TOTAL GAS PROD: 102,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

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	24614	X	13421	-0-		-11193		-0-	77 1	1 4	11042 2301	3 9	Y	2092	2048	0	39	8	51
02	22232	X	13289	-0-		-8943		-0-	77 2395	1 9	10817	3	Y	2177	2142	0	7	8	79
03	24614	X	16680	-0-		-7934		-0-	90 2817	1 9	13773	3	Y	2561	2576	0			64
04	15930	X	15930	-0-		-0-		-0-	81 7	1 4	13159 2683	3 9	Y	2439	2429	0			74
05	17033	X	17033	-0-		-0-		-0-	83 3	1 4	14108 2839	3 9	Y	2581	2583	0	3	8	69
06	16361	X	16361	-0-		-0-		-0-	83 2683	1 9	13595	3	Y	2439	2433	0			75
07	17634	X	17634	-0-		-0-		-0-	79 2864	1 9	14691	3	Y	2604	2606	0	4	8	69
08	17019	X	16965	-0-		-54		-0-	81 2769	1 9	14115	3	Y	2517	2531	0			55
09	16470	X	16390	-0-		-80		-0-	79 2760	1 9	13551	3	Y	2509	2476	0	2	8	86
10	17639	X	16988	-0-		-651		-0-	87 2765	1 9	14136	3	Y	2514	2500	0			100
11	17070	X	16140	-0-		-930		-0-	86 2544	1 9	13510	3	Y	2313	2322	0			91
12	17639	X	17118	-0-		-521		-0-	90 5	1 4	14248 2775	3 9	Y	2523	2551	0			63

TOTAL GAS PROD: 193,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	15892	-0-	-5002	-0-	92	1	13229	3	Y	2336	2330	0			58
							1	4	2570	9							
02	18872	X	14787	-0-	-4085	-0-	87	1	12296	3	Y	2185	2164	0			79
							2404	9									
03	20894	X	16563	-0-	-4331	-0-	91	1	13799	3	Y	2430	2448	0			61
							2673	9									
04	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	89	1	14423	3	Y	2393	2381	0			73
							7	4	2632	9							
05	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	89	1	15069	3	Y	2487	2494	0			66
							3	4	2736	9							
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	88	1	14246	3	Y	2303	2298	0			71
							2533	9									
07	17732	X	17258	-0-	-474	-0-	79	1	14558	3	Y	2383	2390	0			64
							2621	9									
08	17887	X	17046	-0-	-841	-0-	83	1	14411	3	Y	2320	2333	0			51
							2552	9									
09	17310	X	16004	-0-	-1306	-0-	78	1	13432	3	Y	2267	2240	0			78
							2494	9									
10	17887	X	16496	-0-	-1391	-0-	86	1	13923	3	Y	2261	2249	0			90
							2487	9									
11	16860	X	15023	-0-	-1837	-0-	81	1	12683	3	Y	2054	2063	0			81
							2259	9									
12	17267	X	15600	-0-	-1667	-0-	83	1	13125	3	Y	2171	2198	0			54
							4	4	2388	9							

TOTAL GAS PROD: 196,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,590

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	21048	-0-	-1024	-0-	121	1	17528	3	Y	3088	3067	0	1	8	77
							2	4	3397	9							
02	19936	X	18213	-0-	-1723	-0-	107	1	15099	3	Y	2734	2712	0			99
							3007	9									
03	22072	X	20154	-0-	-1918	-0-	110	1	16726	3	Y	3016	3039	0			76
							3318	9									
04	20370	X	19411	-0-	-959	-0-	100	1	16303	3	Y	2727	2720	0			83
							8	4	3000	9							
05	21049	X	20029	-0-	-1020	-0-	100	1	16806	3	Y	2836	2843	0			76
							3	4	3120	9							
06	20370	X	18594	-0-	-1776	-0-	96	1	15697	3	Y	2546	2544	0			78
							2801	9									
07	20150	X	19067	-0-	-1083	-0-	87	1	16048	3	Y	2665	2672	0			71
							2932	9									
08	20150	X	18448	-0-	-1702	-0-	90	1	15539	3	Y	2563	2578	0			56
							2819	9									
09	19410	X	17613	-0-	-1797	-0-	86	1	14829	3	Y	2453	2425	0			84
							2698	9									
10	20026	X	17607	-0-	-2419	-0-	91	1	14820	3	Y	2451	2438	0			97
							2696	9									
11	18600	X	16482	-0-	-2118	-0-	89	1	13864	3	Y	2299	2305	0			91
							2529	9									
12	19065	X	17005	-0-	-2060	-0-	91	1	14254	3	Y	2414	2445	0			60
							5	4	2655	9							

TOTAL GAS PROD: 223,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	22079	-0-		-117		-0-	128	1	18488	3	Y	3146	3130	0			79
									2	4	3461	9							
02	20048	X	19102	-0-		-946		-0-	112	1	15900	3	Y	2809	2784	0	2	8	102
									3090	9									
03	22196	X	20499	-0-		-1697		-0-	112	1	17076	3	Y	3010	3037	0			75
									3311	9									
04	21480	X	18195	-0-		-3285		-0-	93	1	15109	3	Y	2714	2707	0			82
									8	4	2985	9							
05	22072	X	19213	-0-		-2859		-0-	95	1	16039	3	Y	2796	2803	0	1	8	74
									3	4	3076	9							
06	21360	X	17969	-0-		-3391		-0-	93	1	15076	3	Y	2545	2538	0	3	8	78
									2800	9									
07	21142	X	18767	-0-		-2375		-0-	85	1	15744	3	Y	2671	2678	0			71
									2938	9									
08	20491	X	18117	-0-		-2374		-0-	87	1	15159	3	Y	2610	2619	0	5	8	57
									2871	9									
09	18600	X	17159	-0-		-1441		-0-	83	1	14295	3	Y	2528	2498	0			87
									2781	9									
10	19220	X	17349	-0-		-1871		-0-	89	1	14511	3	Y	2499	2487	0			99
									2749	9									
11	18150	X	15940	-0-		-2210		-0-	85	1	13315	3	Y	2309	2317	0			91
									2540	9									
12	18755	X	16256	-0-		-2499		-0-	85	1	13429	3	Y	2489	2516	0	2	8	62
									4	4	2738	9							

TOTAL GAS PROD: 220,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,126

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. 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	32158	X	32158	-0-		-0-		-0-	185	1	26710	3	Y	4783	4775	0			120
									2	4	5261	9							
02	27407	X	27407	-0-		-0-		-0-	161	1	22771	3	Y	4068	4040	0			148
									4475	9									
03	30132	X	28725	-0-		-1407		-0-	157	1	23812	3	Y	4324	4364	0			108
									4756	9									
04	29160	X	26781	-0-		-2379		-0-	138	1	22511	3	Y	3745	3739	0			114
									12	4	4120	9							
05	30132	X	27603	-0-		-2529		-0-	136	1	23120	3	Y	3947	3956	0			105
									5	4	4342	9							
06	29160	X	25818	-0-		-3342		-0-	134	1	21784	3	Y	3545	3541	0			109
									3900	9									
07	28923	X	26253	-0-		-2670		-0-	119	1	22036	3	Y	3725	3735	0			99
									4098	9									
08	28737	X	25252	-0-		-3485		-0-	122	1	21259	3	Y	3519	3540	0			78
									3871	9									
09	26790	X	23917	-0-		-2873		-0-	116	1	20076	3	Y	3386	3348	0			116
									3725	9									
10	27590	X	23747	-0-		-3843		-0-	123	1	19932	3	Y	3356	3339	0			133
									3692	9									
11	25830	X	21812	-0-		-4018		-0-	117	1	18290	3	Y	3095	3106	0			122
									3405	9									
12	26257	X	23346	-0-		-2911		-0-	125	1	19630	3	Y	3259	3300	0			81
									6	4	3585	9							

TOTAL GAS PROD: 312,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18693	X	13775	-0-	-4918	-0-	79	1	11372	3	Y	2112	2061	0	4	8	53
							1	4	2323	9							
02	16884	X	12463	-0-	-4421	-0-	74	1	10433	3	Y	1778	1762	0	5	8	64
							1956	9									
03	18693	X	13841	-0-	-4852	-0-	76	1	11493	3	Y	2065	2077	0			52
							2272	9									
04	18090	X	13532	-0-	-4558	-0-	69	1	11292	3	Y	1968	1960	0			60
							6	4	2165	9							
05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	70	1	11893	3	Y	2051	2056	0			55
							2	4	2256	9							
06	13380	X	13250	-0-	-130	-0-	68	1	11062	3	Y	1927	1923	0			59
							2120	9									
07	13981	X	13886	-0-	-95	-0-	63	1	11612	3	Y	2010	2015	0			54
							2211	9									
08	14229	X	13653	-0-	-576	-0-	66	1	11442	3	Y	1950	1961	0			43
							2145	9									
09	13770	X	12841	-0-	-929	-0-	62	1	10693	3	Y	1896	1872	0	2	8	65
							2086	9									
10	14229	X	12963	-0-	-1266	-0-	67	1	10841	3	Y	1868	1859	0			74
							2055	9									
11	13440	X	12108	-0-	-1332	-0-	65	1	10144	3	Y	1726	1732	0			68
							1899	9									
12	13888	X	12410	-0-	-1478	-0-	66	1	10361	3	Y	1800	1823	0			45
							3	4	1980	9							

TOTAL GAS PROD: 158,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,151

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	19964	X	9272	-0-	-10692	-0-	55	1	7854	3	Y	1238	1210	0			31
							1	4	1362	9							
02	18032	X	10483	-0-	-7549	-0-	61	1	8651	3	Y	1610	1583	0			58
							1771	9									
03	19964	X	11987	-0-	-7977	-0-	65	1	9839	3	Y	1894	1905	0			47
							2083	9									
04	19320	X	11181	-0-	-8139	-0-	56	1	9177	3	Y	1766	1759	0			54
							5	4	1943	9							
05	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	59	1	10074	3	Y	1912	1915	0			51
							2	4	2103	9							
06	11610	X	11536	-0-	-74	-0-	58	1	9540	3	Y	1762	1759	0			54
							1938	9									
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	52	1	9627	3	Y	1896	1899	0			51
							2086	9									
08	11997	X	11844	-0-	-153	-0-	56	1	9713	3	Y	1886	1895	0			42
							2075	9									
09	11610	X	11478	-0-	-132	-0-	54	1	9375	3	Y	1863	1841	0			64
							2049	9									
10	11997	X	11760	-0-	-237	-0-	59	1	9565	3	Y	1942	1929	0			77
							2136	9									
11	11550	X	10992	-0-	-558	-0-	57	1	9006	3	Y	1754	1762	0			69
							1929	9									
12	11873	X	11463	-0-	-410	-0-	59	1	9373	3	Y	1844	1867	0			46
							3	4	2028	9							

TOTAL GAS PROD: 135,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	32614	-0-	-1486	-0-	64	1	26459	3	Y	5505	5502	0			55
							35	4	6056	9							
02	30800	X	28437	-0-	-2363	-0-	61	1	23134	3	Y	4754	4726	0			83
							13	4	5229	9							
03	34100	X	31697	-0-	-2403	-0-	85	1	26507	3	Y	4634	4647	0			70
							8	4	5097	9							
04	33000	X	29467	-0-	-3533	-0-	88	1	24605	3	Y	4326	4318	0			78
							15	4	4759	9							
05	34038	X	29122	-0-	-4916	-0-	80	1	24069	3	Y	4512	4512	0			78
							10	4	4963	9							
06	31560	X	27198	-0-	-4362	-0-	84	1	22649	3	Y	4047	4005	0	45	8	75
							13	4	4452	9							
07	31682	X	28509	-0-	-3173	-0-	104	1	23609	3	Y	4360	4364	0			71
							4796	9									
08	31682	X	27778	-0-	-3904	-0-	102	1	23144	3	Y	4119	4128	0			62
							1	4	4531	9							
09	29460	X	25900	-0-	-3560	-0-	86	1	21522	3	Y	3902	3897	0	1	8	66
							4292	9									
10	29109	X	26296	-0-	-2813	-0-	88	1	21730	3	Y	4070	4064	0			72
							1	4	4477	9							
11	27600	X	23506	-0-	-4094	-0-	75	1	19380	3	Y	3681	3688	0			65
							2	4	4049	9							
*12	32171	X	32171	-0-	-0-	-0-	94	1	26964	3	Y	4645	4641	0			69
							3	4	5110	9							

TOTAL GAS PROD: 342,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,555

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	15438	X	12857	-0-	-2581	-0-	75	1	11511	3	Y	1155	1159	0			60
							1271	9									
02	15680	X	9563	-0-	-6117	-0-	64	1	8423	3	Y	978	982	0			56
							1076	9									
03	17360	X	8440	-0-	-8920	-0-	59	1	7345	3	Y	942	944	0			54
							1036	9									
04	16800	X	10084	-0-	-6716	-0-	70	1	9043	3	Y	883	877	0			60
							971	9									
05	14415	X	10506	-0-	-3909	-0-	66	1	9559	3	Y	801	821	0			40
							881	9									
06	12450	X	9436	-0-	-3014	-0-	68	1	8526	3	Y	765	752	0			53
							842	9									
07	10602	X	8617	-0-	-1985	-0-	88	1	7733	3	Y	724	739	0			38
							796	9									
08	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	84	1	8015	3	Y	685	671	0			52
							754	9									
09	10170	X	8130	-0-	-2040	-0-	68	1	7349	3	Y	648	653	0			47
							713	9									
10	10509	X	9619	-0-	-890	-0-	74	1	8544	3	Y	910	874	0			83
							1001	9									
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	128	1	8519	3	Y	896	827	0	122	1	30
							986	9									
12	8866	X	8558	-0-	-308	-0-	72	1	7671	3	Y	741	697	0	18	8	56
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 114,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11650	-0-		-1525		-0-		67 1272	1 9	10311	3	Y	1156	1158	0			60
02	12964	X	10225	-0-		-2739		-0-		68 1059	1 9	9098	3	Y	963	968	0			55
03	14353	X	9764	-0-		-4589		-0-		70 1026	1 9	8668	3	Y	933	935	0			53
04	13890	X	9349	-0-		-4541		-0-		65 1021	1 9	8263	3	Y	928	918	0			63
05	12276	X	9540	-0-		-2736		-0-		60 924	1 9	8556	3	Y	840	861	0			42
06	11280	X	9116	-0-		-2164		-0-		66 909	1 9	8141	3	Y	826	811	0			57
07	11222	X	8474	-0-		-2748		-0-		85 928	1 9	7461	3	Y	844	857	0			44
08	9765	X	7614	-0-		-2151		-0-		71 757	1 9	6786	3	Y	688	680	0			52
09	9360	X	7514	-0-		-1846		-0-		63 662	1 9	6789	3	Y	602	610	0			44
10	9548	X	7586	-0-		-1962		-0-		59 699	1 9	6828	3	Y	635	621	0			58
11	9120	X	6800	-0-		-2320		-0-		91 695	1 9	6014	3	Y	632	584	0	85	1	21
12	8463	X	7905	-0-		-558		-0-		66 810	1 9	7029	3	Y	736	700	0			57

TOTAL GAS PROD: 105,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,783

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. 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	31744	X	22280	-0-		-9464		-0-		48 26	1 4	19558 2648	3 9	Y	2407	2408	0			24
02	24612	X	19599	-0-		-5013		-0-		44 9	1 4	16986 2560	3 9	Y	2327	2310	0			41
03	27249	X	20726	-0-		-6523		-0-		59 6	1 4	18250 2411	3 9	Y	2192	2200	0			33
04	25920	X	19155	-0-		-6765		-0-		61 11	1 4	16798 2285	3 9	Y	2077	2073	0			37
05	24056	X	18975	-0-		-5081		-0-		54 7	1 4	16658 2256	3 9	Y	2051	2053	0			35
06	21570	X	17424	-0-		-4146		-0-		57 9	1 4	15325 2033	3 9	Y	1848	1848	0			35
07	21700	X	18764	-0-		-2936		-0-		72 2219	1 9	16473	3	Y	2017	2019	0			33
08	20739	X	17688	-0-		-3051		-0-		69 2030	1 9	15589	3	Y	1845	1850	0			28
09	19170	X	16780	-0-		-2390		-0-		60 1892	1 9	14828	3	Y	1720	1719	0			29
10	18972	X	16448	-0-		-2524		-0-		58 1	1 4	14462 1927	3 9	Y	1752	1750	0			31
11	18150	X	15109	-0-		-3041		-0-		52 2	1 4	13343 1712	3 9	Y	1556	1559	0			28
12	18755	X	15556	-0-		-3199		-0-		48 2	1 4	13573 1933	3 9	Y	1757	1759	0			26

TOTAL GAS PROD: 218,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	33914	X	29471	-0-		-4443		-0-		62	1	25615	3	Y	3418	3417	0			34
										34	4	3760	9							
02	30492	X	25290	-0-		-5202		-0-		57	1	21853	3	Y	3062	3038	0	4	8	54
										12	4	3368	9							
03	33759	X	27245	-0-		-6514		-0-		77	1	23990	3	Y	2882	2893	0			43
										8	4	3170	9							
04	31500	X	26286	-0-		-5214		-0-		83	1	23042	3	Y	2861	2850	0	3	8	51
										14	4	3147	9							
05	31248	X	25981	-0-		-5267		-0-		75	1	22814	3	Y	2803	2806	0			48
										9	4	3083	9							
06	28530	X	23687	-0-		-4843		-0-		77	1	20901	3	Y	2452	2437	0	17	8	46
										12	4	2697	9							
07	T. A.		24459	-0-		24459		24459		94	1	21454	3	Y	2646	2649	0			43
										2911	9									
08	T. A.		24047	-0-		24047		48506		93	1	21257	3	Y	2451	2449	0	8	8	37
										1	4	2696	9							
09	T. A.		23145	-0-		23145		71651		83	1	20487	3	Y	2341	2338	0			40
										2575	9									
10	102621	X	30970	-0-		-71651		-0-		115	1	28398	3	Y	2233	2234	0			39
										1	4	2456	9							
11	28385	X	28385	-0-		-0-		-0-		98	1	25476	3	Y	2553	2547	0			45
										3	4	2808	9							
*12	29462	X	29462	-0-		-0-		-0-		93	1	26454	3	Y	2647	2653	0			39
										3	4	2912	9							

TOTAL GAS PROD: 318,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,349

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	36828	X	30420	-0-		-6408		-0-		63	1	25856	3	Y	4061	4059	0			41
										34	4	4467	9							
02	31864	X	25901	-0-		-5963		-0-		57	1	22042	3	Y	3445	3426	0			60
										12	4	3790	9							
03	35278	X	27500	-0-		-7778		-0-		75	1	23583	3	Y	3486	3494	0			52
										7	4	3835	9							
04	32880	X	26967	-0-		-5913		-0-		84	1	23271	3	Y	3270	3263	0			59
										15	4	3597	9							
05	32116	X	26799	-0-		-5317		-0-		77	1	23136	3	Y	3251	3254	0			56
										10	4	3576	9							
06	29430	X	24865	-0-		-4565		-0-		80	1	21603	3	Y	2882	2884	0			54
										12	4	3170	9							
07	28675	X	24887	-0-		-3788		-0-		94	1	21438	3	Y	3050	3054	0			50
										3355	9									
08	27869	X	24846	-0-		-3023		-0-		95	1	21495	3	Y	2959	2965	0			44
										1	4	3255	9							
09	26970	X	23871	-0-		-3099		-0-		83	1	20693	3	Y	2814	2810	0			48
										3095	9									
10	26784	X	24520	-0-		-2264		-0-		85	1	21194	3	Y	2945	2941	0			52
										1	4	3240	9							
11	24870	X	21410	-0-		-3460		-0-		71	1	18441	3	Y	2633	2638	0			47
										2	4	2896	9							
12	24893	X	22290	-0-		-2603		-0-		67	1	18970	3	Y	2955	2958	0			44
										2	4	3251	9							

TOTAL GAS PROD: 304,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	26190	-0-		-4469		-0-	55	1	22799	3	Y	3005	3004	0			30
									30	4	3306	9							
02	27496	X	22542	-0-		-4954		-0-	51	1	19727	3	Y	2503	2489	0			44
									11	4	2753	9							
03	30442	X	23433	-0-		-7009		-0-	66	1	20662	3	Y	2453	2460	0			37
									7	4	2698	9							
04	28290	X	21002	-0-		-7288		-0-	66	1	18367	3	Y	2325	2320	0			42
									11	4	2558	9							
05	26195	X	21399	-0-		-4796		-0-	61	1	18691	3	Y	2399	2400	0			41
									8	4	2639	9							
06	25350	X	20028	-0-		-5322		-0-	65	1	17614	3	Y	2126	2127	0			40
									10	4	2339	9							
07	24955	X	19985	-0-		-4970		-0-	77	1	17467	3	Y	2219	2223	0			36
									2441	9									
08	23436	X	20156	-0-		-3280		-0-	78	1	17682	3	Y	2178	2181	0			33
									2396	9									
09	21000	X	18721	-0-		-2279		-0-	66	1	16334	3	Y	2110	2107	0			36
									2321	9									
10	21390	X	19216	-0-		-2174		-0-	67	1	16787	3	Y	2146	2144	0			38
									1	4	2361	9							
11	20040	X	15935	-0-		-4105		-0-	53	1	13815	3	Y	1877	1882	0			33
									2	4	2065	9							
12	20150	X	17858	-0-		-2292		-0-	55	1	15439	3	Y	2147	2148	0			32
									2	4	2362	9							

TOTAL GAS PROD: 246,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,488

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	14581	-0-		-9103		-0-	314	1	12780	3	Y	1351	1387	0			50
									1	4	1486	9							
02	19208	X	15176	-0-		-4032		-0-	277	1	13189	3	Y	1553	1495	0	28	8	80
									2	4	1708	9							
03	21080	X	18546	-0-		-2534		-0-	144	1	16800	3	Y	1455	1458	0			77
									1	4	1601	9							
04	20190	X	17784	-0-		-2406		-0-	331	1	15982	3	Y	1336	1351	0			62
									1	4	1470	9							
05	16802	X	15561	-0-		-1241		-0-	279	1	13884	3	Y	1270	1280	0			52
									1	4	1397	9							
06	17940	X	14938	-0-		-3002		-0-	365	1	13213	3	Y	1236	1197	0	3	8	88
									1360	9									
07	18538	X	14343	-0-		-4195		-0-	372	1	12652	3	Y	1199	1206	0			81
									1319	9									
08	18538	X	14892	-0-		-3646		-0-	393	1	13170	3	Y	1208	1217	0			72
									1329	9									
09	17790	X	13153	-0-		-4637		-0-	280	1	11655	3	Y	1107	1111	0			68
									1218	9									
10	15562	X	13374	-0-		-2188		-0-	275	1	11817	3	Y	1165	1149	0			84
									1282	9									
11	14940	X	11472	-0-		-3468		-0-	253	1	10004	3	Y	1104	1127	0			61
									1	4	1214	9							
12	14880	X	11293	-0-		-3587		-0-	233	1	9844	3	Y	1105	1107	0			59
									1216	9									

TOTAL GAS PROD: 175,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	9816	-0-	-5281	-0-	215	1	8744	3	Y	778	800	0			29
							1	4	856	9							
02	12600	X	9303	-0-	-3297	-0-	173	1	8209	3	Y	836	795	0	28	8	42
							1	4	920	9							
03	13950	X	7997	-0-	-5953	-0-	61	1	7111	3	Y	750	752	0			40
							825	9									
04	13260	X	10067	-0-	-3193	-0-	188	1	9117	3	Y	693	701	0			32
							762	9									
05	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	193	1	9636	3	Y	724	726	0			30
							796	9									
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	262	1	9461	3	Y	705	684	0	1	8	50
							776	9									
07	10416	X	10110	-0-	-306	-0-	268	1	9103	3	Y	672	677	0			45
							739	9									
08	10633	X	10426	-0-	-207	-0-	282	1	9438	3	Y	642	649	0			38
							706	9									
09	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	244	1	10154	3	Y	854	840	0			52
							939	9									
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	259	1	11129	3	Y	658	663	0			47
							724	9									
11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	263	1	10364	3	Y	652	663	0			36
							717	9									
12	11718	X	11279	-0-	-439	-0-	245	1	10350	3	Y	622	625	0			33
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 124,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	152	1	6167	3	Y	927	949	0			34
							1020	9									
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	226	1	10746	3	Y	1029	983	0	28	8	52
							2	4	1132	9							
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	104	1	12046	3	Y	938	940	0			50
							1032	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	220	1	10648	3	Y	848	859	0			39
							933	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	187	1	9296	3	Y	816	822	0			33
							898	9									
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	286	1	10338	3	Y	782	758	0	1	8	56
							860	9									
07	13392	X	9820	-0-	-3572	-0-	259	1	8828	3	Y	666	677	0			45
							733	9									
08	13175	X	9673	-0-	-3502	-0-	256	1	8550	3	Y	788	786	0			47
							867	9									
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	285	1	11881	3	Y	808	805	0			50
							889	9									
10	11873	X	11265	-0-	-608	-0-	238	1	10201	3	Y	751	747	0			54
							826	9									
11	11490	X	9840	-0-	-1650	-0-	222	1	8758	3	Y	782	793	0			43
							860	9									
12	13485	X	10236	-0-	-3249	-0-	219	1	9244	3	Y	703	708	0			38
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 130,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,838

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	753	-0-	-14282	-0-	4	1	655	3	Y	85	81	1	22	8	-0-
							94	9									
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
04	14550	X	1869	-0-	-12681	-0-	9	1	1769	3	Y	83	82	0			1
							91	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	47	1	7779	3	Y	558	555	0			4
							614	9									
06	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	50	1	9421	3	Y	612	611	0			5
							673	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	23	1	3746	3	Y	1101	1091	0			15
							1211	9									
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	1277	1272	0			20
09	10140	X	2905	-0-	-7235	-0-	8	1	1482	3	Y	1286	1285	0			21
							1415	9									
10	10478	X	6268	-0-	-4210	-0-	30	1	4855	3	Y	1257	1263	0			15
							1383	9									
11	10140	X	8288	-0-	-1852	-0-	33	1	6971	3	Y	1167	1168	0			14
							1284	9									
*12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	44	1	6514	3	Y	1298	1254	0	41	8	17
							1428	9									

TOTAL GAS PROD: 51,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

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	18135	X	970	-0-	-17165	-0-	4	1	802	3	Y	149	202	1			1
							164	9									
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	2701	-0-	-14849	-0-	12	1	2481	3	Y	189	188	0			1
							208	9									
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	828	822	0			7
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	709	711	0			5
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	882	875	0			12
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	992	988	0			16
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1009	1009	0			16
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	Y	1075	1078	0			13
							1183	9									
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	28	1	6135	3	Y	1016	1017	0			12
							1118	9									
*12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	6714	3	Y	1072	1070	0			14
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	923	-0-	-14701	-0-	2	1	433	3	Y	444	613	1			2
							488	9									
02	7028	X	1556	-0-	-5472	-0-	7	1	1375	3	Y	158	158	1			2
							174	9									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	15120	X	4143	-0-	-10977	-0-	18	1	3613	3	Y	465	461	0			4
							512	9									
05	15624	X	8646	-0-	-6978	-0-	37	1	6070	3	Y	2308	2293	0			19
							2539	9									
06	15120	X	4437	-0-	-10683	-0-	10	1	1937	3	Y	2264	2266	0			17
							2490	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	29	1	4613	3	Y	1534	1497	0	33	8	21
							1687	9									
08	8649	X	6975	-0-	-1674	-0-	30	1	5685	3	Y	1145	1148	0			18
							1260	9									
09	8370	X	4878	-0-	-3492	-0-	20	1	3787	3	Y	974	976	0			16
							1071	9									
10	8649	X	4852	-0-	-3797	-0-	23	1	3755	3	Y	976	980	0			12
							1074	9									
11	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	21	1	4536	3	Y	936	937	0			11
							1030	9									
12	6975	X	4832	-0-	-2143	-0-	24	1	3668	3	Y	1036	1033	0			14
							1140	9									

TOTAL GAS PROD: 53,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,240

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12907	-0-	-2748	-0-	69	1	12809	3	Y	26	57	1			-0-
							29	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	2845	-0-	-9755	-0-	13	1	2725	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	226	225	0			2
06	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	253	216	0	37	8	2
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	5696	3	Y	1184	1169	0			17
							1302	9									
08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	58	1	10664	3	Y	1584	1576	0			25
							1742	9									
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	43	1	7945	3	Y	1622	1621	0			26
							1784	9									
10	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	31	1	4980	3	Y	1154	1166	0			14
							1269	9									
11	12060	X	8074	-0-	-3986	-0-	31	1	6506	3	Y	1397	1395	0			16
							1537	9									
12	12462	X	8929	-0-	-3533	-0-	47	1	6896	3	Y	1805	1797	0			24
							1986	9									

TOTAL GAS PROD: 68,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	288	-0-	-15057	-0-	1	1	273	3	Y	13	56	1			-0-
							14	9									
02	6972	X	10	-0-	-6962	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	57	1	9477	3	Y	250	248	0			2
							275	9									
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	Y	274	236	0	38	8	2
							301	9									
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	1009	997	0			14
							1110	9									
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	527	533	0			8
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	70	77	0			1
10	9796	X	7963	-0-	-1833	-0-	40	1	6428	3	Y	1359	1344	0			16
							1495	9									
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	6552	3	Y	1148	1151	0			13
							1263	9									
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	41	1	6067	3	Y	1058	1057	0			14
							1164	9									

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,712

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	552	1	8499	3	Y	240	219	0	27	1	22
							264	9					1	3			
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	784	1	10025	3	Y	879	591	0	252	1	58
							967	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	637	1	8211	3	Y	1661	1608	0			111
							1827	9									
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215	1	3131	3	Y	323	411	0			23
							355	9									
05	9052	X	8346	-0-	-706	-0-	399	1	5521	3	Y	2205	2079	0			149
							2426	9									
06	8760	X	8702	-0-	-58	-0-	349	1	6473	3	Y	1709	1757	0			101
							1880	9									
07	13051	X	8094	-0-	-4957	-0-	382	1	7148	3	Y	513	583	0			31
							564	9									
08	10664	X	9771	-0-	-893	-0-	424	1	8978	3	Y	335	338	0			28
							369	9									
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	382	1	9368	3	Y	318	329	0			17
							350	9									
10	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	370	1	10282	3	Y	1064	1028	0			53
							1170	9									
11	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	328	1	9417	3	Y	1444	1374	0			123
							1588	9									
*12	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	432	1	11095	3	Y	1628	1653	0			98
							1791	9									

TOTAL GAS PROD: 116,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	16368	X	559	-0-		-15809	-0-	3	1	488	3	Y	62	258	1			-0-
								68	9									
02	9436	X	-0-	-0-		-9436	-0-					Y	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-		-8091	-0-					Y	-0-					-0-
04	17430	X	-0-	-0-		-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-		-0-	-0-	26	1	4261	3	Y	972	964	0			8
								1069	9									
06	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	13	1	2506	3	Y	1026	1026	0			8
								1129	9									
07	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	37	1	6006	3	Y	1089	1082	0			15
								1198	9									
08	7366	X	7366	-0-		-0-	-0-	31	1	5767	3	Y	1425	1417	0			23
								1568	9									
09	6264	X	6264	-0-		-0-	-0-	26	1	4730	3	Y	1371	1372	0			22
								1508	9									
10	7254	X	6056	-0-		-1198	-0-	28	1	4601	3	Y	1297	1303	0			16
								1427	9									
11	7140	X	6355	-0-		-785	-0-	24	1	5070	3	Y	1146	1149	0			13
								1261	9									
12	7378	X	4846	-0-		-2532	-0-	24	1	3498	3	Y	1204	1201	0			16
								1324	9									

TOTAL GAS PROD: 47,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,592

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	28396	X	17621	-0-		-10775	-0-	38	1	15737	3	Y	1659	1661	0			17
								21	4	1825	9							
02	21924	X	15975	-0-		-5949	-0-	37	1	14084	3	Y	1678	1666	0			29
								8	4	1846	9							
03	24242	X	16145	-0-		-8097	-0-	46	1	14187	3	Y	1734	1737	0			26
								5	4	1907	9							
04	22500	X	15607	-0-		-6893	-0-	51	1	13933	3	Y	1467	1467	0			26
								9	4	1614	9							
05	20801	X	15375	-0-		-5426	-0-	45	1	13659	3	Y	1514	1514	0			26
								6	4	1665	9							
06	17130	X	14077	-0-		-3053	-0-	46	1	12538	3	Y	1351	1352	0			25
								7	4	1486	9							
07	17701	X	14888	-0-		-2813	-0-	58	1	13220	3	Y	1464	1465	0			24
								1610	9									
08	16151	X	14209	-0-		-1942	-0-	55	1	12640	3	Y	1376	1379	0			21
								1514	9									
09	15600	X	12869	-0-		-2731	-0-	45	1	11430	3	Y	1267	1266	0			22
								1394	9									
10	15376	X	12794	-0-		-2582	-0-	47	1	11533	3	Y	1104	1106	0			20
								1214	9									
11	16176	X	16176	-0-		-0-	-0-	57	1	14645	3	Y	1338	1334	0			24
								2	4	1472	9							
*12	19948	X	19948	-0-		-0-	-0-	64	1	17934	3	Y	1771	1769	0			26
								2	4	1948	9							

TOTAL GAS PROD: 185,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	23299	-0-	-5624	-0-	48	1	20134	3	Y	2809	2807	0			28
							27	4	3090	9							
02	26124	X	20109	-0-	-6015	-0-	46	1	17514	3	Y	2308	2296	0			40
							10	4	2539	9							
03	28923	X	20522	-0-	-8401	-0-	58	1	18156	3	Y	2093	2102	0			31
							6	4	2302	9							
04	26160	X	19654	-0-	-6506	-0-	62	1	17271	3	Y	2100	2093	0			38
							11	4	2310	9							
05	27032	X	19743	-0-	-7289	-0-	58	1	17401	3	Y	2070	2072	0			36
							7	4	2277	9							
06	22560	X	19081	-0-	-3479	-0-	63	1	17032	3	Y	1796	1798	0			34
							10	4	1976	9							
07	22258	X	18837	-0-	-3421	-0-	73	1	16657	3	Y	1915	1918	0			31
							2107	9									
08	20522	X	17623	-0-	-2899	-0-	68	1	15542	3	Y	1830	1834	0			27
							2013	9									
09	19650	X	16661	-0-	-2989	-0-	59	1	14742	3	Y	1691	1689	0			29
							1860	9									
10	19747	X	17282	-0-	-2465	-0-	61	1	15245	3	Y	1795	1792	0			32
							1	4	1975	9							
11	19080	X	13572	-0-	-5508	-0-	46	1	11884	3	Y	1491	1496	0			27
							2	4	1640	9							
12	18848	X	14218	-0-	-4630	-0-	44	1	12626	3	Y	1406	1412	0			21
							1	4	1547	9							

TOTAL GAS PROD: 220,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,304

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	26103	-0-	-10756	-0-	55	1	22692	3	Y	3024	3025	0			30
							30	4	3326	9							
02	29148	X	23212	-0-	-5936	-0-	52	1	20082	3	Y	2788	2769	0			49
							11	4	3067	9							
03	32023	X	25816	-0-	-6207	-0-	71	1	22085	3	Y	3321	3320	0			50
							7	4	3653	9							
04	29670	X	23186	-0-	-6484	-0-	73	1	20328	3	Y	2520	2525	0			45
							13	4	2772	9							
05	28892	X	22991	-0-	-5901	-0-	66	1	20218	3	Y	2454	2457	0			42
							8	4	2699	9							
06	25260	X	21132	-0-	-4128	-0-	68	1	18479	3	Y	2340	2294	0	45	8	43
							11	4	2574	9							
07	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	84	1	19067	3	Y	2528	2530	0			41
							2781	9									
08	25823	X	21239	-0-	-4584	-0-	82	1	18748	3	Y	2190	2198	0			33
							2409	9									
09	23190	X	19894	-0-	-3296	-0-	70	1	17539	3	Y	2077	2075	0			35
							2285	9									
10	23002	X	19793	-0-	-3209	-0-	70	1	17389	3	Y	2121	2119	0			37
							1	4	2333	9							
11	21210	X	17578	-0-	-3632	-0-	59	1	15472	3	Y	1859	1863	0			33
							2	4	2045	9							
12	21917	X	18616	-0-	-3301	-0-	57	1	16322	3	Y	2032	2035	0			30
							2	4	2235	9							

TOTAL GAS PROD: 261,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10640	-0-		-1512		-0-	140	1	8452	3	Y	1862	1895	0			51
									2048	9									
02	10640	X	8558	-0-		-2082		-0-	103	1	6441	3	Y	1831	1820	0			62
									2014	9									
03	11780	X	9295	-0-		-2485		-0-	103	1	6867	3	Y	2114	2112	0			64
									2325	9									
04	10950	X	1480	-0-		-9470		-0-	28	1	1049	3	Y	366	407	0			23
									403	9									
05	10844	X	10844	-0-		-0-		-0-	119	1	8327	3	Y	2180	2130	0			73
									2398	9									
06	10290	X	8749	-0-		-1541		-0-	123	1	6566	3	Y	1873	1845	0			101
									2060	9									
07	9486	X	8253	-0-		-1233		-0-	130	1	6150	3	Y	1794	1834	0			61
									1973	9									
08	10850	X	6660	-0-		-4190		-0-	72	1	5262	3	Y	1205	1199	0			67
									1326	9									
09	10500	X	7780	-0-		-2720		-0-	114	1	5699	3	Y	1788	1790	0			65
									1967	9									
10	10850	X	7456	-0-		-3394		-0-	116	1	5330	3	Y	1827	1808	0			84
									2010	9									
11	8760	X	6481	-0-		-2279		-0-	108	1	4692	3	Y	1528	1559	0			53
									1681	9									
12	8246	X	7471	-0-		-775		-0-	122	1	5379	3	Y	1791	1769	0			75
									1970	9									

TOTAL GAS PROD: 93,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,159

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7849	-0-		-1575		-0-	101	1	6065	3	Y	1530	1539	0			42
									1683	9									
02	8316	X	6610	-0-		-1706		-0-	84	1	5163	3	Y	1239	1239	0			42
									1363	9									
03	8773	X	6964	-0-		-1809		-0-	78	1	5177	3	Y	1554	1549	0			47
									1709	9									
04	7590	X	1206	-0-		-6384		-0-	24	1	885	3	Y	270	300	0			17
									297	9									
05	9332	X	9332	-0-		-0-		-0-	107	1	7437	3	Y	1625	1587	0			55
									1788	9									
06	7590	X	6315	-0-		-1275		-0-	88	1	4698	3	Y	1390	1370	0			75
									1529	9									
07	7316	X	5808	-0-		-1508		-0-	91	1	4235	3	Y	1347	1376	0			46
									1482	9									
08	9331	X	4982	-0-		-4349		-0-	54	1	3959	3	Y	881	878	0			49
									969	9									
09	9030	X	6061	-0-		-2969		-0-	90	1	4485	3	Y	1351	1351	0			49
									1486	9									
10	9331	X	5623	-0-		-3708		-0-	89	1	4092	3	Y	1311	1299	0			61
									1442	9									
11	6330	X	4716	-0-		-1614		-0-	79	1	3437	3	Y	1091	1114	0			38
									1200	9									
12	6262	X	5511	-0-		-751		-0-	89	1	3926	3	Y	1360	1341	0			57
									1496	9									

TOTAL GAS PROD: 70,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,949

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10602	X	9086	-0-		-1516		-0-	116	1	6967	3	Y	1821	1830	0			50
									2003	9									
02	9576	X	7375	-0-		-2201		-0-	91	1	5696	3	Y	1444	1445	0			49
									1588	9									
03	10602	X	7763	-0-		-2839		-0-	86	1	5788	3	Y	1717	1714	0			52
									1889	9									
04	8790	X	1237	-0-		-7553		-0-	23	1	881	3	Y	303	336	0			19
									333	9									
05	9216	X	9216	-0-		-0-		-0-	103	1	7202	3	Y	1737	1697	0	1	8	58
									1911	9									
06	8790	X	7126	-0-		-1664		-0-	100	1	5419	3	Y	1461	1440	0			79
									1607	9									
07	8153	X	6639	-0-		-1514		-0-	104	1	4895	3	Y	1491	1520	0			50
									1640	9									
08	9207	X	5426	-0-		-3781		-0-	58	1	4279	3	Y	990	985	0			55
									1089	9									
09	8910	X	6810	-0-		-2100		-0-	101	1	5093	3	Y	1469	1471	0			53
									1616	9									
10	9207	X	6374	-0-		-2833		-0-	101	1	4620	3	Y	1503	1487	0			69
									1653	9									
11	7140	X	5294	-0-		-1846		-0-	88	1	3833	3	Y	1248	1274	0			43
									1373	9									
12	7037	X	6397	-0-		-640		-0-	104	1	4637	3	Y	1505	1485	0			63
									1656	9									

TOTAL GAS PROD: 78,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,689

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. GAS LIFT	(I) (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	22953	-0-		-2963		-0-	47	1	19154	3	Y	3388	3387	0			34
									25	4	3727	9							
02	23408	X	19769	-0-		-3639		-0-	43	1	16365	3	Y	3047	3028	0			53
									9	4	3352	9							
03	25916	X	21836	-0-		-4080		-0-	57	1	17913	3	Y	3509	3509	0			53
									6	4	3860	9							
04	25080	X	19917	-0-		-5163		-0-	60	1	16668	3	Y	2889	2890	0			52
									11	4	3178	9							
05	24955	X	20107	-0-		-4848		-0-	56	1	16800	3	Y	2949	2950	0			51
									7	4	3244	9							
06	22200	X	18374	-0-		-3826		-0-	57	1	15382	3	Y	2660	2661	0			50
									9	4	2926	9							
07	21886	X	18979	-0-		-2907		-0-	70	1	15817	3	Y	2810	2814	0			46
									1	4	3091	9							
08	21824	X	18087	-0-		-3737		-0-	68	1	15210	3	Y	2553	2561	0			38
									1	4	2808	9							
09	19920	X	17367	-0-		-2553		-0-	58	1	14655	3	Y	2413	2410	0			41
									2654	9									
10	20119	X	17310	-0-		-2809		-0-	58	1	14607	3	Y	2404	2403	0			42
									1	4	2644	9							
11	18360	X	15132	-0-		-3228		-0-	49	1	12731	3	Y	2136	2140	0			38
									2	4	2350	9							
12	18972	X	16106	-0-		-2866		-0-	46	1	13251	3	Y	2552	2552	0			38
									2	4	2807	9							

TOTAL GAS PROD: 225,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	22918	-0-		-1200	-0-	46	1	18814	3	Y	3666	3635	0	28	8	37
								25	4	4033	9							
02	21784	X	19578	-0-		-2206	-0-	42	1	16190	3	Y	3034	3016	0	2	8	53
								9	4	3337	9							
03	24118	X	21263	-0-		-2855	-0-	55	1	17193	3	Y	3645	3643	0			55
								5	4	4010	9							
04	23340	X	19288	-0-		-4052	-0-	57	1	15891	3	Y	3027	3028	0			54
								10	4	3330	9							
05	24025	X	19322	-0-		-4703	-0-	52	1	15883	3	Y	3074	3017	0	59	8	52
								6	4	3381	9							
06	22170	X	18699	-0-		-3471	-0-	57	1	15485	3	Y	2862	2802	0	59	8	53
								9	4	3148	9							
07	20584	X	18697	-0-		-1887	-0-	68	1	15415	3	Y	2922	2917	0	10	8	48
								3214	9									
08	20584	X	17727	-0-		-2857	-0-	65	1	14723	3	Y	2672	2680	0			40
								2939	9									
09	19290	X	17351	-0-		-1939	-0-	58	1	14448	3	Y	2586	2582	0			44
								2845	9									
10	19313	X	17127	-0-		-2186	-0-	58	1	14173	3	Y	2632	2629	0			47
								1	4	2895	9							
11	18690	X	15766	-0-		-2924	-0-	50	1	13130	3	Y	2349	2354	0			42
								2	4	2584	9							
12	18693	X	15769	-0-		-2924	-0-	44	1	12734	3	Y	2717	2719	0			40
								2	4	2989	9							

TOTAL GAS PROD: 223,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,186

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	304	-0-		-13088	-0-	2	1	192	3	Y	99	74	1	24	8	1
								1	4	109	9							
02	12096	X	356	-0-		-11740	-0-	18	1	253	3	Y	76	67	1	8	8	2
								1	4	84	9							
03	11036	X	2495	-0-		-8541	-0-	140	1	1372	3	Y	892	869	1	6	8	19
								2	4	981	9							
04	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	171	1	2793	3	Y	1297	1285	1			31
								3	4	1427	9							
05	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	149	1	2397	3	Y	1536	1489	1	28	8	50
								1690	9									
06	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	141	1	1905	3	Y	1537	1505	1	7	8	75
								2	4	1691	9							
07	4526	X	3147	-0-		-1379	-0-	68	1	1431	3	Y	1497	1530	1			42
								1	4	1647	9							
08	4526	X	2993	-0-		-1533	-0-	11	1	1529	3	Y	1320	1339	1			23
								1	4	1452	9							
09	4380	X	3684	-0-		-696	-0-	37	1	2241	3	Y	1277	1287	1			13
								1	4	1405	9							
10	4305	X	4305	-0-		-0-	-0-	51	1	2833	3	Y	1291	1249	1	6	8	49
								1	4	1420	9							
11	3750	X	1129	-0-		-2621	-0-	22	1	629	3	Y	434	461	1	1	8	21
								1	4	477	9							
12	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-					Y	43	21	1	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT(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	14191	-0-	-3603	-0-	30	1	12240	3	Y	1732	1732	0			17
							16	4	1905	9							
02	16072	X	11503	-0-	-4569	-0-	25	1	9859	3	Y	1466	1457	0			26
							6	4	1613	9							
03	17577	X	12266	-0-	-5311	-0-	33	1	10353	3	Y	1706	1706	0			26
							3	4	1877	9							
04	15480	X	11482	-0-	-3998	-0-	36	1	9859	3	Y	1437	1437	0			26
							6	4	1581	9							
05	14632	X	11190	-0-	-3442	-0-	31	1	9518	3	Y	1488	1488	0			26
							4	4	1637	9							
06	13740	X	10401	-0-	-3339	-0-	32	1	8828	3	Y	1396	1396	0			26
							5	4	1536	9							
07	12741	X	10654	-0-	-2087	-0-	40	1	8983	3	Y	1483	1485	0			24
							1631	9									
08	12276	X	10170	-0-	-2106	-0-	38	1	8674	3	Y	1325	1329	0			20
							1458	9									
09	11490	X	9817	-0-	-1673	-0-	33	1	8389	3	Y	1268	1266	0			22
							1395	9									
10	11191	X	8538	-0-	-2653	-0-	30	1	7498	3	Y	918	924	0			16
							1010	9									
11	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	48	1	12703	3	Y	1501	1490	0			27
							1	4	1651	9							
*12	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	53	1	15073	3	Y	1777	1778	0			26
							2	4	1955	9							

TOTAL GAS PROD: 141,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,497

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16603	-0-	-2865	-0-	34	1	14001	3	Y	2317	2316	0			23
							19	4	2549	9							
02	17584	X	13708	-0-	-3876	-0-	29	1	11460	3	Y	2012	2000	0			35
							6	4	2213	9							
03	19468	X	14948	-0-	-4520	-0-	39	1	12318	3	Y	2352	2352	0			35
							4	4	2587	9							
04	18240	X	14154	-0-	-4086	-0-	43	1	11963	3	Y	1945	1945	0			35
							8	4	2140	9							
05	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	38	1	11550	3	Y	1935	1937	0			33
							5	4	2129	9							
06	16080	X	12886	-0-	-3194	-0-	40	1	10890	3	Y	1773	1773	0			33
							6	4	1950	9							
07	15190	X	13335	-0-	-1855	-0-	49	1	11181	3	Y	1914	1916	0			31
							2105	9									
08	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	52	1	11692	3	Y	1782	1786	0			27
							1960	9									
09	14160	X	11834	-0-	-2326	-0-	40	1	9968	3	Y	1660	1659	0			28
							1826	9									
10	13733	X	10951	-0-	-2782	-0-	38	1	9465	3	Y	1316	1321	0			23
							1448	9									
11	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	62	1	15972	3	Y	2478	2457	0			44
							2	4	2726	9							
*12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	46	1	13097	3	Y	1789	1806	0			27
							1	4	1968	9							

TOTAL GAS PROD: 169,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 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	22878	X	16601	-0-	-6277	-0-	321	1	15745	3	Y	486	406	1			238
							535	9									
02	19740	X	15549	-0-	-4191	-0-	332	1	14746	3	Y	428	429	1			237
							471	9									
03	20057	X	16022	-0-	-4035	-0-	361	1	15151	3	Y	464	582	1			119
							510	9									
04	17760	X	15990	-0-	-1770	-0-	28	1	15461	3	Y	455	500	1			74
							501	9									
05	17918	X	15660	-0-	-2258	-0-	33	1	15271	3	Y	324	293	1			105
							356	9									
06	16650	X	13551	-0-	-3099	-0-	30	1	13150	3	Y	337	406	1			36
							371	9									
07	17205	X	12130	-0-	-5075	-0-	31	1	11697	3	Y	365	344	1			57
							402	9									
08	16523	X	13858	-0-	-2665	-0-	41	1	13451	3	Y	333	333	1			57
							366	9									
09	15990	X	13137	-0-	-2853	-0-	37	1	12760	3	Y	309	262	1			104
							340	9									
10	15655	X	10367	-0-	-5288	-0-	36	1	10065	3	Y	242	308	1			38
							266	9									
11	13560	X	12098	-0-	-1462	-0-	44	1	11791	3	Y	239	231	1			46
							263	9									
12	13857	X	13427	-0-	-430	-0-	52	1	13056	3	Y	290	275	1			61
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 168,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	15702	-0-	-3797	-0-	303	1	14875	3	Y	476	397	1			233
							524	9									
02	17332	X	15953	-0-	-1379	-0-	341	1	15149	3	Y	421	421	1			233
							463	9									
03	17980	X	16767	-0-	-1213	-0-	379	1	15876	3	Y	465	579	1			119
							512	9									
04	16410	X	15304	-0-	-1106	-0-	26	1	14799	3	Y	435	483	1			71
							479	9									
05	17670	X	14644	-0-	-3026	-0-	31	1	14258	3	Y	323	289	1			105
							355	9									
06	17100	X	12483	-0-	-4617	-0-	28	1	12086	3	Y	335	404	1			36
							369	9									
07	17670	X	14021	-0-	-3649	-0-	37	1	13636	3	Y	316	303	1			49
							348	9									
08	16771	X	12470	-0-	-4301	-0-	37	1	12089	3	Y	313	309	1			53
							344	9									
09	15300	X	11180	-0-	-4120	-0-	31	1	10845	3	Y	276	236	1			93
							304	9									
10	14632	X	11088	-0-	-3544	-0-	39	1	10756	3	Y	266	317	1			42
							293	9									
11	13560	X	10080	-0-	-3480	-0-	37	1	9759	3	Y	258	251	1			49
							284	9									
12	14012	X	3506	-0-	-10506	-0-	13	1	3342	3	Y	137	157	1			29
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 153,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19933	X	17011	-0-	-2922	-0-	329	1	16137	3	Y	495	416	1			242
							545	9									
02	17612	X	15028	-0-	-2584	-0-	320	1	14188	3	Y	473	453	1			262
							520	9									
03	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	377	1	15809	3	Y	489	626	1			125
							538	9									
04	17220	X	15423	-0-	-1797	-0-	27	1	14884	3	Y	465	515	1			75
							512	9									
05	17050	X	15337	-0-	-1713	-0-	32	1	14918	3	Y	352	313	1			114
							387	9									
06	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	37	1	16224	3	Y	371	445	1			40
							408	9									
07	16709	X	13397	-0-	-3312	-0-	35	1	13008	3	Y	322	312	1			50
							354	9									
08	16709	X	13024	-0-	-3685	-0-	39	1	12615	3	Y	336	329	1			57
							370	9									
09	16680	X	12204	-0-	-4476	-0-	34	1	11843	3	Y	297	254	1			100
							327	9									
10	17236	X	11960	-0-	-5276	-0-	42	1	11559	3	Y	326	375	1			51
							359	9									
11	16680	X	10934	-0-	-5746	-0-	39	1	10568	3	Y	297	291	1			57
							327	9									
12	13392	X	12786	-0-	-606	-0-	49	1	12315	3	Y	384	360	1			81
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 170,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,607

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	20067	-0-	-3958	-0-	390	1	19159	3	Y	471	394	1			230
							518	9									
02	21700	X	17319	-0-	-4381	-0-	372	1	16495	3	Y	411	414	1			227
							452	9									
03	23188	X	20048	-0-	-3140	-0-	455	1	19090	3	Y	457	567	1			117
							503	9									
04	21480	X	18521	-0-	-2959	-0-	32	1	18026	3	Y	421	470	1			68
							463	9									
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	39	1	17859	3	Y	386	329	1			125
							425	9									
06	19410	X	16017	-0-	-3393	-0-	35	1	15531	3	Y	410	491	1			44
							451	9									
07	20057	X	17168	-0-	-2889	-0-	45	1	16775	3	Y	316	311	1			49
							348	9									
08	20057	X	16600	-0-	-3457	-0-	49	1	16187	3	Y	331	324	1			56
							364	9									
09	18510	X	15363	-0-	-3147	-0-	44	1	15019	3	Y	273	237	1			92
							300	9									
10	18321	X	15349	-0-	-2972	-0-	54	1	14998	3	Y	270	320	1			42
							297	9									
11	16620	X	14435	-0-	-2185	-0-	53	1	14066	3	Y	287	274	1			55
							316	9									
12	17174	X	13452	-0-	-3722	-0-	52	1	13080	3	Y	290	284	1			61
							1	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 202,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	36208	X	28959	-0-	-7249	-0-	564	1	27651	3	Y	676	556	1			331
							744	9									
02	31080	X	25610	-0-	-5470	-0-	551	1	24433	3	Y	569	585	1			315
							626	9									
03	33046	X	27162	-0-	-5884	-0-	617	1	25879	3	Y	605	765	1			155
							666	9									
04	31170	X	24497	-0-	-6673	-0-	43	1	23825	3	Y	572	634	1			93
							629	9									
05	30039	X	23357	-0-	-6682	-0-	49	1	22853	3	Y	414	373	1			134
							455	9									
06	28020	X	24305	-0-	-3715	-0-	54	1	23761	3	Y	445	531	1			48
							490	9									
07	28365	X	24184	-0-	-4181	-0-	64	1	23619	3	Y	455	432	1			71
							501	9									
08	27156	X	22605	-0-	-4551	-0-	67	1	22047	3	Y	446	436	1	6	8	75
							491	9									
09	24510	X	20832	-0-	-3678	-0-	59	1	20336	3	Y	397	337	1	2	8	133
							437	9									
10	25110	X	22049	-0-	-3061	-0-	78	1	21555	3	Y	378	452	1			59
							416	9									
11	24300	X	19970	-0-	-4330	-0-	73	1	19415	3	Y	438	413	1			84
							482	9									
12	24180	X	22296	-0-	-1884	-0-	86	1	21748	3	Y	420	414	1	2	8	88
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 285,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,815

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. GAS LIFT (I)(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	16247	-0-	-5267	-0-	33	1	13618	3	Y	2344	2340	0			24
							18	4	2578	9							
02	17808	X	14721	-0-	-3087	-0-	33	1	12603	3	Y	1889	1880	0			33
							7	4	2078	9							
03	17856	X	14294	-0-	-3562	-0-	38	1	11829	3	Y	2204	2204	0			33
							3	4	2424	9							
04	16530	X	13875	-0-	-2655	-0-	42	1	11777	3	Y	1863	1863	0			33
							7	4	2049	9							
05	16709	X	13647	-0-	-3062	-0-	37	1	11328	3	Y	2070	2067	0			36
							5	4	2277	9							
06	15780	X	12400	-0-	-3380	-0-	37	1	10193	3	Y	1967	1966	0			37
							6	4	2164	9							
07	16306	X	12804	-0-	-3502	-0-	47	1	10652	3	Y	1913	1919	0			31
							1	4	2104	9							
08	14353	X	12079	-0-	-2274	-0-	45	1	10151	3	Y	1711	1716	0			26
							1	4	1882	9							
09	13890	X	11284	-0-	-2606	-0-	38	1	9441	3	Y	1640	1638	0			28
							1	4	1804	9							
10	13640	X	11892	-0-	-1748	-0-	41	1	10011	3	Y	1672	1670	0			30
							1	4	1839	9							
11	12390	X	10619	-0-	-1771	-0-	34	1	8884	3	Y	1545	1548	0			27
							1	4	1700	9							
12	12803	X	10377	-0-	-2426	-0-	30	1	8381	3	Y	1786	1786	0			27
							1	4	1965	9							

TOTAL GAS PROD: 154,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(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	15002	-0-		-4745	-0-	31	1	12858	3	Y	1905	1904	0			19
								17	4	2096	9							
02	17836	X	13138	-0-		-4698	-0-	30	1	11410	3	Y	1538	1530	0			27
								6	4	1692	9							
03	19003	X	14588	-0-		-4415	-0-	40	1	12508	3	Y	1851	1850	0			28
								4	4	2036	9							
04	16920	X	12699	-0-		-4221	-0-	40	1	10974	3	Y	1525	1526	0			27
								7	4	1678	9							
05	15841	X	12411	-0-		-3430	-0-	35	1	10691	3	Y	1528	1529	0			26
								4	4	1681	9							
06	14520	X	11404	-0-		-3116	-0-	36	1	9830	3	Y	1393	1393	0			26
								6	4	1532	9							
07	14601	X	11567	-0-		-3034	-0-	44	1	9919	3	Y	1458	1460	0			24
								1604	9									
08	14601	X	10964	-0-		-3637	-0-	42	1	9480	3	Y	1311	1315	0			20
								1442	9									
09	12690	X	10194	-0-		-2496	-0-	34	1	8762	3	Y	1271	1269	0			22
								1398	9									
10	12400	X	10165	-0-		-2235	-0-	35	1	8762	3	Y	1244	1244	0			22
								1368	9									
11	11400	X	9338	-0-		-2062	-0-	32	1	8045	3	Y	1145	1147	0			20
								1	4	1260	9							
12	11563	X	9770	-0-		-1793	-0-	29	1	8185	3	Y	1414	1413	0			21
								1	4	1555	9							

TOTAL GAS PROD: 141,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,583

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	16306	X	14407	-0-		-1899	-0-	30	1	12618	3	Y	1584	1583	0			16
								17	4	1742	9							
02	14728	X	11875	-0-		-2853	-0-	27	1	10338	3	Y	1367	1359	0			24
								6	4	1504	9							
03	16306	X	10260	-0-		-6046	-0-	28	1	8543	3	Y	1533	1534	0			23
								3	4	1686	9							
04	15780	X	13504	-0-		-2276	-0-	42	1	11706	3	Y	1590	1584	0			29
								7	4	1749	9							
05	15345	X	13582	-0-		-1763	-0-	39	1	11789	3	Y	1590	1592	0			27
								5	4	1749	9							
06	13950	X	9732	-0-		-4218	-0-	32	1	8532	3	Y	1057	1064	0			20
								5	4	1163	9							
07	13950	X	12128	-0-		-1822	-0-	45	1	10389	3	Y	1540	1535	0			25
								1694	9									
08	13950	X	11824	-0-		-2126	-0-	46	1	10293	3	Y	1350	1355	0			20
								1485	9									
09	13500	X	12588	-0-		-912	-0-	44	1	10995	3	Y	1408	1404	0			24
								1549	9									
10	13578	X	9840	-0-		-3738	-0-	35	1	8620	3	Y	1077	1082	0			19
								1185	9									
11	11730	X	9381	-0-		-2349	-0-	31	1	8111	3	Y	1125	1124	0			20
								1	4	1238	9							
12	13020	X	9797	-0-		-3223	-0-	29	1	8333	3	Y	1304	1305	0			19
								1	4	1434	9							

TOTAL GAS PROD: 138,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	63	1	10477	3	Y	1600	1612	0			40
							1	4	1760	9							
02	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	59	1	8767	3	Y	1373	1373	0			40
							1510	9									
03	11408	X	11352	-0-	-56	-0-	54	1	9553	3	Y	1586	1546	0	5	8	75
							1745	9									
04	11910	X	9666	-0-	-2244	-0-	51	1	8258	3	Y	1232	1243	0			64
							2	4	1355	9							
05	12307	X	9546	-0-	-2761	-0-	55	1	8011	3	Y	1344	1319	0	14	8	75
							2	4	1478	9							
06	11910	X	9781	-0-	-2129	-0-	55	1	8252	3	Y	1338	1322	0	24	8	67
							2	4	1472	9							
07	11439	X	10220	-0-	-1219	-0-	64	1	8679	3	Y	1339	1351	0	10	8	45
							4	4	1473	9							
08	11346	X	9311	-0-	-2035	-0-	54	1	7823	3	Y	1303	1276	0			72
							1	4	1433	9							
09	9780	X	3708	-0-	-6072	-0-	24	1	3222	3	Y	420	475	0			17
							462	9									
10	10230	X	8930	-0-	-1300	-0-	54	1	7587	3	Y	1171	1102	0	25	8	61
							1	4	1288	9							
11	9900	X	8475	-0-	-1425	-0-	46	1	7171	3	Y	1139	1124	0			76
							5	4	1253	9							
*12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	70	1	8795	3	Y	1341	1345	0			72
							1475	9									

TOTAL GAS PROD: 113,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,186

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	13206	X	11556	-0-	-1650	-0-	59	1	10003	3	Y	1357	1368	0			34
							1	4	1493	9							
02	11928	X	9348	-0-	-2580	-0-	54	1	8053	3	Y	1128	1129	0			33
							1241	9									
03	13206	X	10045	-0-	-3161	-0-	48	1	8616	3	Y	1255	1229	0			59
							1381	9									
04	12720	X	9153	-0-	-3567	-0-	50	1	7967	3	Y	1031	1036	0			54
							2	4	1134	9							
05	12028	X	9054	-0-	-2974	-0-	54	1	7788	3	Y	1101	1093	0			62
							1	4	1211	9							
06	11190	X	8306	-0-	-2884	-0-	49	1	7250	3	Y	914	929	0			47
							2	4	1005	9							
07	10354	X	8590	-0-	-1764	-0-	55	1	7455	3	Y	979	993	0			33
							3	4	1077	9							
08	10044	X	8493	-0-	-1551	-0-	51	1	7428	3	Y	921	903	0			51
							1	4	1013	9							
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	67	1	8973	3	Y	1035	1043	0			43
							1	4	1139	9							
10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	59	1	8112	3	Y	1140	1122	0			61
							1	4	1254	9							
11	8310	X	8064	-0-	-246	-0-	44	1	7005	3	Y	918	918	0			61
							5	4	1010	9							
12	10509	X	7748	-0-	-2761	-0-	53	1	6648	3	Y	952	962	0			51
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 109,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13479	-0-	-2486	-0-	69	1	11588	3	Y	1655	1672	0			41
							1	4	1821	9							
02	14532	X	11959	-0-	-2573	-0-	68	1	10180	3	Y	1555	1550	0			46
							1711	9									
03	16089	X	13894	-0-	-2195	-0-	66	1	11830	3	Y	1816	1776	0			86
							1998	9									
04	15570	X	12923	-0-	-2647	-0-	69	1	11141	3	Y	1555	1560	0			81
							2	4	1711	9							
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	75	1	10980	3	Y	1591	1583	0			89
							2	4	1750	9							
06	13440	X	12771	-0-	-669	-0-	73	1	10947	3	Y	1589	1597	0			81
							3	4	1748	9							
07	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	82	1	11018	3	Y	1534	1563	0			52
							5	4	1687	9							
08	13888	X	12717	-0-	-1171	-0-	77	1	11065	3	Y	1431	1404	0			79
							1	4	1574	9							
09	12930	X	7961	-0-	-4969	-0-	51	1	6864	3	Y	950	990	0			39
							1	4	1045	9							
10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	86	1	11953	3	Y	1622	1551	0	25	8	85
							2	4	1784	9							
11	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	85	1	13407	3	Y	1704	1675	0			114
							9	4	1874	9							
*12	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	106	1	13345	3	Y	1572	1601	0			85
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 155,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,574

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. (I) GAS LIFT(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	15158	-0-	-1086	-0-	76	1	12761	3	Y	2109	2130	0			53
							1	4	2320	9							
02	14672	X	12530	-0-	-2142	-0-	70	1	10449	3	Y	1828	1827	0			54
							2011	9									
03	16244	X	13669	-0-	-2575	-0-	64	1	11343	3	Y	2056	2013	0			97
							2262	9									
04	15720	X	12376	-0-	-3344	-0-	65	1	10418	3	Y	1719	1726	0			90
							2	4	1891	9							
05	15717	X	12434	-0-	-3283	-0-	71	1	10344	3	Y	1834	1821	0			103
							2	4	2017	9							
06	14670	X	11733	-0-	-2937	-0-	65	1	9792	3	Y	1703	1719	0			87
							3	4	1873	9							
07	13888	X	12236	-0-	-1652	-0-	76	1	10244	3	Y	1737	1765	0			59
							5	4	1911	9							
08	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	72	1	10319	3	Y	1639	1607	0			91
							1	4	1803	9							
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89	1	11996	3	Y	1760	1778	0			73
							2	4	1936	9							
10	12431	X	11425	-0-	-1006	-0-	70	1	9628	3	Y	1569	1535	0	25	8	82
							1	4	1726	9							
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	66	1	10610	3	Y	1672	1643	0			111
							7	4	1839	9							
*12	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	105	1	13348	3	Y	2063	2063	0			111
							2269	9									

TOTAL GAS PROD: 156,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10354	X	9337	-0-		-1017	-0-	47	1	7954	3	Y	1214	1226	0			30
								1	4	1335	9							
02	9352	X	7880	-0-		-1472	-0-	44	1	6625	3	Y	1101	1099	0			32
								1211	9									
03	10354	X	8824	-0-		-1530	-0-	42	1	7466	3	Y	1196	1171	0			57
								1316	9									
04	10020	X	7765	-0-		-2255	-0-	41	1	6634	3	Y	990	995	0			52
								1	4	1089	9							
05	9765	X	7695	-0-		-2070	-0-	44	1	6489	3	Y	1055	1048	0			59
								1	4	1161	9							
06	9030	X	7273	-0-		-1757	-0-	41	1	6165	3	Y	968	978	0			49
								2	4	1065	9							
07	8835	X	7475	-0-		-1360	-0-	47	1	6340	3	Y	986	1001	0			34
								3	4	1085	9							
08	8835	X	7371	-0-		-1464	-0-	44	1	6326	3	Y	909	893	0			50
								1	4	1000	9							
09	7770	X	7083	-0-		-687	-0-	46	1	6103	3	Y	848	863	0			35
								1	4	933	9							
10	7688	X	6803	-0-		-885	-0-	42	1	5789	3	Y	883	871	0			47
								1	4	971	9							
11	10083	X	10083	-0-		-0-	-0-	55	1	8795	3	Y	1115	1088	0			74
								6	4	1227	9							
*12	10747	X	10747	-0-		-0-	-0-	74	1	9405	3	Y	1153	1165	0			62
								1268	9									

TOTAL GAS PROD: 98,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,418

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	20181	X	19811	-0-		-370	-0-	42	1	17130	3	Y	2378	2378	0			24
								23	4	2616	9							
02	18228	X	15688	-0-		-2540	-0-	36	1	13733	3	Y	1738	1732	0			30
								7	4	1912	9							
03	20181	X	18276	-0-		-1905	-0-	51	1	15711	3	Y	2281	2277	0			34
								5	4	2509	9							
04	19530	X	15631	-0-		-3899	-0-	49	1	13416	3	Y	1962	1961	0			35
								8	4	2158	9							
05	20181	X	15669	-0-		-4512	-0-	45	1	13483	3	Y	1941	1943	0			33
								6	4	2135	9							
06	19170	X	14691	-0-		-4479	-0-	47	1	12691	3	Y	1769	1769	0			33
								7	4	1946	9							
07	18197	X	15087	-0-		-3110	-0-	57	1	12994	3	Y	1851	1854	0			30
								2036	9									
08	18197	X	15439	-0-		-2758	-0-	59	1	13447	3	Y	1757	1761	0			26
								1933	9									
09	15630	X	13449	-0-		-2181	-0-	47	1	11581	3	Y	1655	1653	0			28
								1821	9									
10	15655	X	12408	-0-		-3247	-0-	44	1	10936	3	Y	1298	1303	0			23
								1428	9									
11	14940	X	12561	-0-		-2379	-0-	41	1	10788	3	Y	1574	1569	0			28
								1	4	1731	9							
12	15438	X	13274	-0-		-2164	-0-	39	1	11113	3	Y	1928	1927	0			29
								1	4	2121	9							

TOTAL GAS PROD: 181,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24056	X	19454	-0-		-4602		-0-	40	1	16577	3	Y	2559	2556	0			26
									22	4	2815	9							
02	21616	X	16197	-0-		-5419		-0-	37	1	14378	3	Y	1613	1611	0			28
									8	4	1774	9							
03	23560	X	18109	-0-		-5451		-0-	49	1	15574	3	Y	2255	2249	0			34
									5	4	2481	9							
04	21690	X	16112	-0-		-5578		-0-	51	1	13886	3	Y	1969	1968	0			35
									9	4	2166	9							
05	21173	X	16207	-0-		-4966		-0-	47	1	14034	3	Y	1927	1929	0			33
									6	4	2120	9							
06	18840	X	14835	-0-		-4005		-0-	47	1	12873	3	Y	1734	1734	0			33
									8	4	1907	9							
07	18104	X	15445	-0-		-2659		-0-	59	1	13343	3	Y	1857	1860	0			30
									2043	9									
08	18104	X	14570	-0-		-3534		-0-	55	1	12658	3	Y	1688	1693	0			25
									1857	9									
09	16110	X	13536	-0-		-2574		-0-	47	1	11716	3	Y	1612	1610	0			27
									1773	9									
10	16213	X	12108	-0-		-4105		-0-	43	1	10655	3	Y	1282	1286	0			23
									1410	9									
11	14940	X	12147	-0-		-2793		-0-	41	1	10482	3	Y	1475	1472	0			26
									1	4	1623	9							
12	15438	X	13058	-0-		-2380		-0-	39	1	11122	3	Y	1724	1724	0			26
									1	4	1896	9							

TOTAL GAS PROD: 181,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,695

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	17552	-0-		-9046		-0-	36	1	14976	3	Y	2291	2290	0			23
									20	4	2520	9							
02	19964	X	15941	-0-		-4023		-0-	36	1	13767	3	Y	1937	1926	0			34
									7	4	2131	9							
03	22103	X	17154	-0-		-4949		-0-	46	1	14563	3	Y	2309	2308	0			35
									5	4	2540	9							
04	21090	X	15635	-0-		-5455		-0-	49	1	13510	3	Y	1880	1881	0			34
									8	4	2068	9							
05	19468	X	15882	-0-		-3586		-0-	45	1	13743	3	Y	1898	1899	0			33
									6	4	2088	9							
06	17070	X	14476	-0-		-2594		-0-	46	1	12514	3	Y	1735	1735	0			33
									7	4	1909	9							
07	17639	X	14819	-0-		-2820		-0-	56	1	12761	3	Y	1820	1823	0			30
									2002	9									
08	17143	X	14502	-0-		-2641		-0-	55	1	12564	3	Y	1712	1716	0			26
									1883	9									
09	15630	X	13410	-0-		-2220		-0-	47	1	11581	3	Y	1620	1618	0			28
									1782	9									
10	15872	X	12050	-0-		-3822		-0-	43	1	10621	3	Y	1259	1265	0			22
									1	4	1385	9							
11	14490	X	11996	-0-		-2494		-0-	40	1	10430	3	Y	1386	1383	0			25
									1	4	1525	9							
12	14818	X	13018	-0-		-1800		-0-	39	1	11031	3	Y	1770	1769	0			26
									1	4	1947	9							

TOTAL GAS PROD: 176,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	21977	-0-	-7783	-0-	46	1	18916	3	Y	2718	2716	0	27
							25	4	2990	9					
02	23352	X	18948	-0-	-4404	-0-	43	1	16414	3	Y	2256	2243	0	40
							9	4	2482	9					
03	25854	X	21021	-0-	-4833	-0-	58	1	18083	3	Y	2613	2614	0	39
							6	4	2874	9					
04	23760	X	17653	-0-	-6107	-0-	54	1	15177	3	Y	2193	2193	0	39
							10	4	2412	9					
05	22816	X	18265	-0-	-4551	-0-	52	1	15767	3	Y	2218	2219	0	38
							6	4	2440	9					
06	21270	X	16723	-0-	-4547	-0-	54	1	14453	3	Y	2007	2007	0	38
							8	4	2208	9					
07	21018	X	16842	-0-	-4176	-0-	64	1	14490	3	Y	2079	2083	0	34
							1	4	2287	9					
08	21018	X	16124	-0-	-4894	-0-	62	1	13957	3	Y	1913	1918	0	29
							1	4	2104	9					
09	17670	X	15277	-0-	-2393	-0-	53	1	13197	3	Y	1843	1841	0	31
							2027	9							
10	18259	X	13003	-0-	-5256	-0-	46	1	11333	3	Y	1475	1480	0	26
							1	4	1623	9					
11	16710	X	13231	-0-	-3479	-0-	44	1	11500	3	Y	1532	1531	0	27
							2	4	1685	9					
12	16833	X	14021	-0-	-2812	-0-	42	1	12115	3	Y	1694	1696	0	25
							1	4	1863	9					

TOTAL GAS PROD: 203,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,541

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	23983	-0-	-6583	-0-	48	1	19998	3	Y	3555	3551	0	36
							26	4	3911	9					
02	24976	X	20646	-0-	-4330	-0-	45	1	17315	3	Y	2979	2963	0	52
							9	4	3277	9					
03	27652	X	22659	-0-	-4993	-0-	59	1	18667	3	Y	3570	3568	0	54
							6	4	3927	9					
04	25890	X	16812	-0-	-9078	-0-	49	1	13459	3	Y	2996	2996	0	54
							8	4	3296	9					
05	25203	X	20959	-0-	-4244	-0-	58	1	17559	3	Y	3032	3034	0	52
							7	4	3335	9					
06	23220	X	19489	-0-	-3731	-0-	61	1	16387	3	Y	2755	2755	0	52
							10	4	3031	9					
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	73	1	16711	3	Y	2894	2899	0	47
							1	4	3183	9					
08	19530	X	19194	-0-	-336	-0-	72	1	16185	3	Y	2669	2676	0	40
							1	4	2936	9					
09	18900	X	18396	-0-	-504	-0-	62	1	15511	3	Y	2566	2562	0	44
							2823	9							
10	19530	X	15004	-0-	-4526	-0-	52	1	12773	3	Y	1981	1990	0	35
							2179	9							
11	18900	X	15234	-0-	-3666	-0-	50	1	12880	3	Y	2093	2091	0	37
							2	4	2302	9					
12	19530	X	17856	-0-	-1674	-0-	53	1	14992	3	Y	2554	2553	0	38
							2	4	2809	9					

TOTAL GAS PROD: 230,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-		132	1	18771	3	Y	4008	4017	0			73
								15	4	4409	9							
02	19684	X	19105	-0-	-579	-0-		143	1	15193	3	Y	3404	3392	0			85
								25	4	3744	9							
03	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-		129	1	17783	3	Y	3824	3819	0			90
								4	4	4206	9							
04	21090	X	20083	-0-	-1007	-0-		116	1	16232	3	Y	3391	3377	0			104
								5	4	3730	9							
05	21793	X	20685	-0-	-1108	-0-		118	1	16643	3	Y	3549	3531	0	3	8	119
								20	4	3904	9							
06	21090	X	19107	-0-	-1983	-0-		115	1	15546	3	Y	3129	3161	0	1	8	86
								4	4	3442	9							
07	22134	X	20054	-0-	-2080	-0-		122	1	16198	3	Y	3392	3404	0			74
								3	4	3731	9							
08	22134	X	19467	-0-	-2667	-0-		122	1	15714	3	Y	3300	3258	0			116
								1	4	3630	9							
09	20070	X	18217	-0-	-1853	-0-		112	1	14772	3	Y	3030	3032	0	3	8	111
								3333	9									
10	20677	X	19061	-0-	-1616	-0-		131	1	15480	3	Y	3127	3139	0			99
								10	4	3440	9							
11	19410	X	17976	-0-	-1434	-0-		136	1	14636	3	Y	2912	2891	0			120
								1	4	3203	9							
12	20057	X	18367	-0-	-1690	-0-		150	1	14870	3	Y	3039	3084	0			75
								4	4	3343	9							

TOTAL GAS PROD: 237,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,105

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. 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	20026	X	18702	-0-	-1324	-0-		107	1	15240	3	Y	3039	3047	0			55
								12	4	3343	9							
02	18088	X	15242	-0-	-2846	-0-		118	1	12489	3	Y	2376	2372	0			59
								21	4	2614	9							
03	20026	X	17900	-0-	-2126	-0-		106	1	14647	3	Y	2857	2849	0			67
								4	4	3143	9							
04	19380	X	16232	-0-	-3148	-0-		95	1	13335	3	Y	2544	2533	0			78
								4	4	2798	9							
05	19623	X	16230	-0-	-3393	-0-		94	1	13226	3	Y	2631	2621	0			88
								16	4	2894	9							
06	18090	X	14617	-0-	-3473	-0-		89	1	12036	3	Y	2263	2289	0			62
								3	4	2489	9							
07	17887	X	15717	-0-	-2170	-0-		97	1	12862	3	Y	2505	2512	0			55
								2	4	2756	9							
08	17887	X	15326	-0-	-2561	-0-		98	1	12575	3	Y	2411	2381	0			85
								1	4	2652	9							
09	16230	X	14217	-0-	-2013	-0-		89	1	11697	3	Y	2210	2214	0			81
								2431	9									
10	16244	X	14575	-0-	-1669	-0-		101	1	11971	3	Y	2268	2277	0			72
								8	4	2495	9							
11	15210	X	13620	-0-	-1590	-0-		104	1	11253	3	Y	2056	2043	0			85
								1	4	2262	9							
12	15717	X	14255	-0-	-1462	-0-		118	1	11721	3	Y	2194	2225	0			54
								3	4	2413	9							

TOTAL GAS PROD: 186,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,354

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	16824	-0-	-6333	-0-	95	1	13539	3	Y	2890	2897	0			53
							11	4	3179	9							
02	19572	X	15645	-0-	-3927	-0-	119	1	12657	3	Y	2589	2576	0	1	8	65
							21	4	2848	9							
03	19840	X	16449	-0-	-3391	-0-	97	1	13409	3	Y	2673	2675	0			63
							3	4	2940	9							
04	18570	X	15525	-0-	-3045	-0-	90	1	12710	3	Y	2474	2461	0			76
							4	4	2721	9							
05	18445	X	15309	-0-	-3136	-0-	88	1	12459	3	Y	2497	2489	0			84
							15	4	2747	9							
06	16770	X	14517	-0-	-2253	-0-	88	1	12013	3	Y	2194	2217	0	1	8	60
							3	4	2413	9							
07	17329	X	14839	-0-	-2490	-0-	90	1	12071	3	Y	2433	2440	0			53
							2	4	2676	9							
08	16461	X	14794	-0-	-1667	-0-	94	1	12120	3	Y	2345	2315	0	1	8	82
							2580	9									
09	15540	X	13596	-0-	-1944	-0-	85	1	11144	3	Y	2152	2155	0			79
							2367	9									
10	15314	X	13894	-0-	-1420	-0-	96	1	11360	3	Y	2210	2219	0			70
							7	4	2431	9							
11	14520	X	13044	-0-	-1476	-0-	100	1	10723	3	Y	2018	2005	0			83
							1	4	2220	9							
12	14849	X	13252	-0-	-1597	-0-	109	1	10788	3	Y	2138	2168	0			53
							3	4	2352	9							

TOTAL GAS PROD: 177,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,613

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	22072	X	19907	-0-	-2165	-0-	115	1	16317	3	Y	3147	3155	0			57
							13	4	3462	9							
02	19936	X	17134	-0-	-2802	-0-	132	1	13978	3	Y	2728	2717	0			68
							23	4	3001	9							
03	21452	X	18168	-0-	-3284	-0-	107	1	14800	3	Y	2961	2959	0			70
							4	4	3257	9							
04	20400	X	16299	-0-	-4101	-0-	95	1	13338	3	Y	2602	2592	0			80
							4	4	2862	9							
05	20336	X	16665	-0-	-3671	-0-	96	1	13510	3	Y	2766	2753	0			93
							16	4	3043	9							
06	19260	X	15516	-0-	-3744	-0-	95	1	12833	3	Y	2349	2377	0			65
							4	4	2584	9							
07	18972	X	16309	-0-	-2663	-0-	100	1	13316	3	Y	2627	2635	0			57
							3	4	2890	9							
08	18166	X	15338	-0-	-2828	-0-	97	1	12484	3	Y	2505	2474	0			88
							1	4	2756	9							
09	16290	X	14559	-0-	-1731	-0-	90	1	11911	3	Y	2325	2327	0			86
							2558	9									
10	16678	X	14869	-0-	-1809	-0-	103	1	12149	3	Y	2372	2383	0			75
							8	4	2609	9							
11	15780	X	13848	-0-	-1932	-0-	105	1	11324	3	Y	2198	2183	0			90
							1	4	2418	9							
12	16306	X	14191	-0-	-2115	-0-	116	1	11552	3	Y	2291	2325	0			56
							3	4	2520	9							

TOTAL GAS PROD: 192,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

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	24335	X	21470	-0-	-2865	-0-	124	1	17568	3	Y	3422	3427	0	4	8	62
							14	4	3764	9							
02	21980	X	18689	-0-	-3291	-0-	143	1	15207	3	Y	3012	2990	0	9	8	75
							26	4	3313	9							
03	23343	X	19216	-0-	-4127	-0-	113	1	15546	3	Y	3230	3229	0			76
							4	4	3553	9							
04	21960	X	17816	-0-	-4144	-0-	104	1	14558	3	Y	2864	2852	0			88
							4	4	3150	9							
05	21483	X	18170	-0-	-3313	-0-	105	1	14746	3	Y	3002	2989	0			101
							17	4	3302	9							
06	20790	X	17138	-0-	-3652	-0-	104	1	14160	3	Y	2609	2638	0			72
							4	4	2870	9							
07	20677	X	17306	-0-	-3371	-0-	106	1	14066	3	Y	2846	2856	0			62
							3	4	3131	9							
08	19220	X	17112	-0-	-2108	-0-	109	1	14068	3	Y	2667	2635	0			94
							1	4	2934	9							
09	17820	X	15945	-0-	-1875	-0-	100	1	13095	3	Y	2500	2502	0			92
							2750	9									
10	18166	X	16511	-0-	-1655	-0-	114	1	13488	3	Y	2636	2645	0			83
							9	4	2900	9							
11	17130	X	14108	-0-	-3022	-0-	105	1	11334	3	Y	2425	2408	0			100
							1	4	2668	9							
12	17298	X	15273	-0-	-2025	-0-	124	1	12358	3	Y	2534	2572	0			62
							4	4	2787	9							

TOTAL GAS PROD: 208,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,747

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

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	24273	X	18398	-0-	-5875	-0-	106	1	15004	3	Y	2978	2986	0			54
							12	4	3276	9							
02	20636	X	15846	-0-	-4790	-0-	121	1	12883	3	Y	2564	2554	0			64
							22	4	2820	9							
03	21080	X	17004	-0-	-4076	-0-	100	1	13858	3	Y	2766	2765	0			65
							3	4	3043	9							
04	19230	X	16087	-0-	-3143	-0-	94	1	13209	3	Y	2527	2515	0			77
							4	4	2780	9							
05	19034	X	16301	-0-	-2733	-0-	94	1	13242	3	Y	2682	2669	0			90
							15	4	2950	9							
06	17790	X	14568	-0-	-3222	-0-	89	1	11993	3	Y	2256	2284	0			62
							4	4	2482	9							
07	17546	X	14742	-0-	-2804	-0-	90	1	11981	3	Y	2426	2435	0			53
							2	4	2669	9							
08	17019	X	14582	-0-	-2437	-0-	92	1	11885	3	Y	2368	2338	0			83
							2605	9									
09	16080	X	13825	-0-	-2255	-0-	86	1	11356	3	Y	2166	2169	0			80
							2383	9									
10	16306	X	13309	-0-	-2997	-0-	91	1	10771	3	Y	2218	2228	0			70
							7	4	2440	9							
11	14580	X	12840	-0-	-1740	-0-	98	1	10564	3	Y	1980	1969	0			81
							2178	9									
12	14756	X	13093	-0-	-1663	-0-	108	1	10709	3	Y	2066	2096	0			51
							3	4	2273	9							

TOTAL GAS PROD: 180,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30442	X	26282	-0-	-4160	-0-	148	1	21004	3	Y	4648	4660	0			85
							17	4	5113	9							
02	27496	X	21406	-0-	-6090	-0-	161	1	17052	3	Y	3786	3776	0			95
							28	4	4165	9							
03	28520	X	24791	-0-	-3729	-0-	143	1	19673	3	Y	4518	4506	0			107
							5	4	4970	9							
04	27600	X	23432	-0-	-4168	-0-	133	1	18761	3	Y	4120	4101	0			126
							6	4	4532	9							
05	27311	X	24158	-0-	-3153	-0-	137	1	19270	3	Y	4298	4280	0			144
							23	4	4728	9							
06	25440	X	22188	-0-	-3252	-0-	132	1	17953	3	Y	3725	3766	0			103
							5	4	4098	9							
07	24800	X	23064	-0-	-1736	-0-	138	1	18447	3	Y	4068	4082	0			89
							4	4	4475	9							
08	24800	X	22601	-0-	-2199	-0-	141	1	18121	3	Y	3944	3894	0			139
							1	4	4338	9							
09	23430	X	21416	-0-	-2014	-0-	131	1	17248	3	Y	3669	3673	0			135
							1	4	4036	9							
10	24149	X	21499	-0-	-2650	-0-	146	1	17266	3	Y	3705	3723	0			117
							11	4	4076	9							
11	22320	X	19958	-0-	-2362	-0-	150	1	16154	3	Y	3321	3301	0			137
							1	4	3653	9							
12	23064	X	20804	-0-	-2260	-0-	168	1	16742	3	Y	3535	3585	0			87
							5	4	3889	9							

TOTAL GAS PROD: 271,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,337

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	24800	X	14614	-0-	-10186	-0-	159	1	11316	3	Y	2843	2823	0	4	1	29
							12	4	3127	9			3	8			
02	22400	X	13910	-0-	-8490	-0-	159	1	10067	3	Y	3333	3334	0	5	1	23
							18	4	3666	9							
03	24800	X	17925	-0-	-6875	-0-	224	1	14733	3	Y	2696	2701	0			18
							2	4	2966	9							
04	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	189	1	13423	3	Y	1928	1930	0			16
							28	4	2121	9							
05	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	181	1	14114	3	Y	1366	1371	0			11
							33	4	1503	9							
06	17340	X	13886	-0-	-3454	-0-	247	1	10957	3	Y	2438	2402	0	6	8	41
							2682	9									
07	17918	X	14094	-0-	-3824	-0-	302	1	12000	3	Y	1629	1633	0	10	8	27
							1792	9									
08	17918	X	16321	-0-	-1597	-0-	245	1	13851	3	Y	2021	1995	0	23	8	30
							2	4	2223	9							
09	15750	X	12753	-0-	-2997	-0-	185	1	10667	3	Y	1728	1729	0			29
							1901	9									
10	15841	X	12982	-0-	-2859	-0-	191	1	10897	3	Y	1720	1731	0			18
							2	4	1892	9							
11	15780	X	14630	-0-	-1150	-0-	259	1	12608	3	Y	1593	1590	0			21
							11	4	1752	9							
12	16306	X	12675	-0-	-3631	-0-	219	1	10232	3	Y	2014	2014	0			21
							9	4	2215	9							

TOTAL GAS PROD: 175,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	18755	X	14336	-0-		-4419	-0-	160	1	11407	3	Y	2506	2487	0	3	1	25
								12	4	2757	9							
02	16940	X	15126	-0-		-1814	-0-	182	1	11528	3	Y	3087	3086	0	5	1	21
								20	4	3396	9							
03	12183	X	2606	-0-		-9577	-0-	28	1	1826	3	Y	684	700	0			5
								752	9									
04	13860	X	11531	-0-		-2329	-0-	133	1	9477	3	Y	1728	1718	0			15
								20	4	1901	9							
05	16740	X	15353	-0-		-1387	-0-	157	1	12311	3	Y	2596	2590	0			21
								29	4	2856	9							
06	16200	X	12057	-0-		-4143	-0-	215	1	9573	3	Y	2063	2047	0	2	8	35
								2269	9									
07	16740	X	10621	-0-		-6119	-0-	211	1	8418	3	Y	1811	1815	0			31
								1992	9									
08	15345	X	13615	-0-		-1730	-0-	200	1	11343	3	Y	1883	1886	0			28
								1	4	2071	9							
09	15346	X	15346	-0-		-0-	-0-	233	1	13386	3	Y	1570	1572	0			26
								1727	9									
10	15345	X	13194	-0-		-2151	-0-	197	1	11281	3	Y	1558	1567	0			17
								2	4	1714	9							
11	15890	X	15890	-0-		-0-	-0-	286	1	13862	3	Y	1573	1569	0			21
								12	4	1730	9							
12	15872	X	15568	-0-		-304	-0-	291	1	13587	3	Y	1526	1531	0			16
								11	4	1679	9							

TOTAL GAS PROD: 155,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,585

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	20116	-0-		-6327	-0-	232	1	16567	3	Y	2999	2987	0	4	1	30
								18	4	3299	9							
02	23884	X	12973	-0-		-10911	-0-	163	1	10281	3	Y	2283	2293	0	4	1	16
								18	4	2511	9							
03	24273	X	11021	-0-		-13252	-0-	142	1	9357	3	Y	1383	1390	0			9
								1	4	1521	9							
04	23490	X	13707	-0-		-9783	-0-	168	1	11910	3	Y	1458	1455	0			12
								25	4	1604	9							
05	23312	X	16012	-0-		-7300	-0-	176	1	13747	3	Y	1870	1867	0			15
								32	4	2057	9							
06	19470	X	14733	-0-		-4737	-0-	271	1	12068	3	Y	2176	2144	0	10	8	37
								2394	9									
07	14353	X	12043	-0-		-2310	-0-	244	1	9712	3	Y	1897	1902	0			32
								2087	9									
08	16027	X	11042	-0-		-4985	-0-	153	1	8649	3	Y	2035	2036	0			31
								1	4	2239	9							
09	15510	X	10732	-0-		-4778	-0-	152	1	8736	3	Y	1676	1679	0			28
								1844	9									
10	16027	X	12750	-0-		-3277	-0-	186	1	10659	3	Y	1730	1739	0			19
								2	4	1903	9							
11	14730	X	11626	-0-		-3104	-0-	199	1	9646	3	Y	1612	1610	0			21
								8	4	1773	9							
12	12028	X	9912	-0-		-2116	-0-	175	1	8157	3	Y	1430	1436	0			15
								7	4	1573	9							

TOTAL GAS PROD: 156,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	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	11314	-0-	11314	61204	106	1	7534	3	Y	3333	3324	0	4	1	34
							8	4	3666	9							
02	80376	X	19172	-0-	-61204	-0-	245	1	15506	3	Y	3085	3093	0	5	1	21
							27	4	3394	9							
03	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	259	1	17002	3	Y	3129	3129	0			21
							3	4	3442	9							
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	254	1	18073	3	Y	2937	2933	0			25
							38	4	3231	9							
05	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	224	1	17634	3	Y	2968	2969	0			24
							41	4	3265	9							
06	19020	X	18752	-0-	-268	-0-	345	1	15286	3	Y	2837	2810	0	3	8	48
							3121	9									
07	21111	X	17194	-0-	-3917	-0-	340	1	13552	3	Y	3001	2998	0			51
							1	4	3301	9							
08	21111	X	16496	-0-	-4615	-0-	244	1	13799	3	Y	2228	2246	0			33
							2	4	2451	9							
09	20430	X	13682	-0-	-6748	-0-	202	1	11592	3	Y	1716	1721	0			28
							1888	9									
10	21111	X	13085	-0-	-8026	-0-	186	1	10638	3	Y	2054	2060	0			22
							2	4	2259	9							
11	18750	X	12304	-0-	-6446	-0-	211	1	10226	3	Y	1689	1689	0			22
							9	4	1858	9							
12	17205	X	9377	-0-	-7828	-0-	157	1	7303	3	Y	1737	1741	0			18
							6	4	1911	9							

TOTAL GAS PROD: 194,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,714

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11197	-0-	-2598	-0-	107	1	7683	3	Y	3090	3080	0	4	1	31
							8	4	3399	9							
02	12460	X	10607	-0-	-1853	-0-	128	1	8141	3	Y	2113	2127	0	3	1	14
							14	4	2324	9							
03	13795	X	12188	-0-	-1607	-0-	147	1	9632	3	Y	2189	2188	0			15
							1	4	2408	9							
04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	187	1	13336	3	Y	2744	2736	0			23
							28	4	3018	9							
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	190	1	14990	3	Y	2969	2968	0			24
							35	4	3266	9							
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	342	1	15151	3	Y	2527	2501	0	7	8	43
							2780	9									
07	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	401	1	15922	3	Y	1751	1764	0			30
							1	4	1926	9							
08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	297	1	16785	3	Y	1816	1819	0			27
							2	4	1998	9							
09	18270	X	17268	-0-	-1002	-0-	267	1	15369	3	Y	1484	1486	0			25
							1632	9									
10	18879	X	15977	-0-	-2902	-0-	243	1	13848	3	Y	1713	1720	0			18
							2	4	1884	9							
11	18480	X	15204	-0-	-3276	-0-	274	1	13298	3	Y	1473	1472	0			19
							12	4	1620	9							
12	19096	X	16747	-0-	-2349	-0-	314	1	14676	3	Y	1586	1589	0			16
							12	4	1745	9							

TOTAL GAS PROD: 189,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,455

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	0	W	22159	-0-	22159	78181	246	1	17543	3	Y	3955	3942	0	5	1	40
							19	4	4351	9							
02	94909	X	16728	-0-	-78181	-0-	221	1	13964	3	Y	2289	2309	0	4	1	16
							25	4	2518	9							
03	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	307	1	20126	3	Y	2821	2818	0			19
							3	4	3103	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	238	1	16859	3	Y	2472	2470	0			21
							36	4	2719	9							
05	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	236	1	18572	3	Y	2801	2799	0			23
							44	4	3081	9							
06	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	399	1	17721	3	Y	2693	2669	0	1	8	46
							2962	9									
07	23529	X	19495	-0-	-4034	-0-	424	1	16856	3	Y	2013	2025	0			34
							1	4	2214	9							
08	23529	X	17720	-0-	-5809	-0-	272	1	15366	3	Y	1891	1896	0	1	8	28
							2	4	2080	9							
09	21240	X	16590	-0-	-4650	-0-	251	1	14510	3	Y	1663	1664	0			27
							1829	9									
10	21948	X	14407	-0-	-7541	-0-	212	1	12138	3	Y	1868	1875	0			20
							2	4	2055	9							
11	21090	X	12325	-0-	-8765	-0-	208	1	10128	3	Y	1800	1796	0			24
							9	4	1980	9							
12	19499	X	13374	-0-	-6125	-0-	235	1	11011	3	Y	1926	1930	0			20
							9	4	2119	9							

TOTAL GAS PROD: 219,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,192

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	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	61	1	4383	3	Y	1508	1501	0	2	1	15
							5	4	1659	9							
02	5068	X	3583	-0-	-1485	-0-	32	1	2050	3	Y	1361	1365	0	2	1	9
							4	4	1497	9							
03	5611	X	1006	-0-	-4605	-0-	6	1	432	3	Y	516	522	0			3
							568	9									
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	151	1	10774	3	Y	3210	3186	0			27
							23	4	3531	9							
05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	202	1	15867	3	Y	4716	4704	0			39
							37	4	5188	9							
06	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	352	1	15624	3	Y	4653	4612	0	1	8	79
							5118	9									
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	359	1	14299	3	Y	2069	2113	0			35
							1	4	2276	9							
08	19747	X	17097	-0-	-2650	-0-	262	1	14789	3	Y	1858	1864	0	1	8	28
							2	4	2044	9							
09	19110	X	11823	-0-	-7287	-0-	172	1	9874	3	Y	1615	1616	0			27
							1777	9									
10	19747	X	13881	-0-	-5866	-0-	200	1	11477	3	Y	2002	2008	0			21
							2	4	2202	9							
11	19110	X	13741	-0-	-5369	-0-	240	1	11655	3	Y	1669	1668	0			22
							10	4	1836	9							
12	17112	X	10599	-0-	-6513	-0-	189	1	8838	3	Y	1422	1429	0			15
							8	4	1564	9							

TOTAL GAS PROD: 151,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,599

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	26040	X	18575	-0-		-7465		-0-	220	1	15727	3	Y	2374	2365	0	3	1	24
									17	4	2611	9							
02	23968	X	11640	-0-		-12328		-0-	158	1	9993	3	Y	1337	1350	0	2	1	9
									18	4	1471	9							
03	26536	X	17171	-0-		-9365		-0-	222	1	14601	3	Y	2133	2128	0			14
									2	4	2346	9							
04	25680	X	12520	-0-		-13160		-0-	144	1	10230	3	Y	1931	1929	0			16
									22	4	2124	9							
05	22723	X	10704	-0-		-12019		-0-	97	1	7672	3	Y	2652	2646	0			22
									18	4	2917	9							
06	17970	X	11816	-0-		-6154		-0-	192	1	8546	3	Y	2798	2770	0	3	8	47
									3078	9									
07	17174	X	11144	-0-		-6030		-0-	200	1	7942	3	Y	2729	2730	0			46
									3002	9									
08	17174	X	9040	-0-		-8134		-0-	112	1	6287	3	Y	2400	2410	0			36
									1	4	2640	9							
09	12510	X	7215	-0-		-5295		-0-	85	1	4872	3	Y	2053	2055	0			34
									2258	9									
10	12214	X	7332	-0-		-4882		-0-	89	1	5129	3	Y	1921	1934	0			21
									1	4	2113	9							
11	11820	X	6832	-0-		-4988		-0-	100	1	4844	3	Y	1713	1711	0			23
									4	4	1884	9							
12	11129	X	6057	-0-		-5072		-0-	96	1	4493	3	Y	1331	1340	0			14
									4	4	1464	9							

TOTAL GAS PROD: 130,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,372

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	0	W	19479	-0-		19479		86718	231	1	16515	3	Y	2468	2457	0	3	1	25
									18	4	2715	9							
02	92060	X	5342	-0-		-86718		-0-	45	1	2866	3	Y	2205	2211	0	4	1	15
									5	4	2426	9							
03	23622	X	17230	-0-		-6392		-0-	191	1	12572	3	Y	4059	4047	0			27
									2	4	4465	9							
04	22860	X	19226	-0-		-3634		-0-	194	1	13760	3	Y	4766	4753	0			40
									29	4	5243	9							
05	21421	X	14789	-0-		-6632		-0-	158	1	12372	3	Y	2027	2050	0			17
									29	4	2230	9							
06	18840	X	16130	-0-		-2710		-0-	312	1	13852	3	Y	1787	1765	0	9	8	30
									1966	9									
07	19871	X	16766	-0-		-3105		-0-	370	1	14739	3	Y	1505	1507	0	3	8	25
									1	4	1656	9							
08	19871	X	16369	-0-		-3502		-0-	256	1	14440	3	Y	1519	1521	0			23
									2	4	1671	9							
09	19230	X	14312	-0-		-4918		-0-	220	1	12675	3	Y	1288	1290	0			21
									1417	9									
10	16771	X	13390	-0-		-3381		-0-	202	1	11605	3	Y	1437	1443	0			15
									2	4	1581	9							
11	16230	X	13396	-0-		-2834		-0-	239	1	11615	3	Y	1393	1390	0			18
									10	4	1532	9							
12	16771	X	15228	-0-		-1543		-0-	283	1	13265	3	Y	1517	1519	0			16
									11	4	1669	9							

TOTAL GAS PROD: 181,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,971

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. GAS LIFT (I)(L)	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	13154	-0-	13154	63300	112	1	8039	3	Y	4540	4510	0	6	1	46
							9	4	4994	9							
02	72472	X	9172	-0-	-63300	-0-	100	1	6293	3	Y	2516	2541	0	4	1	17
							11	4	2768	9							
03	21452	X	15522	-0-	-5930	-0-	187	1	12341	3	Y	2720	2719	0			18
							2	4	2992	9							
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	232	1	16427	3	Y	2800	2794	0			24
							35	4	3080	9							
05	13144	X	11752	-0-	-1392	-0-	123	1	9619	3	Y	1806	1815	0			15
							23	4	1987	9							
06	15030	X	11744	-0-	-3286	-0-	211	1	9356	3	Y	1979	1926	0	35	8	33
							2177	9									
07	20429	X	13090	-0-	-7339	-0-	265	1	10517	3	Y	2098	2095	0			36
							2308	9									
08	20429	X	14965	-0-	-5464	-0-	231	1	13028	3	Y	1550	1563	0			23
							1	4	1705	9							
09	19770	X	13716	-0-	-6054	-0-	210	1	12062	3	Y	1313	1313	0	1	8	22
							1444	9									
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	201	1	11522	3	Y	1608	1613	0			17
							2	4	1769	9							
11	14490	X	12806	-0-	-1684	-0-	224	1	10886	3	Y	1533	1530	0			20
							10	4	1686	9							
12	14973	X	11906	-0-	-3067	-0-	214	1	10005	3	Y	1525	1529	0			16
							9	4	1678	9							

TOTAL GAS PROD: 161,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,988

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. GAS LIFT (I)(L)	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	1115	-0-	1115	13804	8	1	588	3	Y	471	465	0	1	1	5
							1	4	518	9							
02	26610	X	12806	-0-	-13804	-0-	140	1	8804	3	Y	3497	3472	0	6	1	24
							15	4	3847	9							
03	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	279	1	18339	3	Y	4340	4335	0			29
							3	4	4774	9							
04	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	236	1	16830	3	Y	2134	2145	0			18
							36	4	2347	9							
05	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	177	1	13931	3	Y	2078	2079	0			17
							33	4	2286	9							
06	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	277	1	12324	3	Y	2007	1967	0	23	8	34
							2208	9									
07	22909	X	14440	-0-	-8469	-0-	297	1	11831	3	Y	2101	2099	0			36
							1	4	2311	9							
08	22909	X	14572	-0-	-8337	-0-	222	1	12550	3	Y	1635	1646	0			25
							1	4	1799	9							
09	19440	X	10609	-0-	-8831	-0-	158	1	9052	3	Y	1272	1276	0			21
							1399	9									
10	16430	X	3845	-0-	-12585	-0-	38	1	2225	3	Y	1438	1444	0			15
							1582	9									
11	14820	X	12303	-0-	-2517	-0-	222	1	10783	3	Y	1172	1172	0			15
							9	4	1289	9							
12	14570	X	12783	-0-	-1787	-0-	232	1	10874	3	Y	1516	1515	0			16
							9	4	1668	9							

TOTAL GAS PROD: 156,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,661

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	23932	X	13983	-0-	-9949	-0-	31	1	12446	3	Y	1367	1501	1	25	8	21
							2	4	1504	9							
02	19152	X	13044	-0-	-6108	-0-	28	1	12095	3	Y	836	824	1	17	8	16
							1	4	920	9							
03	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	33	1	13930	3	Y	928	868	1	67	8	9
							1	4	1021	9							
04	17610	X	14402	-0-	-3208	-0-	30	1	13543	3	Y	746	746	1			9
							8	4	821	9							
05	18197	X	14459	-0-	-3738	-0-	31	1	13564	3	Y	781	749	1	31	8	10
							5	4	859	9							
06	14490	X	13317	-0-	-1173	-0-	34	1	12522	3	Y	688	655	1	34	8	9
							4	4	757	9							
07	14973	X	13067	-0-	-1906	-0-	26	1	12291	3	Y	680	677	1	5	8	7
							2	4	748	9							
08	14973	X	13142	-0-	-1831	-0-	23	1	12467	3	Y	592	590	1			9
							1	4	651	9							
09	14400	X	12780	-0-	-1620	-0-	27	1	12150	3	Y	545	539	1	8	8	7
							3	4	600	9							
10	14446	X	13932	-0-	-514	-0-	30	1	13262	3	Y	581	570	1	7	8	11
							1	4	639	9							
11	13320	X	10737	-0-	-2583	-0-	24	1	10181	3	Y	483	485	1	3	8	6
							1	4	531	9							
12	13206	X	10940	-0-	-2266	-0-	26	1	10266	3	Y	589	587	1	1	8	7
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 158,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,816

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	30659	X	19158	-0-	-11501	-0-	42	1	16674	3	Y	2217	2434	1	35	8	34
							3	4	2439	9							
02	26992	X	17857	-0-	-9135	-0-	38	1	16421	3	Y	1270	1279	1			25
							1	4	1397	9							
03	24583	X	20587	-0-	-3996	-0-	44	1	19064	3	Y	1344	1329	1	26	8	14
							1	4	1478	9							
04	23790	X	19772	-0-	-4018	-0-	41	1	18358	3	Y	1238	1237	1			15
							11	4	1362	9							
05	23901	X	19943	-0-	-3958	-0-	42	1	18458	3	Y	1305	1303	1			17
							7	4	1436	9							
06	19920	X	18290	-0-	-1630	-0-	46	1	16981	3	Y	1144	1146	1			15
							5	4	1258	9							
07	20584	X	18733	-0-	-1851	-0-	36	1	17457	3	Y	1124	1128	1			11
							4	4	1236	9							
08	20584	X	17710	-0-	-2874	-0-	30	1	16498	3	Y	1073	1067	1			17
							2	4	1180	9							
09	19770	X	15983	-0-	-3787	-0-	33	1	14851	3	Y	995	999	1			13
							4	4	1095	9							
10	19933	X	14976	-0-	-4957	-0-	32	1	13806	3	Y	1033	1027	1			19
							2	4	1136	9							
11	18300	X	15127	-0-	-3173	-0-	33	1	14067	3	Y	933	940	1			12
							1	4	1026	9							
12	18724	X	15618	-0-	-3106	-0-	37	1	14349	3	Y	1119	1117	1			14
							1	4	1231	9							

TOTAL GAS PROD: 213,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,795

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	19285	-0-		-7065		-0-		43	1	17321	3	Y	1744	1944	1			27
										3	4	1918	9							
02	26320	X	17155	-0-		-9165		-0-		36	1	15910	3	Y	1098	1104	1			21
										1	4	1208	9							
03	29140	X	18506	-0-		-10634		-0-		40	1	17207	3	Y	1144	1152	1	1	8	12
										1	4	1258	9							
04	28200	X	18423	-0-		-9777		-0-		39	1	17314	3	Y	964	964	1			12
										10	4	1060	9							
05	25885	X	17981	-0-		-7904		-0-		38	1	16911	3	Y	933	933	1			12
										6	4	1026	9							
06	18660	X	14068	-0-		-4592		-0-		36	1	13131	3	Y	815	816	1			11
										4	4	897	9							
07	19034	X	15371	-0-		-3663		-0-		30	1	14396	3	Y	856	858	1			9
										3	4	942	9							
08	19034	X	15098	-0-		-3936		-0-		26	1	14150	3	Y	837	833	1			13
										1	4	921	9							
09	18420	X	15625	-0-		-2795		-0-		33	1	14779	3	Y	735	738	1			10
										4	4	809	9							
10	17980	X	14759	-0-		-3221		-0-		32	1	13891	3	Y	758	754	1			14
										2	4	834	9							
11	14880	X	13704	-0-		-1176		-0-		31	1	12900	3	Y	702	707	1			9
										1	4	772	9							
12	16151	X	14025	-0-		-2126		-0-		33	1	13023	3	Y	880	878	1			11
										1	4	968	9							

TOTAL GAS PROD: 194,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,466

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	27975	-0-		-11426		-0-		62	1	24530	3	Y	3072	3380	1			47
										4	4	3379	9							
02	35588	X	26760	-0-		-8828		-0-		55	1	23841	3	Y	2602	2599	1			50
										2	4	2862	9							
03	36828	X	31177	-0-		-5651		-0-		66	1	28138	3	Y	2702	2722	1	1	8	29
										1	4	2972	9							
04	35640	X	29888	-0-		-5752		-0-		61	1	27201	3	Y	2373	2373	1			29
										16	4	2610	9							
05	36828	X	30447	-0-		-6381		-0-		63	1	27672	3	Y	2455	2451	1			33
										11	4	2701	9							
06	30180	X	28633	-0-		-1547		-0-		71	1	26127	3	Y	2206	2209	1			30
										8	4	2427	9							
07	31186	X	30017	-0-		-1169		-0-		57	1	27462	3	Y	2265	2272	1			23
										6	4	2492	9							
08	31186	X	29439	-0-		-1747		-0-		50	1	26943	3	Y	2222	2209	1			36
										2	4	2444	9							
09	29880	X	27277	-0-		-2603		-0-		56	1	24905	3	Y	2100	2108	1			28
										6	4	2310	9							
10	30442	X	27159	-0-		-3283		-0-		57	1	24755	3	Y	2131	2119	1			40
										3	4	2344	9							
11	29040	X	25047	-0-		-3993		-0-		54	1	22875	3	Y	1924	1938	1			26
										2	4	2116	9							
12	30008	X	25992	-0-		-4016		-0-		60	1	23500	3	Y	2210	2208	1			28
										1	4	2431	9							

TOTAL GAS PROD: 339,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,262

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	29791	X	21678	-0-		-8113		-0-	44	1	17579	3	Y	3684	4100	1			57
									3	4	4052	9							
02	26488	X	19966	-0-		-6522		-0-	39	1	17266	3	Y	2417	2427	1			47
									2	4	2659	9							
03	27156	X	22697	-0-		-4459		-0-	47	1	19990	3	Y	2417	2437	1	1	8	26
									1	4	2659	9							
04	26280	X	21940	-0-		-4340		-0-	44	1	19623	3	Y	2055	2056	1			25
									12	4	2261	9							
05	25885	X	22593	-0-		-3292		-0-	46	1	20188	3	Y	2137	2133	1			29
									8	4	2351	9							
06	21960	X	20792	-0-		-1168		-0-	51	1	18557	3	Y	1980	1982	1			27
									6	4	2178	9							
07	22692	X	22334	-0-		-358		-0-	42	1	20027	3	Y	2055	2061	1			21
									4	4	2261	9							
08	22692	X	19576	-0-		-3116		-0-	32	1	17413	3	Y	1935	1925	1			31
									2	4	2129	9							
09	21930	X	18503	-0-		-3427		-0-	37	1	16616	3	Y	1678	1687	1			22
									4	4	1846	9							
10	22599	X	19757	-0-		-2842		-0-	40	1	17585	3	Y	1936	1922	1			36
									2	4	2130	9							
11	21600	X	18919	-0-		-2681		-0-	40	1	17001	3	Y	1705	1718	1			23
									2	4	1876	9							
12	22320	X	19472	-0-		-2848		-0-	45	1	17545	3	Y	1710	1711	1			22
									1	4	1881	9							

TOTAL GAS PROD: 248,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,709

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	15667	X	15667	-0-		-0-		-0-	34	1	13388	3	Y	2039	2182	1			31
									2	4	2243	9							
02	16027	X	16027	-0-		-0-		-0-	33	1	14510	3	Y	1348	1353	1			26
									1	4	1483	9							
03	18177	X	18177	-0-		-0-		-0-	39	1	16569	3	Y	1425	1435	1	1	8	15
									1	4	1568	9							
04	17209	X	17209	-0-		-0-		-0-	35	1	15812	3	Y	1229	1229	1			15
									10	4	1352	9							
05	17768	X	17768	-0-		-0-		-0-	37	1	16370	3	Y	1232	1231	1			16
									6	4	1355	9							
06	15831	X	15831	-0-		-0-		-0-	40	1	14536	3	Y	1137	1138	1			15
									4	4	1251	9							
07	17267	X	16290	-0-		-977		-0-	31	1	15002	3	Y	1140	1143	1			12
									3	4	1254	9							
08	17267	X	15180	-0-		-2087		-0-	26	1	13942	3	Y	1101	1095	1			18
									1	4	1211	9							
09	16710	X	14313	-0-		-2397		-0-	30	1	13247	3	Y	939	944	1			13
									3	4	1033	9							
10	17267	X	15044	-0-		-2223		-0-	32	1	13853	3	Y	1053	1046	1			20
									1	4	1158	9							
11	15840	X	14148	-0-		-1692		-0-	31	1	13034	3	Y	984	991	1			13
									1	4	1082	9							
12	16275	X	14890	-0-		-1385		-0-	35	1	13723	3	Y	1028	1028	1			13
									1	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 190,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,655

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	13272	X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	22750	-0-	-4561	-0-	49	1	19619	3	Y	2799	3108	1			43
							3	4	3079	9							
02	24136	X	21317	-0-	-2819	-0-	44	1	19274	3	Y	1815	1823	1			35
							2	4	1997	9							
03	26753	X	24339	-0-	-2414	-0-	52	1	22262	3	Y	1840	1855	1			20
							1	4	2024	9							
04	25890	X	23404	-0-	-2486	-0-	48	1	21606	3	Y	1579	1580	1			19
							13	4	1737	9							
05	26753	X	23907	-0-	-2846	-0-	50	1	22131	3	Y	1562	1560	1			21
							8	4	1718	9							
06	23550	X	21061	-0-	-2489	-0-	53	1	19547	3	Y	1323	1326	1			18
							6	4	1455	9							
07	24335	X	23117	-0-	-1218	-0-	44	1	21417	3	Y	1502	1505	1			15
							4	4	1652	9							
08	24335	X	22132	-0-	-2203	-0-	38	1	20501	3	Y	1446	1438	1			23
							2	4	1591	9							
09	23400	X	20275	-0-	-3125	-0-	42	1	18878	3	Y	1227	1234	1			16
							5	4	1350	9							
10	23901	X	20415	-0-	-3486	-0-	43	1	18828	3	Y	1402	1392	1			26
							2	4	1542	9							
11	22380	X	19008	-0-	-3372	-0-	41	1	17163	3	Y	1638	1642	1			22
							2	4	1802	9							
12	23126	X	21439	-0-	-1687	-0-	50	1	19423	3	Y	1786	1785	1			23
							1	4	1965	9							

TOTAL GAS PROD: 263,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,919

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	25687	-0-	-8382	-0-	108	1	22036	3	Y	3216	3207	0	13	8	59
							5	4	3538	9							
02	25984	X	22067	-0-	-3917	-0-	96	1	18757	3	Y	2893	2853	0	13	8	86
							32	4	3182	9							
03	28706	X	23543	-0-	-5163	-0-	104	1	20046	3	Y	3049	3050	0			85
							39	4	3354	9							
04	27780	X	22388	-0-	-5392	-0-	95	1	19176	3	Y	2802	2802	0			85
							35	4	3082	9							
05	26877	X	21934	-0-	-4943	-0-	97	1	18836	3	Y	2726	2694	0	4	8	113
							2	4	2999	9							
06	24870	X	20073	-0-	-4797	-0-	83	1	17394	3	Y	2359	2392	0	2	8	78
							1	4	2595	9							
07	24428	X	21100	-0-	-3328	-0-	91	1	18150	3	Y	2595	2566	0			107
							4	4	2855	9							
08	23529	X	20231	-0-	-3298	-0-	92	1	17423	3	Y	2469	2469	0	4	8	103
							2716	9									
09	22380	X	18838	-0-	-3542	-0-	81	1	16228	3	Y	2299	2313	0	3	8	86
							2529	9									
10	21948	X	18748	-0-	-3200	-0-	86	1	16260	3	Y	2183	2185	0			84
							1	4	2401	9							
11	20430	X	17545	-0-	-2885	-0-	87	1	15144	3	Y	2102	2121	0			65
							2	4	2312	9							
12	21111	X	18931	-0-	-2180	-0-	97	1	16200	3	Y	2393	2354	0	2	8	102
							2	4	2632	9							

TOTAL GAS PROD: 251,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,086

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	30593	-0-	-2732	-0-	129	1	26184	3	Y	3885	3888	0			72
							6	4	4274	9							
02	30100	X	26589	-0-	-3511	-0-	116	1	22688	3	Y	3405	3376	0			101
							39	4	3746	9							
03	33325	X	28824	-0-	-4501	-0-	128	1	24597	3	Y	3683	3681	0			103
							48	4	4051	9							
04	32250	X	23823	-0-	-8427	-0-	101	1	20258	3	Y	3115	3124	0			94
							37	4	3427	9							
05	32457	X	25676	-0-	-6781	-0-	113	1	22031	3	Y	3208	3169	0			133
							3	4	3529	9							
06	29610	X	23700	-0-	-5910	-0-	99	1	20655	3	Y	2676	2721	0			88
							2	4	2944	9							
07	28892	X	24615	-0-	-4277	-0-	106	1	21264	3	Y	2946	2912	0			122
							4	4	3241	9							
08	28830	X	23046	-0-	-5784	-0-	106	1	20037	3	Y	2639	2651	0			110
							2903	9									
09	24840	X	22599	-0-	-2241	-0-	98	1	19500	3	Y	2728	2735	0			103
							3001	9									
10	25668	X	22525	-0-	-3143	-0-	104	1	19645	3	Y	2522	2528	0			97
							2	4	2774	9							
11	23820	X	21226	-0-	-2594	-0-	106	1	18346	3	Y	2519	2539	0			77
							3	4	2771	9							
12	24614	X	22185	-0-	-2429	-0-	113	1	18968	3	Y	2820	2777	0			120
							2	4	3102	9							

TOTAL GAS PROD: 295,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,146

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	30638	-0-	-579	-0-	127	1	25884	3	Y	4200	4201	0			78
							7	4	4620	9							
02	28196	X	26335	-0-	-1861	-0-	112	1	22103	3	Y	3711	3679	0			110
							38	4	4082	9							
03	31217	X	28441	-0-	-2776	-0-	124	1	23870	3	Y	4001	3999	0			112
							46	4	4401	9							
04	30210	X	26518	-0-	-3692	-0-	112	1	22440	3	Y	3569	3573	0			108
							40	4	3926	9							
05	31217	X	26857	-0-	-4360	-0-	117	1	22898	3	Y	3490	3453	0			145
							3	4	3839	9							
06	29640	X	24122	-0-	-5518	-0-	99	1	20701	3	Y	3019	3064	0			100
							1	4	3321	9							
07	28520	X	25557	-0-	-2963	-0-	109	1	21726	3	Y	3379	3339	0			140
							5	4	3717	9							
08	28427	X	24714	-0-	-3713	-0-	111	1	21110	3	Y	3175	3182	0			133
							3493	9									
09	26520	X	23202	-0-	-3318	-0-	99	1	19786	3	Y	3015	3035	0			113
							3317	9									
10	26846	X	20256	-0-	-6590	-0-	90	1	17037	3	Y	2844	2848	0			109
							1	4	3128	9							
11	24720	X	21196	-0-	-3524	-0-	104	1	18017	3	Y	2793	2816	0			86
							3	4	3072	9							
12	25544	X	22458	-0-	-3086	-0-	113	1	18926	3	Y	3106	3060	0			132
							2	4	3417	9							

TOTAL GAS PROD: 300,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,302

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	24488	-0-	-5520	-0-	102	1	20822	3	Y	3235	3236	0			60
							5	4	3559	9							
02	26404	X	21476	-0-	-4928	-0-	93	1	18202	3	Y	2863	2838	0			85
							32	4	3149	9							
03	26040	X	23154	-0-	-2886	-0-	102	1	19637	3	Y	3070	3069	0			86
							38	4	3377	9							
04	25200	X	21535	-0-	-3665	-0-	91	1	18357	3	Y	2776	2778	0			84
							33	4	3054	9							
05	24986	X	21691	-0-	-3295	-0-	95	1	18547	3	Y	2770	2739	0			115
							2	4	3047	9							
06	23700	X	19562	-0-	-4138	-0-	81	1	16911	3	Y	2335	2373	0			77
							1	4	2569	9							
07	23777	X	20429	-0-	-3348	-0-	87	1	17475	3	Y	2603	2572	0			108
							4	4	2863	9							
08	23157	X	19907	-0-	-3250	-0-	90	1	17064	3	Y	2503	2506	0			105
							2753	9									
09	21540	X	19030	-0-	-2510	-0-	82	1	16372	3	Y	2342	2359	0			88
							2576	9									
10	21700	X	18563	-0-	-3137	-0-	85	1	15932	3	Y	2314	2313	0			89
							1	4	2545	9							
11	19770	X	17727	-0-	-2043	-0-	88	1	15186	3	Y	2227	2248	0			68
							3	4	2450	9							
12	20429	X	18023	-0-	-2406	-0-	91	1	15243	3	Y	2443	2407	0			104
							2	4	2687	9							

TOTAL GAS PROD: 245,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,481

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	25293	-0-	-4901	-0-	104	1	21114	3	Y	3700	3702	0	2	8	69
							5	4	4070	9							
02	27272	X	23467	-0-	-3805	-0-	100	1	19552	3	Y	3437	3404	0			102
							34	4	3781	9							
03	28892	X	24805	-0-	-4087	-0-	107	1	20636	3	Y	3656	3656	0			102
							40	4	4022	9							
04	27960	X	24417	-0-	-3543	-0-	103	1	20541	3	Y	3396	3395	0			103
							37	4	3736	9							
05	27590	X	23727	-0-	-3863	-0-	102	1	19876	3	Y	3405	3367	0			141
							3	4	3746	9							
06	25140	X	21716	-0-	-3424	-0-	88	1	18465	3	Y	2874	2920	0			95
							2	4	3161	9							
07	25978	X	22761	-0-	-3217	-0-	95	1	19064	3	Y	3271	3231	0			135
							4	4	3598	9							
08	25234	X	21585	-0-	-3649	-0-	96	1	18138	3	Y	3046	3054	0			127
							3351	9									
09	24420	X	18893	-0-	-5527	-0-	79	1	15862	3	Y	2684	2710	0			101
							2952	9									
10	23715	X	19216	-0-	-4499	-0-	87	1	16336	3	Y	2538	2542	0			97
							1	4	2792	9							
11	22020	X	19853	-0-	-2167	-0-	96	1	16697	3	Y	2779	2791	0			85
							3	4	3057	9							
12	22754	X	21199	-0-	-1555	-0-	105	1	17648	3	Y	3131	3083	0			133
							2	4	3444	9							

TOTAL GAS PROD: 266,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,917

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. (I) GAS LIFT(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	33273	-0-	-889	-0-	135	1	27176	3	Y	5418	5268	1	5	8	294
							2	4	5960	9							
02	30856	X	30032	-0-	-824	-0-	117	1	24670	3	Y	4766	4903	1	2	8	155
							2	4	5243	9							
03	34162	X	33276	-0-	-886	-0-	108	1	27193	3	Y	5431	5249	1	5	8	332
							1	4	5974	9							
04	33060	X	30711	-0-	-2349	-0-	95	1	25352	3	Y	4783	4898	1			217
							3	4	5261	9							
05	34162	X	29950	-0-	-4212	-0-	92	1	24678	3	Y	4706	4681	1	13	8	229
							3	4	5177	9							
06	32190	X	28382	-0-	-3808	-0-	90	1	23598	3	Y	4263	4419	1	3	8	70
							5	4	4689	9							
07	33263	X	29121	-0-	-4142	-0-	93	1	24046	3	Y	4528	4436	1			162
							1	4	4981	9							
08	33263	X	29045	-0-	-4218	-0-	94	1	24087	3	Y	4418	4404	1			176
							4	4	4860	9							
09	30720	X	27279	-0-	-3441	-0-	96	1	22685	3	Y	4088	4124	1	4	8	136
							1	4	4497	9							
10	29946	X	28641	-0-	-1305	-0-	99	1	23768	3	Y	4334	4259	1			211
							7	4	4767	9							
11	28380	X	23881	-0-	-4499	-0-	87	1	19628	3	Y	3786	3924	1			73
							1	4	4165	9							
12	29109	X	12422	-0-	-16687	-0-	56	1	9832	3	Y	2303	2297	1	1	8	78
							1	4	2533	9							

TOTAL GAS PROD: 336,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,824

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	24955	X	23341	-0-	-1614	-0-	96	1	19560	3	Y	3345	3345	0			62
							5	4	3680	9							
02	22540	X	19776	-0-	-2764	-0-	83	1	16394	3	Y	2974	2947	0			89
							28	4	3271	9							
03	24955	X	22389	-0-	-2566	-0-	98	1	18760	3	Y	3177	3177	0			89
							36	4	3495	9							
04	23490	X	21168	-0-	-2322	-0-	90	1	18105	3	Y	2673	2681	0			81
							33	4	2940	9							
05	23994	X	22204	-0-	-1790	-0-	97	1	18785	3	Y	3018	2974	0			125
							2	4	3320	9							
06	22590	X	20483	-0-	-2107	-0-	84	1	17550	3	Y	2589	2629	0			85
							1	4	2848	9							
07	22382	X	21126	-0-	-1256	-0-	90	1	17881	3	Y	2865	2831	0			119
							3	4	3152	9							
08	22382	X	21049	-0-	-1333	-0-	95	1	17917	3	Y	2761	2764	0			116
							3037	9									
09	21480	X	20048	-0-	-1432	-0-	85	1	17025	3	Y	2670	2686	0			100
							1	4	2937	9							
10	22196	X	19699	-0-	-2497	-0-	89	1	16874	3	Y	2485	2490	0			95
							2	4	2734	9							
11	20490	X	18201	-0-	-2289	-0-	89	1	15469	3	Y	2401	2422	0			74
							2	4	2641	9							
12	21111	X	18379	-0-	-2732	-0-	91	1	15248	3	Y	2763	2719	0			118
							1	4	3039	9							

TOTAL GAS PROD: 247,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,721

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	23622	X	12477	-0-	-11145	-0-	56	1	10475	3	Y	1768	1766	0			51
							1	4	1945	9							
02	21336	X	15143	-0-	-6193	-0-	58	1	13361	3	Y	1563	1572	0			42
							5	4	1719	9							
03	23529	X	19944	-0-	-3585	-0-	71	1	16894	3	Y	2652	2629	0			65
							62	4	2917	9							
04	18510	X	17813	-0-	-697	-0-	52	1	14624	3	Y	2763	2741	0			87
							98	4	3039	9							
05	16926	X	9698	-0-	-7228	-0-	48	1	7141	3	Y	2260	2293	0			54
							23	4	2486	9							
06	19290	X	17323	-0-	-1967	-0-	52	1	15278	3	Y	1792	1804	0			42
							22	4	1971	9							
07	16554	X	14506	-0-	-2048	-0-	45	1	12779	3	Y	1527	1514	0			55
							2	4	1680	9							
08	16554	X	15308	-0-	-1246	-0-	39	1	13605	3	Y	1512	1543	0			24
							1	4	1663	9							
09	16020	X	15746	-0-	-274	-0-	40	1	13946	3	Y	1599	1592	0			31
							1	4	1759	9							
10	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	39	1	14740	3	Y	1888	1871	0			48
							1	4	2077	9							
11	16020	X	14264	-0-	-1756	-0-	36	1	12387	3	Y	1670	1662	0			56
							4	4	1837	9							
12	16275	X	10179	-0-	-6096	-0-	25	1	8172	3	Y	1800	1823	0			33
							2	4	1980	9							

TOTAL GAS PROD: 179,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,794

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. GAS LIFT	(I)(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	8888	-0-		-19291	-0-	40	1	7524	3	Y	1204	1215	0			35
								1324	9									
02	25340	X	13175	-0-		-12165	-0-	52	1	11830	3	Y	1171	1175	0			31
								5	4	1288	9							
03	23436	X	17719	-0-		-5717	-0-	64	1	15441	3	Y	1961	1944	0			48
								57	4	2157	9							
04	15360	X	15279	-0-		-81	-0-	47	1	13127	3	Y	1834	1824	0			58
								88	4	2017	9							
05	15872	X	7410	-0-		-8462	-0-	41	1	6116	3	Y	1121	1152	0			27
								20	4	1233	9							
06	17160	X	14316	-0-		-2844	-0-	43	1	12873	3	Y	1256	1253	0			30
								18	4	1382	9							
07	17732	X	14142	-0-		-3590	-0-	46	1	12845	3	Y	1135	1124	0			41
								2	4	1249	9							
08	17732	X	14005	-0-		-3727	-0-	35	1	12404	3	Y	1423	1441	0			23
								1	4	1565	9							
09	15270	X	13130	-0-		-2140	-0-	32	1	11301	3	Y	1634	1626	0			31
								1797	9									
10	14787	X	13518	-0-		-1269	-0-	31	1	11883	3	Y	1458	1452	0			37
								1604	9									
11	14310	X	12510	-0-		-1800	-0-	33	1	11250	3	Y	1113	1113	0			37
								3	4	1224	9							
12	14136	X	13459	-0-		-677	-0-	36	1	11768	3	Y	1502	1511	0			28
								3	4	1652	9							

TOTAL GAS PROD: 157,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,812

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. GAS LIFT	(I)(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	3996	-0-		-20525	-0-	16	1	2923	3	Y	961	989	0			28
								1057	9									
02	22148	X	13226	-0-		-8922	-0-	51	1	11547	3	Y	1475	1464	0			39
								5	4	1623	9							
03	23560	X	9919	-0-		-13641	-0-	33	1	7877	3	Y	1800	1795	0			44
								29	4	1980	9							
04	20130	X	14680	-0-		-5450	-0-	48	1	13453	3	Y	990	1003	0			31
								90	4	1089	9							
05	19592	X	9232	-0-		-10360	-0-	46	1	6944	3	Y	2017	2000	0			48
								23	4	2219	9							
06	15052	X	15052	-0-		-0-	-0-	44	1	13152	3	Y	1670	1678	0			40
								19	4	1837	9							
07	15159	X	12110	-0-		-3049	-0-	37	1	10413	3	Y	1507	1492	0			55
								2	4	1658	9							
08	22827	X	22827	-0-		-0-	-0-	59	1	20459	3	Y	2097	2119	0			33
								2	4	2307	9							
09	19370	X	19370	-0-		-0-	-0-	49	1	17078	3	Y	2038	2032	0			39
								1	4	2242	9							
10	19077	X	19077	-0-		-0-	-0-	45	1	16879	3	Y	1956	1946	0			49
								1	4	2152	9							
11	17370	X	16546	-0-		-824	-0-	42	1	14505	3	Y	1813	1801	0			61
								5	4	1994	9							
12	17949	X	16233	-0-		-1716	-0-	43	1	14275	3	Y	1737	1766	0			32
								4	4	1911	9							

TOTAL GAS PROD: 172,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,061

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	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	757	796	0	1	8	22
02	24640	X	-0-	-0-	-24640	-0-					Y	2069	2036	0			55
03	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	2051	2056	0			50
04	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	8	58	0			-0-
05	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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.		5948	-0-	5948	5948	14	1	4930	3	Y	911	880	0			31
							2	4	1002	9							
12	T. A.		4705	-0-	4705	10653	10	1	3174	3	Y	1382	1387	0			26
							1	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,178

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	29171	X	24058	-0-	-5113	-0-	101	1	20418	3	Y	3216	3125	1			175
							1	4	3538	9							
02	26348	X	20290	-0-	-6058	-0-	81	1	17166	3	Y	2765	2850	1			90
							1	4	3042	9							
03	29171	X	21518	-0-	-7653	-0-	72	1	18107	3	Y	3035	2939	1			186
							3339	9									
04	24600	X	19866	-0-	-4734	-0-	64	1	17057	3	Y	2494	2567	1			113
							2	4	2743	9							
05	24800	X	19978	-0-	-4822	-0-	64	1	17021	3	Y	2628	2613	1			128
							2	4	2891	9							
06	23280	X	18092	-0-	-5188	-0-	59	1	15508	3	Y	2293	2384	1			37
							3	4	2522	9							
07	22475	X	18390	-0-	-4085	-0-	61	1	15654	3	Y	2431	2381	1			87
							1	4	2674	9							
08	21514	X	17445	-0-	-4069	-0-	58	1	14931	3	Y	2230	2228	1			89
							3	4	2453	9							
09	19860	X	16074	-0-	-3786	-0-	58	1	13680	3	Y	2124	2142	1			71
							2336	9									
10	19964	X	15948	-0-	-4016	-0-	56	1	13459	3	Y	2208	2172	1			107
							4	4	2429	9							
11	18090	X	15527	-0-	-2563	-0-	59	1	13275	3	Y	1993	2061	1			39
							1	4	2192	9							
12	18383	X	9659	-0-	-8724	-0-	47	1	8175	3	Y	1305	1300	1			44
							1	4	1436	9							

TOTAL GAS PROD: 216,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,722

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. GAS LIFT (I)(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	22755	-0-	-6447	-0-	98	1	19783	3	Y	2612	2548	1			142
							1	4	2873	9							
02	26376	X	19675	-0-	-6701	-0-	81	1	17090	3	Y	2275	2343	1			74
							1	4	2503	9							
03	27652	X	21001	-0-	-6651	-0-	72	1	18214	3	Y	2468	2391	1			151
							2715	9									
04	24150	X	18316	-0-	-5834	-0-	61	1	16139	3	Y	1922	1986	1			87
							2	4	2114	9							
05	24645	X	19005	-0-	-5640	-0-	62	1	16570	3	Y	2155	2137	1			105
							2	4	2371	9							
06	22020	X	17829	-0-	-4191	-0-	60	1	15648	3	Y	1925	1999	1			31
							3	4	2118	9							
07	21793	X	17443	-0-	-4350	-0-	59	1	15186	3	Y	1997	1957	1			71
							1	4	2197	9							
08	20987	X	16602	-0-	-4385	-0-	57	1	14488	3	Y	1868	1865	1			74
							2	4	2055	9							
09	18390	X	15376	-0-	-3014	-0-	56	1	13351	3	Y	1789	1803	1			60
							1	4	1968	9							
10	19003	X	15275	-0-	-3728	-0-	55	1	13188	3	Y	1844	1814	1			90
							4	4	2028	9							
11	17820	X	14621	-0-	-3199	-0-	56	1	12754	3	Y	1645	1703	1			32
							1	4	1810	9							
12	17453	X	8391	-0-	-9062	-0-	41	1	7230	3	Y	1018	1015	1			35
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 206,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,518

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	23647	-0-	-6981	-0-	103	1	20708	3	Y	2577	2516	1			140
							1	4	2835	9							
02	27664	X	20504	-0-	-7160	-0-	85	1	18005	3	Y	2194	2263	1			71
							1	4	2413	9							
03	29264	X	22820	-0-	-6444	-0-	79	1	19946	3	Y	2541	2456	1			156
							2795	9									
04	25500	X	20591	-0-	-4909	-0-	67	1	18024	3	Y	2272	2325	1			103
							1	4	2499	9							
05	25544	X	20196	-0-	-5348	-0-	66	1	17808	3	Y	2108	2108	1			103
							3	4	2319	9							
06	22890	X	18420	-0-	-4470	-0-	62	1	16285	3	Y	1881	1953	1			31
							4	4	2069	9							
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	64	1	16499	3	Y	1976	1934	1	3	8	70
							2174	9									
08	22816	X	18392	-0-	-4424	-0-	63	1	16257	3	Y	1881	1876	1			75
							3	4	2069	9							
09	20580	X	17332	-0-	-3248	-0-	65	1	15321	3	Y	1769	1785	1			59
							1946	9									
10	20181	X	17616	-0-	-2565	-0-	64	1	15538	3	Y	1827	1797	1			89
							4	4	2010	9							
11	18420	X	16471	-0-	-1949	-0-	65	1	14616	3	Y	1627	1685	1			31
							1790	9									
12	18724	X	13909	-0-	-4815	-0-	71	1	12293	3	Y	1404	1386	1	1	8	48
							1	4	1544	9							

TOTAL GAS PROD: 228,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,057

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	30287	X	24510	-0-	-5777	-0-	104	1	20838	3	Y	3242	3158	1			176
							2	4	3566	9							
02	27356	X	21768	-0-	-5588	-0-	89	1	18696	3	Y	2711	2799	1			88
							1	4	2982	9							
03	30287	X	27506	-0-	-2781	-0-	93	1	23704	3	Y	3371	3253	1			206
							1	4	3708	9							
04	26370	X	22222	-0-	-4148	-0-	72	1	19102	3	Y	2769	2849	1			126
							2	4	3046	9							
05	26815	X	22900	-0-	-3915	-0-	74	1	19770	3	Y	2775	2766	1			135
							3	4	3053	9							
06	26610	X	20760	-0-	-5850	-0-	69	1	17985	3	Y	2456	2551	1			40
							4	4	2702	9							
07	27497	X	21715	-0-	-5782	-0-	72	1	18763	3	Y	2617	2564	1			93
							1	4	2879	9							
08	27497	X	21272	-0-	-6225	-0-	72	1	18487	3	Y	2464	2459	1			98
							3	4	2710	9							
09	22230	X	19605	-0-	-2625	-0-	72	1	17026	3	Y	2278	2300	1			76
							1	4	2506	9							
10	22909	X	22728	-0-	-181	-0-	82	1	19835	3	Y	2551	2503	1			124
							5	4	2806	9							
11	21000	X	17947	-0-	-3053	-0-	68	1	15465	3	Y	2194	2276	1			42
							1	4	2413	9							
12	21700	X	20082	-0-	-1618	-0-	100	1	17444	3	Y	2306	2270	1			78
							1	4	2537	9							

TOTAL GAS PROD: 263,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,734

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	30442	X	25133	-0-	-5309	-0-	106	1	20006	3	Y	4564	4538	0			131
							1	4	5020	9							
02	25004	X	7833	-0-	-17171	-0-	23	1	5304	3	Y	2276	2347	0			60
							2	4	2504	9							
03	26784	X	13609	-0-	-13175	-0-	50	1	11917	3	Y	1453	1477	0			36
							44	4	1598	9							
04	25920	X	16298	-0-	-9622	-0-	52	1	14503	3	Y	1496	1485	0			47
							97	4	1646	9							
05	26784	X	10642	-0-	-16142	-0-	53	1	7917	3	Y	2405	2394	0			58
							26	4	2646	9							
06	24330	X	18583	-0-	-5747	-0-	53	1	15728	3	Y	2527	2525	0			60
							22	4	2780	9							
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	59	1	16548	3	Y	2477	2447	0			90
							3	4	2725	9							
08	16833	X	15608	-0-	-1225	-0-	37	1	12974	3	Y	2360	2412	0			38
							1	4	2596	9							
09	18570	X	15897	-0-	-2673	-0-	39	1	13681	3	Y	1979	1979	0			38
							2177	9									
10	19344	X	16113	-0-	-3231	-0-	36	1	13571	3	Y	2277	2258	0			57
							1	4	2505	9							
11	18720	X	15445	-0-	-3275	-0-	38	1	13263	3	Y	1945	1937	0			65
							4	4	2140	9							
*12	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	52	1	16939	3	Y	2322	2344	0			43
							4	4	2554	9							

TOTAL GAS PROD: 194,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,081

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. GAS LIFT(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	11614	-0-	-14333	-0-	51	1	9625	3	Y	1762	1776	0			51
							1938	9									
02	23436	X	10226	-0-	-13210	-0-	41	1	9258	3	Y	839	868	0			22
							4	4	923	9							
03	25947	X	16084	-0-	-9863	-0-	61	1	14608	3	Y	1237	1229	0			30
							54	4	1361	9							
04	23790	X	16316	-0-	-7474	-0-	50	1	14108	3	Y	1876	1847	0			59
							94	4	2064	9							
05	21235	X	8428	-0-	-12807	-0-	47	1	6960	3	Y	1271	1300	0			30
							23	4	1398	9							
06	15570	X	15569	-0-	-1	-0-	47	1	13936	3	Y	1424	1420	0			34
							20	4	1566	9							
07	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	66	1	18657	3	Y	1566	1543	0			57
							3	4	1723	9							
08	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	60	1	20887	3	Y	2182	2204	0			35
							2	4	2400	9							
09	16320	X	16269	-0-	-51	-0-	41	1	14400	3	Y	1661	1664	0			32
							1	4	1827	9							
10	20460	X	15907	-0-	-4553	-0-	37	1	14044	3	Y	1659	1649	0			42
							1	4	1825	9							
11	20700	X	14212	-0-	-6488	-0-	36	1	12472	3	Y	1545	1535	0			52
							4	4	1700	9							
12	21390	X	12995	-0-	-8395	-0-	35	1	11344	3	Y	1466	1491	0			27
							3	4	1613	9							

TOTAL GAS PROD: 181,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,488

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	7070	-0-	-14940	-0-	31	1	5760	3	Y	1163	1191	0			34
							1279	9									
02	19880	X	6996	-0-	-12884	-0-	26	1	6040	3	Y	843	855	0			22
							3	4	927	9							
03	22010	X	11856	-0-	-10154	-0-	42	1	9956	3	Y	1655	1636	0			41
							37	4	1821	9							
04	17910	X	13160	-0-	-4750	-0-	37	1	10443	3	Y	2373	2339	0			75
							70	4	2610	9							
05	17174	X	7482	-0-	-9692	-0-	36	1	5345	3	Y	1894	1924	0			45
							18	4	2083	9							
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	41	1	12107	3	Y	1586	1593	0			38
							17	4	1745	9							
07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	52	1	14733	3	Y	1525	1508	0			55
							3	4	1678	9							
08	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	45	1	15534	3	Y	2142	2163	0			34
							1	4	2356	9							
09	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	35	1	12193	3	Y	1759	1759	0			34
							1935	9									
10	16461	X	15357	-0-	-1104	-0-	35	1	13276	3	Y	1859	1846	0			47
							1	4	2045	9							
11	16620	X	15062	-0-	-1558	-0-	37	1	12807	3	Y	2013	1992	0			68
							4	4	2214	9							
12	17174	X	14334	-0-	-2840	-0-	38	1	12496	3	Y	1634	1672	0			30
							3	4	1797	9							

TOTAL GAS PROD: 153,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,446

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

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	72032	X	13137	-0-	-58895	-0-	323	1	10379	3	Y	2207	2122	1			217
							7	4	2428	9							
02	25816	X	13277	-0-	-12539	-0-	179	1	9900	3	Y	2895	1774	0	1056	1	282
							13	4	3185	9							
03	23839	X	15676	-0-	-8163	-0-	131	1	12586	3	Y	2610	2440	0	427	1	25
							88	4	2871	9							
04	19140	X	18929	-0-	-211	-0-	183	1	16846	3	Y	1713	1714	0	5	1	19
							16	4	1884	9							
05	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	225	1	17024	3	Y	1971	1966	0			24
							55	4	2168	9							
06	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	170	1	14264	3	Y	1740	1732	0	8	1	24
							25	4	1914	9							
07	19561	X	15574	-0-	-3987	-0-	175	1	13687	3	Y	1553	1555	0			22
							4	4	1708	9							
08	19561	X	13436	-0-	-6125	-0-	188	1	11528	3	Y	1562	1559	0			25
							2	4	1718	9							
09	18930	X	15643	-0-	-3287	-0-	195	1	13536	3	Y	1737	1720	0			42
							1	4	1911	9							
10	19468	X	15395	-0-	-4073	-0-	185	1	13471	3	Y	1580	1596	0			26
							1	4	1738	9							
11	16380	X	13892	-0-	-2488	-0-	158	1	12053	3	Y	1525	1519	0			32
							3	4	1678	9							
12	16151	X	14599	-0-	-1552	-0-	175	1	12831	3	Y	1440	1451	0			21
							9	4	1584	9							

TOTAL GAS PROD: 185,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,533

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

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	45786	X	8100	-0-	-37686	-0-	190	1	6112	3	Y	1631	1582	1			160
							4	4	1794	9							
02	18704	X	6668	-0-	-12036	-0-	81	1	4462	3	Y	1926	1180	0	719	1	187
							6	4	2119	9							
03	15128	X	6838	-0-	-8290	-0-	51	1	4880	3	Y	1703	1592	0	282	1	16
							34	4	1873	9							
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	115	1	10602	3	Y	1831	1823	0	4	1	20
							10	4	2014	9							
05	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	201	1	15234	3	Y	1912	1909	0			23
							49	4	2103	9							
06	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	158	1	13301	3	Y	1497	1491	0	8	1	21
							23	4	1647	9							
07	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	181	1	14124	3	Y	1507	1506	0			22
							4	4	1658	9							
08	17577	X	14100	-0-	-3477	-0-	203	1	12495	3	Y	1273	1274	0			21
							2	4	1400	9							
09	17010	X	15729	-0-	-1281	-0-	203	1	14023	3	Y	1365	1353	0			33
							1	4	1502	9							
10	17577	X	15105	-0-	-2472	-0-	185	1	13456	3	Y	1330	1341	0			22
							1	4	1463	9							
11	15450	X	12491	-0-	-2959	-0-	144	1	10968	3	Y	1251	1247	0			26
							3	4	1376	9							
12	16244	X	8991	-0-	-7253	-0-	111	1	8100	3	Y	704	720	0			10
							6	4	774	9							

TOTAL GAS PROD: 149,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,930

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48795	X	7372	-0-	-41423	-0-	194	1	6236	3	Y	853	835	1			84
							4	4	938	9							
02	16436	X	7256	-0-	-9180	-0-	104	1	5748	3	Y	1270	778	0	452	1	124
							7	4	1397	9							
03	15748	X	9849	-0-	-5899	-0-	87	1	8373	3	Y	1210	1131	0	191	1	12
							58	4	1331	9							
04	13200	X	11915	-0-	-1285	-0-	118	1	10805	3	Y	892	891	0	3	1	10
							11	4	981	9							
05	12493	X	12336	-0-	-157	-0-	149	1	11267	3	Y	804	804	0			10
							36	4	884	9							
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	121	1	10143	3	Y	771	767	0	3	1	11
							18	4	848	9							
07	12307	X	11527	-0-	-780	-0-	135	1	10533	3	Y	778	778	0			11
							3	4	856	9							
08	12338	X	9801	-0-	-2537	-0-	144	1	8863	3	Y	721	720	0			12
							1	4	793	9							
09	11940	X	9313	-0-	-2627	-0-	123	1	8503	3	Y	624	621	0			15
							1	4	686	9							
10	12338	X	7826	-0-	-4512	-0-	97	1	7054	3	Y	614	619	0			10
							675	9									
11	11160	X	6992	-0-	-4168	-0-	83	1	6268	3	Y	582	580	0			12
							1	4	640	9							
12	11532	X	6909	-0-	-4623	-0-	85	1	6182	3	Y	580	584	0			8
							4	4	638	9							

TOTAL GAS PROD: 112,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,699

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 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	90740	X	14565	-0-	-76175	-0-	353	1	11336	3	Y	2607	2512	1			256
							8	4	2868	9							
02	34300	X	11809	-0-	-22491	-0-	167	1	9225	3	Y	2186	1339	0	890	1	213
							12	4	2405	9							
03	32333	X	14890	-0-	-17443	-0-	121	1	11611	3	Y	2797	2615	0	368	1	27
							81	4	3077	9							
04	27420	X	18187	-0-	-9233	-0-	172	1	15821	3	Y	1981	1980	0	6	1	22
							15	4	2179	9							
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	216	1	16463	3	Y	1820	1820	0			22
							53	4	2002	9							
06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	153	1	12864	3	Y	1526	1519	0	8	1	21
							22	4	1679	9							
07	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	237	1	18470	3	Y	1463	1463	0			21
							5	4	1609	9							
08	18786	X	13990	-0-	-4796	-0-	202	1	12448	3	Y	1216	1217	0			20
							2	4	1338	9							
09	18180	X	14758	-0-	-3422	-0-	191	1	13173	3	Y	1266	1256	0			30
							1	4	1393	9							
10	20088	X	12609	-0-	-7479	-0-	152	1	11133	3	Y	1204	1214	0			20
							1324	9									
11	19440	X	9015	-0-	-10425	-0-	108	1	8209	3	Y	633	640	0			13
							2	4	696	9							
12	20088	X	8087	-0-	-12001	-0-	95	1	6935	3	Y	956	955	0			14
							5	4	1052	9							

TOTAL GAS PROD: 171,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,655

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	7957	-0-	-24469	-0-	36	1	6829	3	Y	993	1017	0			29
							1092	9									
02	22764	X	7984	-0-	-14780	-0-	31	1	7135	3	Y	741	750	0			20
							3	4	815	9							
03	21173	X	10634	-0-	-10539	-0-	40	1	9645	3	Y	831	831	0			20
							35	4	914	9							
04	19320	X	10214	-0-	-9106	-0-	33	1	9283	3	Y	760	756	0			24
							62	4	836	9							
05	19220	X	6163	-0-	-13057	-0-	25	1	3780	3	Y	2133	2106	0			51
							12	4	2346	9							
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	35	1	10394	3	Y	1265	1286	0			30
							15	4	1392	9							
07	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	37	1	10559	3	Y	1001	995	0			36
							2	4	1101	9							
08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	14139	3	Y	1314	1329	0			21
							1	4	1445	9							
09	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	33	1	11742	3	Y	1277	1273	0			25
							1405	9									
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	28	1	10437	3	Y	1862	1840	0			47
							2048	9									
11	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	36	1	12524	3	Y	1626	1618	0			55
							4	4	1789	9							
*12	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	39	1	12778	3	Y	1494	1521	0			28
							4	4	1643	9							

TOTAL GAS PROD: 136,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,297

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	101	1	21077	3	Y	3551	3520	0			63
							130	4	3906	9							
02	20328	X	8145	-0-	-12183	-0-	95	1	6926	3	Y	994	1029	0			28
							31	4	1093	9							
03	22506	X	18165	-0-	-4341	-0-	126	1	15894	3	Y	1938	1907	0			59
							13	4	2132	9							
04	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	135	1	21526	3	Y	2516	2423	0	27	8	125
							37	4	2768	9							
05	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	127	1	22372	3	Y	2039	2080	0	3	8	81
							35	4	2243	9							
06	21780	X	19673	-0-	-2107	-0-	81	1	17004	3	Y	2320	2304	0	45	8	52
							36	4	2552	9							
07	19561	X	16936	-0-	-2625	-0-	77	1	13510	3	Y	3036	2990	0	40	8	58
							9	4	3340	9							
08	19561	X	15614	-0-	-3947	-0-	77	1	12714	3	Y	2553	2572	0	1	8	38
							15	4	2808	9							
09	18930	X	12160	-0-	-6770	-0-	63	1	9323	3	Y	2521	2452	0	53	8	54
							1	4	2773	9							
10	19561	X	14330	-0-	-5231	-0-	61	1	11276	3	Y	2706	2714	0			46
							16	4	2977	9							
11	18930	X	15738	-0-	-3192	-0-	63	1	13339	3	Y	2102	2101	0			47
							24	4	2312	9							
12	16926	X	14047	-0-	-2879	-0-	62	1	11501	3	Y	2243	2212	0	28	8	50
							17	4	2467	9							

TOTAL GAS PROD: 209,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,519

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	23529	X	21072	-0-	-2457	-0-	83	1	17324	3	Y	3235	3207	0			57
							106	4	3559	9							
02	21252	X	7576	-0-	-13676	-0-	95	1	6926	3	Y	476	519	0			14
							31	4	524	9							
03	23529	X	17455	-0-	-6074	-0-	131	1	16581	3	Y	663	657	0			20
							14	4	729	9							
04	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	139	1	22264	3	Y	1942	1864	0			98
							38	4	2136	9							
05	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	137	1	24156	3	Y	1873	1897	0			74
							38	4	2060	9							
06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	89	1	18762	3	Y	2229	2252	0			51
							40	4	2452	9							
07	19809	X	18137	-0-	-1672	-0-	85	1	14798	3	Y	2949	2943	0			57
							10	4	3244	9							
08	19809	X	19130	-0-	-679	-0-	98	1	16326	3	Y	2443	2464	0			36
							19	4	2687	9							
09	19170	X	17530	-0-	-1640	-0-	104	1	15247	3	Y	1979	1971	0			44
							2	4	2177	9							
10	19809	X	15803	-0-	-4006	-0-	71	1	13214	3	Y	2273	2278	0			39
							18	4	2500	9							
11	19170	X	12963	-0-	-6207	-0-	51	1	10684	3	Y	2007	2001	0			45
							20	4	2208	9							
12	19127	X	12215	-0-	-6912	-0-	55	1	10309	3	Y	1669	1649	0	28	8	37
							15	4	1836	9							

TOTAL GAS PROD: 214,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,738

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	24893	X	17394	-0-	-7499	-0-	70	1	14483	3	Y	2502	2479	0			44
							89	4	2752	9							
02	22484	X	7675	-0-	-14809	-0-	95	1	6926	3	Y	566	594	0			16
							31	4	623	9							
03	22041	X	16205	-0-	-5836	-0-	114	1	14392	3	Y	1534	1503	0			47
							12	4	1687	9							
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	130	1	20753	3	Y	1582	1549	0			80
							36	4	1740	9							
05	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	127	1	22339	3	Y	1191	1224	0			47
							35	4	1310	9							
06	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	83	1	17365	3	Y	1495	1508	0			34
							37	4	1645	9							
07	20119	X	14858	-0-	-5261	-0-	71	1	12514	3	Y	2059	2053	0			40
							8	4	2265	9							
08	20119	X	16221	-0-	-3898	-0-	86	1	14204	3	Y	1741	1755	0			26
							16	4	1915	9							
09	19470	X	15904	-0-	-3566	-0-	96	1	14110	3	Y	1543	1535	0			34
							1	4	1697	9							
10	20119	X	14159	-0-	-5960	-0-	65	1	12238	3	Y	1672	1677	0			29
							17	4	1839	9							
11	19140	X	11233	-0-	-7907	-0-	46	1	9583	3	Y	1443	1439	0			33
							17	4	1587	9							
12	16430	X	10569	-0-	-5861	-0-	47	1	8780	3	Y	1572	1569	0			36
							13	4	1729	9							

TOTAL GAS PROD: 189,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,900

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	1858	-0-	-13580	-0-	42	1	1338	3	Y	434	469	1			43
							1	4	477	9							
02	13468	X	5496	-0-	-7972	-0-	90	1	4997	3	Y	366	224	0	149	1	36
							6	4	403	9							
03	13888	X	13882	-0-	-6	-0-	123	1	11879	3	Y	1634	1497	0	125	1	15
							83	4	1797	9			33	8			
04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	175	1	16057	3	Y	1837	1829	0	3	1	20
							16	4	2021	9							
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	184	1	14009	3	Y	1155	1161	0			14
							45	4	1271	9							
06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	189	1	15850	3	Y	1630	1616	0	5	1	23
							27	4	1793	9							
07	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	210	1	16361	3	Y	1554	1555	0			22
							4	4	1709	9							
08	18879	X	18370	-0-	-509	-0-	270	1	16600	3	Y	1362	1362	0			22
							2	4	1498	9							
09	18270	X	13154	-0-	-5116	-0-	171	1	11821	3	Y	1055	1052	0			25
							1	4	1161	9							
10	18445	X	14756	-0-	-3689	-0-	186	1	13512	3	Y	961	946	0	25	8	15
							1	4	1057	9							
11	17850	X	15172	-0-	-2678	-0-	176	1	13365	3	Y	1480	1464	0			31
							3	4	1628	9							
12	18383	X	16679	-0-	-1704	-0-	205	1	14979	3	Y	1349	1361	0			19
							11	4	1484	9							

TOTAL GAS PROD: 169,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,817

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 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
01	0	W	1321	-0-	1321	8326	28	1	884	3	Y	371	407	1			36
							1	4	408	9							
02	10045	X	1719	-0-	-8326	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-	36	1			-0-
							2	4									
03	13485	X	4094	-0-	-9391	-0-	42	1	4024	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	11970	X	5271	-0-	-6699	-0-	57	1	5202	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	158	1	11977	3	Y	685	677	0			8
							38	4	754	9							
06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	162	1	13626	3	Y	2465	2436	0	3	1	34
							24	4	2712	9							
07	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	162	1	12645	3	Y	1694	1703	0	1	8	24
							3	4	1863	9							
08	12927	X	12086	-0-	-841	-0-	169	1	10432	3	Y	1349	1351	0			22
							1	4	1484	9							
09	16530	X	9748	-0-	-6782	-0-	126	1	8688	3	Y	848	850	0			20
							1	4	933	9							
10	17081	X	11346	-0-	-5735	-0-	136	1	9915	3	Y	1177	1178	0			19
							1295	9									
11	16530	X	12226	-0-	-4304	-0-	141	1	10760	3	Y	1202	1196	0			25
							3	4	1322	9							
12	14663	X	11652	-0-	-3011	-0-	140	1	10289	3	Y	1105	1114	0			16
							7	4	1216	9							

TOTAL GAS PROD: 113,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,902

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

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	W	2917	-0-	2917	7027	73	1	2358	3	Y	441	440	1			43
							1	4	485	9							
02	9316	X	2289	-0-	-7027	-0-	41	1	2245	3	Y	-0-	43	1			-0-
							3	4									
03	11036	X	5237	-0-	-5799	-0-	53	1	5119	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							36	4	29	9							
04	9810	X	7095	-0-	-2715	-0-	76	1	7002	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	108	1	8185	3	Y	118	117	0			1
							26	4	130	9							
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	65	1	5429	3	Y	344	339	0	1	1	5
							9	4	378	9							
07	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	82	1	6378	3	Y	505	503	0			7
							2	4	556	9							
08	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	117	1	7239	3	Y	616	613	0			10
							1	4	678	9							
09	8190	X	6648	-0-	-1542	-0-	82	1	5667	3	Y	817	807	0			20
							899	9									
10	8463	X	7786	-0-	-677	-0-	88	1	6357	3	Y	1219	1219	0			20
							1341	9									
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	86	1	6546	3	Y	1183	1178	0			25
							2	4	1301	9							
12	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	55	1	4009	3	Y	532	549	0			8
							3	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 73,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,810

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

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	23901	X	20570	-0-	-3331	-0-	83	1	17114	3	Y	2971	2945	0			52
							105	4	3268	9							
02	21588	X	7644	-0-	-13944	-0-	95	1	6926	3	Y	537	574	0			15
							32	4	591	9							
03	22878	X	6856	-0-	-16022	-0-	53	1	6652	3	Y	132	143	0			4
							6	4	145	9							
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	137	1	21851	3	Y	1806	1719	0			91
							38	4	1987	9							
05	20584	X	14841	-0-	-5743	-0-	72	1	12692	3	Y	1870	1887	0			74
							20	4	2057	9							
06	19920	X	10882	-0-	-9038	-0-	45	1	9460	3	Y	1234	1280	0			28
							20	4	1357	9							
07	18972	X	14697	-0-	-4275	-0-	78	1	13575	3	Y	941	951	0			18
							9	4	1035	9							
08	18972	X	16912	-0-	-2060	-0-	89	1	14740	3	Y	1878	1868	0			28
							17	4	2066	9							
09	18360	X	16012	-0-	-2348	-0-	97	1	14220	3	Y	1539	1533	0			34
							2	4	1693	9							
10	14849	X	14707	-0-	-142	-0-	67	1	12413	3	Y	2009	2009	0			34
							17	4	2210	9							
11	16380	X	12169	-0-	-4211	-0-	47	1	9876	3	Y	2025	2013	0			46
							18	4	2228	9							
12	16926	X	11035	-0-	-5891	-0-	47	1	8777	3	Y	1998	1999	0			45
							13	4	2198	9							

TOTAL GAS PROD: 170,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,940

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	102510	-0-	-4657	-0-	93	1	97207	3	Y	4714	4718	0			60
							25	4	5185	9							
02	97384	X	91986	-0-	-5398	-0-	98	1	87216	3	Y	4225	4217	0			68
							24	4	4648	9							
03	110484	X	92747	-0-	-17737	-0-	102	1	87874	3	Y	4329	4336	0			61
							9	4	4762	9							
04	106920	X	78187	-0-	-28733	-0-	98	1	74207	3	Y	3526	3520	0			67
							3	4	3879	9							
05	110484	X	75913	-0-	-34571	-0-	95	1	71846	3	Y	3606	3607	0			66
							5	4	3967	9							
06	99210	X	66204	-0-	-33006	-0-	137	1	62758	3	Y	3004	3002	0			68
							5	4	3304	9							
07	88815	X	69257	-0-	-19558	-0-	105	1	65711	3	Y	3127	3111	0			84
							1	4	3440	9							
08	88815	X	70080	-0-	-18735	-0-	135	1	66510	3	Y	3083	3097	0			70
							44	4	3391	9							
09	78180	X	66830	-0-	-11350	-0-	108	1	63223	3	Y	3177	2690	0	486	1	71
							4	4	3495	9							
10	75919	X	67188	-0-	-8731	-0-	111	1	63520	3	Y	3223	3224	0			70
							12	4	3545	9							
11	67830	X	62440	-0-	-5390	-0-	96	1	58836	3	Y	3185	3176	0			79
							4	4	3504	9							
12	70091	X	64742	-0-	-5349	-0-	277	1	61789	3	Y	2431	2457	0			53
							2	4	2674	9							

TOTAL GAS PROD: 908,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,630

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61442	X	49858	-0-	-11584	-0-	44	1	45295	3	Y	4097	4094	0			52
							12	4	4507	9							
02	51240	X	46533	-0-	-4707	-0-	48	1	43162	3	Y	3010	3014	0			48
							12	4	3311	9							
03	56482	X	48575	-0-	-7907	-0-	52	1	44688	3	Y	3482	3481	0			49
							5	4	3830	9							
04	54660	X	42009	-0-	-12651	-0-	51	1	38982	3	Y	2704	2702	0			51
							2	4	2974	9							
05	51801	X	40884	-0-	-10917	-0-	50	1	37739	3	Y	2811	2810	0			52
							3	4	3092	9							
06	49860	X	35997	-0-	-13863	-0-	73	1	33426	3	Y	2269	2270	0			51
							2	4	2496	9							
07	51522	X	38572	-0-	-12950	-0-	57	1	35923	3	Y	2355	2343	0			63
							1	4	2591	9							
08	48577	X	39169	-0-	-9408	-0-	74	1	36515	3	Y	2324	2334	0			53
							24	4	2556	9							
09	42000	X	35185	-0-	-6815	-0-	56	1	32590	3	Y	2306	1953	0	354	1	52
							2	4	2537	9							
10	40889	X	34224	-0-	-6665	-0-	55	1	31676	3	Y	2261	2264	0			49
							6	4	2487	9							
11	37920	X	32294	-0-	-5626	-0-	49	1	29825	3	Y	2198	2192	0			55
							2	4	2418	9							
12	39184	X	35048	-0-	-4136	-0-	147	1	32763	3	Y	1943	1955	0			43
							1	4	2137	9							

TOTAL GAS PROD: 478,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,760

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148924	X	66665	-0-	-82259	-0-	115	1	63180	3	Y	2863	2845	0	10	5	31
							221	4	3149	9							
02	134512	X	85245	-0-	-49267	-0-	155	1	81687	3	Y	2958	2945	0	26	1	18
							149	4	3254	9							
03	126697	X	97599	-0-	-29098	-0-	179	1	91962	3	Y	4900	4898	0			20
							68	4	5390	9							
04	107910	X	83226	-0-	-24684	-0-	150	1	78207	3	Y	4382	4376	0			26
							49	4	4820	9							
05	94364	X	82252	-0-	-12112	-0-	150	1	77128	3	Y	4485	4481	0			30
							40	4	4934	9							
06	94440	X	74486	-0-	-19954	-0-	149	1	69547	3	Y	4329	4333	0			26
							28	4	4762	9							
07	92349	X	77018	-0-	-15331	-0-	147	1	72589	3	Y	3858	3863	0			21
							38	4	4244	9							
08	92349	X	72941	-0-	-19408	-0-	141	1	69082	3	Y	3343	3339	0			25
							41	4	3677	9							
09	83220	X	64670	-0-	-18550	-0-	122	1	61025	3	Y	3007	2562	0	450	1	20
							215	4	3308	9							
10	82243	X	68586	-0-	-13657	-0-	124	1	64882	3	Y	3190	3183	0			27
							71	4	3509	9							
11	74520	X	64134	-0-	-10386	-0-	121	1	60556	3	Y	3087	3090	0			24
							61	4	3396	9							
12	77004	X	63227	-0-	-13777	-0-	121	1	59435	3	Y	3287	3287	0			24
							55	4	3616	9							

TOTAL GAS PROD: 900,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,689

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 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	68570	X	68570	-0-	-0-	-0-	87	1	64629	3	Y	3502	3506	0			40
							2	4	3852	9							
02	59584	X	46866	-0-	-12718	-0-	117	1	43837	3	Y	2645	2644	0			41
							2	4	2910	9							
03	65968	X	46258	-0-	-19710	-0-	129	1	43142	3	Y	2712	2708	0			45
							4	4	2983	9							
04	63840	X	49446	-0-	-14394	-0-	62	1	46263	3	Y	2835	2825	0			55
							2	4	3119	9							
05	65968	X	42035	-0-	-23933	-0-	59	1	38966	3	Y	2733	2732	0			56
							4	4	3006	9							
06	63840	X	37885	-0-	-25955	-0-	60	1	35198	3	Y	2381	2395	0			42
							8	4	2619	9							
07	52052	X	52052	-0-	-0-	-0-	679	1	48794	3	Y	2325	2321	0			46
							21	4	2558	9							
08	51088	X	14130	-0-	-36958	-0-	250	1	13261	3	Y	554	583	0			17
							10	4	609	9							
09	49440	X	-0-	-0-	-49440	-0-					Y	-0-	10	0	7	1	-0-
10	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-					-0-
11	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-					-0-
12	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,687

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. 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	35557	X	28674	-0-		-6883		-0-		47	1	26962	3	Y	1466	1420	0			89
										52	4	1613	9							
02	34468	X	26153	-0-		-8315		-0-		29	1	24794	3	Y	1201	1187	0	31	8	72
										9	4	1321	9							
03	38161	X	29055	-0-		-9106		-0-		29	1	27680	3	Y	1214	1208	0			78
										11	4	1335	9							
04	36930	X	26892	-0-		-10038		-0-		29	1	25691	3	Y	1065	1101	0	2	8	40
										1172	9									
05	30380	X	26355	-0-		-4025		-0-		30	1	25141	3	Y	1076	1049	0	8	8	59
										1184	9									
06	28110	X	23669	-0-		-4441		-0-		38	1	22648	3	Y	879	855	0			83
										16	4	967	9							
07	28334	X	19706	-0-		-8628		-0-		26	1	18743	3	Y	851	874	0	3	8	57
										1	4	936	9							
08	28334	X	18183	-0-		-10151		-0-		27	1	17184	3	Y	883	883	0	6	8	51
										1	4	971	9							
09	26880	X	17705	-0-		-9175		-0-		39	1	16907	3	Y	690	669	0	16	8	56
										759	9									
10	26350	X	19655	-0-		-6695		-0-		54	1	18688	3	Y	830	772	0	3	8	111
										913	9									
11	23670	X	21580	-0-		-2090		-0-		66	1	20674	3	Y	764	785	0			90
										840	9									
12	19716	X	16289	-0-		-3427		-0-		53	1	15224	3	Y	918	762	0	168	1	50
										2	4	1010	9			28	8			

TOTAL GAS PROD: 273,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,837

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. 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	21768	X	21768	-0-		-0-		-0-		35	1	20282	3	Y	1284	1236	0			78
										39	4	1412	9							
02	24994	X	24994	-0-		-0-		-0-		27	1	23650	3	Y	1190	1191	0	4	8	73
										8	4	1309	9							
03	27531	X	27531	-0-		-0-		-0-		27	1	26267	3	Y	1115	1116	0			72
										10	4	1227	9							
04	25967	X	25967	-0-		-0-		-0-		28	1	24887	3	Y	956	992	0			36
										1052	9									
05	27683	X	25293	-0-		-2390		-0-		29	1	24174	3	Y	991	972	0			55
										1090	9									
06	26790	X	21146	-0-		-5644		-0-		34	1	20233	3	Y	785	766	0			74
										15	4	864	9							
07	27683	X	19563	-0-		-8120		-0-		26	1	18637	3	Y	817	834	0	2	8	55
										1	4	899	9							
08	27528	X	18817	-0-		-8711		-0-		28	1	17907	3	Y	801	805	0	5	8	46
										1	4	881	9							
09	25980	X	17012	-0-		-8968		-0-		37	1	16320	3	Y	595	590	0	1	8	50
										655	9									
10	25296	X	16577	-0-		-8719		-0-		46	1	15742	3	Y	717	670	0			97
										789	9									
11	21150	X	17735	-0-		-3415		-0-		55	1	17058	3	Y	565	595	0			67
										622	9									
12	19561	X	19241	-0-		-320		-0-		65	1	18404	3	Y	700	600	0	128	1	39
										2	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 255,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,516

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. GAS LIFT (I)(L)	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	22363	-0-	22363	22363	215	1	15908	3	Y	1949	1701	1	2	8	564
							4096	4	2144	9							
02	0	W	21115	-0-	21115	43478	152	1	19197	3	Y	1345	1443	1			466
							286	4	1480	9							
03	0	W	19383	-0-	19383	62861	195	1	15047	3	Y	1184	1220	1	1	8	429
							2839	4	1302	9							
04	80209	X	17348	-0-	-62861	-0-	112	1	15036	3	Y	1161	1366	1			224
							923	4	1277	9							
05	23374	X	9326	-0-	-14048	-0-	113	1	8036	3	Y	573	563	1			234
							547	4	630	9							
06	22620	X	10252	-0-	-12368	-0-	74	1	9625	3	Y	503	630	1			107
							553	9									
07	21359	X	3673	-0-	-17686	-0-	22	1	3383	3	Y	215	213	1			109
							31	4	237	9							
08	19375	X	11875	-0-	-7500	-0-	40	1	11403	3	Y	393	349	1			153
							432	9									
09	17340	X	13275	-0-	-4065	-0-	79	1	12071	3	Y	1022	991	1			184
							1	4	1124	9							
10	10602	X	8488	-0-	-2114	-0-	60	1	7845	3	Y	527	652	1			59
							3	4	580	9							
11	11490	X	8606	-0-	-2884	-0-	60	1	7697	3	Y	769	708	1	7	8	113
							3	4	846	9							
12	13733	X	11160	-0-	-2573	-0-	163	1	10220	3	Y	699	695	1	26	8	91
							8	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 156,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,340

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. GAS LIFT (I)(L)	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	10982	-0-	10982	10982	103	1	7647	3	Y	1149	1129	1			333
							1968	4	1264	9							
02	0	W	6204	-0-	6204	17186	70	1	5037	3	Y	929	940	1			322
							75	4	1022	9							
03	0	W	7205	-0-	7205	24391	140	1	5293	3	Y	703	770	1			255
							999	4	773	9							
04	31956	X	7565	-0-	-24391	-0-	122	1	6509	3	Y	485	646	1			94
							400	4	534	9							
05	16461	X	9141	-0-	-7320	-0-	161	1	8140	3	Y	260	248	1			106
							554	4	286	9							
06	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	92	1	5620	3	Y	414	432	1			88
							455	9									
07	7812	X	1016	-0-	-6796	-0-	15	1	877	3	Y	105	140	1			53
							8	4	116	9							
08	9145	X	953	-0-	-8192	-0-	3	1	913	3	Y	34	74	1			13
							37	9									
09	8850	X	7428	-0-	-1422	-0-	43	1	6484	3	Y	819	684	1			148
							901	9									
10	9145	X	8109	-0-	-1036	-0-	56	1	7297	3	Y	685	756	1			77
							2	4	754	9							
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	50	1	6394	3	Y	541	538	1			80
							2	4	595	9							
12	7688	X	6721	-0-	-967	-0-	97	1	6099	3	Y	473	489	1			64
							5	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 78,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,597

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	0	W	2699	-0-	2699	2699	23	1	1728	3	Y	457	446	1			132
							445	4	503	9							
02	0	W	5808	-0-	5808	8507	92	1	4800	3	Y	767	634	1			265
							72	4	844	9							
03	0	W	4951	-0-	4951	13458	117	1	3295	3	Y	834	797	1			302
							622	4	917	9							
04	19203	X	5745	-0-	-13458	-0-	105	1	4135	3	Y	1137	1220	1			219
							254	4	1251	9							
05	6417	X	5198	-0-	-1219	-0-	116	1	3971	3	Y	764	671	1			312
							271	4	840	9							
06	6210	X	2873	-0-	-3337	-0-	34	1	2355	3	Y	440	659	1			93
							484	9									
07	6417	X	227	-0-	-6190	-0-	1	1	104	3	Y	110	148	1			55
							1	4	121	9							
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	32	1	4845	3	Y	805	660	1			145
							886	9									
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	36	1	4776	3	Y	603	681	1			67
							2	4	663	9							
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	37	1	4795	3	Y	597	576	1			88
							2	4	657	9							
12	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	69	1	4341	3	Y	614	619	1			83
							4	4	675	9							

TOTAL GAS PROD: 49,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,128

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 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	67332	X	62161	-0-	-5171	-0-	78	1	58141	3	Y	3582	3583	0			41
							2	4	3940	9							
02	60816	X	48708	-0-	-12108	-0-	122	1	45766	3	Y	2562	2563	0			40
							2	4	2818	9							
03	67332	X	49135	-0-	-18197	-0-	138	1	46190	3	Y	2548	2545	0			43
							4	4	2803	9							
04	65160	X	46221	-0-	-18939	-0-	58	1	43513	3	Y	2408	2404	0			47
							1	4	2649	9							
05	66557	X	44375	-0-	-22182	-0-	63	1	41719	3	Y	2354	2353	0			48
							4	4	2589	9							
06	60150	X	36521	-0-	-23629	-0-	58	1	34227	3	Y	2025	2037	0			36
							8	4	2228	9							
07	53940	X	49317	-0-	-4623	-0-	643	1	46282	3	Y	2156	2150	0			42
							20	4	2372	9							
08	49135	X	13514	-0-	-35621	-0-	238	1	12650	3	Y	561	586	0			17
							9	4	617	9							
09	52500	X	52500	-0-	-0-	-0-	932	1	49287	3	Y	2066	1863	0	181	1	39
							8	4	2273	9							
10	49321	X	48380	-0-	-941	-0-	888	1	45078	3	Y	2170	2157	0			52
							27	4	2387	9							
11	47730	X	37931	-0-	-9799	-0-	804	1	35247	3	Y	1690	1699	0			43
							21	4	1859	9							
12	54250	X	39712	-0-	-14538	-0-	936	1	36830	3	Y	1766	1777	0			32
							3	4	1943	9							

TOTAL GAS PROD: 528,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	222	1	13277	3	Y	1492	1485	0			46
							1	4	1641	9							
02	10948	X	9116	-0-	-1832	-0-	405	1	7635	3	Y	964	959	0			51
							16	4	1060	9							
03	14322	X	12968	-0-	-1354	-0-	356	1	11433	3	Y	1060	1059	0			52
							13	4	1166	9							
04	13860	X	10393	-0-	-3467	-0-	276	1	8790	3	Y	1204	1219	0			37
							3	4	1324	9							
05	14322	X	8960	-0-	-5362	-0-	281	1	7769	3	Y	826	823	0			40
							1	4	909	9							
06	13860	X	9005	-0-	-4855	-0-	246	1	7992	3	Y	691	694	0			37
							7	4	760	9							
07	12958	X	6754	-0-	-6204	-0-	222	1	6144	3	Y	352	371	0			18
							1	4	387	9							
08	12958	X	7532	-0-	-5426	-0-	251	1	6785	3	Y	446	437	0			27
							5	4	491	9							
09	10380	X	6656	-0-	-3724	-0-	243	1	5763	3	Y	591	582	0			36
							650	9									
10	9300	X	6470	-0-	-2830	-0-	215	1	5576	3	Y	616	616	0			36
							1	4	678	9							
11	9000	X	6054	-0-	-2946	-0-	199	1	5281	3	Y	520	522	0			34
							2	4	572	9							
12	7533	X	5325	-0-	-2208	-0-	252	1	4572	3	Y	453	443	0			44
							3	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 104,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,215

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. GAS LIFT (I)(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	X	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13134	-0-	10034	10034	572	1	10743	3	Y	1654	1555	0			99
							1819	9									
08	3100	N	12442	-0-	9342	19376	486	1	10294	3	Y	1511	1482	0			128
							1662	9									
09	3000	N	13205	-0-	10205	29581	420	1	10308	3	Y	2252	2257	0			123
							2477	9									
10	44939	X	15358	-0-	-29581	-0-	445	1	12343	3	Y	2336	2344	0			115
							2570	9									
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	310	1	8867	3	Y	1480	1469	0			126
							1628	9									
*12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	405	1	10420	3	Y	1767	1786	0			107
							1944	9									

TOTAL GAS PROD: 81,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	15097	-0-		-279		-0-	250	1	11692	3	Y	2853	2871	0		118
									17	4	3138	9						
02	13888	X	12815	-0-		-1073		-0-	204	1	9894	3	Y	2468	2460	0		126
									2	4	2715	9						
03	15376	X	13859	-0-		-1517		-0-	237	1	10675	3	Y	2675	2666	0		135
									4	4	2943	9						
04	14880	X	12242	-0-		-2638		-0-	205	1	9529	3	Y	2277	2325	0		87
									3	4	2505	9						
05	15128	X	12817	-0-		-2311		-0-	235	1	9865	3	Y	2468	2436	0		119
									2	4	2715	9						
06	14610	X	12934	-0-		-1676		-0-	156	1	10304	3	Y	2244	2214	0		149
									6	4	2468	9						
07	14198	X	12735	-0-		-1463		-0-	88	1	9860	3	Y	2533	2541	0		141
									1	4	2786	9						
08	13857	X	11859	-0-		-1998		-0-	138	1	9235	3	Y	2258	2296	0		103
									2	4	2484	9						
09	12930	X	11591	-0-		-1339		-0-	111	1	9014	3	Y	2242	2199	0		146
									2466	9								
10	13361	X	11603	-0-		-1758		-0-	80	1	9080	3	Y	2218	2257	0		107
									3	4	2440	9						
11	12930	X	10331	-0-		-2599		-0-	72	1	8054	3	Y	1999	1955	0		151
									6	4	2199	9						
12	12741	X	11209	-0-		-1532		-0-	83	1	8728	3	Y	2170	2177	0		144
									11	4	2387	9						

TOTAL GAS PROD: 149,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,405

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. GAS LIFT	(I)(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	17580	-0-		-803		-0-	290	1	13550	3	Y	3382	3396	0		140
									20	4	3720	9						
02	16604	X	15192	-0-		-1412		-0-	241	1	11689	3	Y	2963	2952	0		151
									3	4	3259	9						
03	18383	X	16590	-0-		-1793		-0-	286	1	12912	3	Y	3079	3075	0		155
									5	4	3387	9						
04	17790	X	14794	-0-		-2996		-0-	251	1	11694	3	Y	2586	2643	0		98
									4	4	2845	9						
05	18383	X	15443	-0-		-2940		-0-	286	1	12054	3	Y	2819	2781	0		136
									2	4	3101	9						
06	17010	X	14133	-0-		-2877		-0-	169	1	11209	3	Y	2499	2469	0		166
									6	4	2749	9						
07	16833	X	15062	-0-		-1771		-0-	106	1	11894	3	Y	2782	2793	0		155
									2	4	3060	9						
08	16585	X	14297	-0-		-2288		-0-	169	1	11322	3	Y	2548	2587	0		116
									3	4	2803	9						
09	14940	X	13792	-0-		-1148		-0-	134	1	10912	3	Y	2496	2449	0		163
									2746	9								
10	15438	X	13892	-0-		-1546		-0-	99	1	11181	3	Y	2372	2421	0		114
									3	4	2609	9						
11	14580	X	12548	-0-		-2032		-0-	90	1	10050	3	Y	2183	2132	0		165
									7	4	2401	9						
12	15066	X	13233	-0-		-1833		-0-	100	1	10505	3	Y	2376	2384	0		157
									14	4	2614	9						

TOTAL GAS PROD: 176,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	320	1	14926	3	Y	3717	3738	0	154
							22	4	4089	9					
02	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	271	1	13131	3	Y	3060	3058	0	156
							3	4	3366	9					
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	313	1	14121	3	Y	3204	3199	0	161
							6	4	3524	9					
04	17160	X	16113	-0-	-1047	-0-	275	1	12818	3	Y	2742	2799	0	104
							4	4	3016	9					
05	17732	X	16294	-0-	-1438	-0-	303	1	12746	3	Y	2948	2910	0	142
							2	4	3243	9					
06	17160	X	14513	-0-	-2647	-0-	175	1	11552	3	Y	2527	2501	0	168
							6	4	2780	9					
07	18569	X	16129	-0-	-2440	-0-	114	1	12736	3	Y	2980	2982	0	166
							1	4	3278	9					
08	17949	X	15363	-0-	-2586	-0-	183	1	12284	3	Y	2630	2676	0	120
							3	4	2893	9					
09	16110	X	14225	-0-	-1885	-0-	139	1	11268	3	Y	2561	2514	0	167
							1	4	2817	9					
10	16306	X	14550	-0-	-1756	-0-	104	1	11767	3	Y	2433	2483	0	117
							3	4	2676	9					
11	15600	X	13050	-0-	-2550	-0-	94	1	10439	3	Y	2281	2226	0	172
							8	4	2509	9					
12	16120	X	14088	-0-	-2032	-0-	107	1	11273	3	Y	2448	2458	0	162
							15	4	2693	9					

TOTAL GAS PROD: 188,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,531

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. 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	21700	X	19548	-0-	-2152	-0-	330	1	15396	3	Y	3454	3480	0	143
							23	4	3799	9					
02	19600	X	17158	-0-	-2442	-0-	280	1	13563	3	Y	3010	2999	0	154
							4	4	3311	9					
03	21700	X	17811	-0-	-3889	-0-	313	1	14082	3	Y	3101	3099	0	156
							5	4	3411	9					
04	20730	X	16677	-0-	-4053	-0-	289	1	13450	3	Y	2666	2721	0	101
							5	4	2933	9					
05	20057	X	16593	-0-	-3464	-0-	313	1	13163	3	Y	2831	2795	0	137
							3	4	3114	9					
06	18930	X	14386	-0-	-4544	-0-	173	1	11482	3	Y	2477	2449	0	165
							6	4	2725	9					
07	19003	X	16362	-0-	-2641	-0-	117	1	13056	3	Y	2897	2901	0	161
							2	4	3187	9					
08	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	177	1	11823	3	Y	2477	2525	0	113
							2	4	2725	9					
09	16680	X	13722	-0-	-2958	-0-	134	1	10929	3	Y	2417	2372	0	158
							2659	9							
10	16585	X	14197	-0-	-2388	-0-	101	1	11469	3	Y	2385	2428	0	115
							3	4	2624	9					
11	15840	X	13308	-0-	-2532	-0-	96	1	10687	3	Y	2288	2230	0	173
							8	4	2517	9					
12	16368	X	13752	-0-	-2616	-0-	105	1	11085	3	Y	2316	2336	0	153
							14	4	2548	9					

TOTAL GAS PROD: 188,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	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	4284	-0-	4284	15777	196	1	3591	3	Y	452	230	0	169	1	195
							497	9									
02	18380	X	2603	-0-	-15777	-0-	109	1	2178	3	Y	287	175	0	161	1	146
							316	9									
03	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	113	1	1773	3	Y	207	146	0	110	1	97
							228	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	3	Y	180	68	0	160	1	49
							207	4	198	9							
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	151	1	2385	3	Y	76	92	1			33
							11	4	84	9							
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	166	1	3320	3	Y	121	15	0	116	1	23
							1	4	133	9							
07	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	188	1	2764	3	Y	338	278	0			83
							372	9									
08	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	162	1	2873	3	Y	87	146	0			24
							1	4	96	9							
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	222	1	3251	3	Y	165	47	0	73	1	69
							1	4	182	9							
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	256	1	3559	3	Y	361	8	0	348	1	74
							397	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	239	1	4457	3	Y	303	321	1			56
							1	4	333	9							
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4275	3	Y	273	291	1			38
							1	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 43,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	290	1	5277	3	Y	327	178	0	122	1	141
							360	9									
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	266	1	5292	3	Y	216	126	0	121	1	110
							238	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	282	1	4405	3	Y	173	110	0	92	1	81
							190	9									
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	378	1	6270	3	Y	293	57	0	237	1	80
							409	4	322	9							
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	398	1	6249	3	Y	314	257	1			137
							30	4	345	9							
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	268	1	5405	3	Y	284	62	0	304	1	55
							2	4	312	9							
07	7626	X	5296	-0-	-2330	-0-	326	1	4819	3	Y	137	158	0			34
							151	9									
08	7626	X	5039	-0-	-2587	-0-	261	1	4626	3	Y	136	132	0			38
							2	4	150	9							
09	7380	X	4241	-0-	-3139	-0-	262	1	3837	3	Y	129	56	0	57	1	54
							142	9									
10	7037	X	2975	-0-	-4062	-0-	196	1	2722	3	Y	52	6	0	89	1	11
							57	9									
11	6000	X	3197	-0-	-2803	-0-	158	1	2936	3	Y	93	87	1			17
							1	4	102	9							
12	5301	X	3743	-0-	-1558	-0-	203	1	3421	3	Y	107	109	1			15
							1	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 61,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	8101	X	8101	-0-	-0-		-0-		391	1	7137	3	Y	521	238	0	195	1	225
									573	9									
02	7115	X	7115	-0-	-0-		-0-		321	1	6387	3	Y	370	202	0	205	1	188
									407	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-		-0-		301	1	4677	3	Y	370	187	0	197	1	174
									407	9									
04	7830	X	2531	-0-	-5299		-0-		117	1	1953	3	Y	304	122	0	273	1	83
									127	4	334	9							
05	8091	X	3616	-0-	-4475		-0-		205	1	3219	3	Y	161	174	1			70
									15	4	177	9							
06	7830	X	4537	-0-	-3293		-0-		207	1	4160	3	Y	154	32	0	162	1	30
									1	4	169	9							
07	7874	X	6404	-0-	-1470		-0-		386	1	5696	3	Y	292	250	0			72
									1	4	321	9							
08	6331	X	6331	-0-	-0-		-0-		320	1	5675	3	Y	304	292	0			84
									2	4	334	9							
09	6374	X	6374	-0-	-0-		-0-		385	1	5635	3	Y	321	130	0	141	1	134
									1	4	353	9							
10	6417	X	5942	-0-	-475		-0-		384	1	5331	3	Y	205	15	0	282	1	42
									1	4	226	9							
11	6210	X	5833	-0-	-377		-0-		282	1	5241	3	Y	281	271	1			52
									1	4	309	9							
12	6572	X	4859	-0-	-1713		-0-		256	1	4296	3	Y	278	291	1			39
									1	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 67,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,561

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

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	21917	X	15806	-0-	-6111		-0-		26	1	14859	3	Y	811	783	0			49
									29	4	892	9							
02	16995	X	16995	-0-	-0-		-0-		19	1	16068	3	Y	820	815	0	4	8	50
									6	4	902	9							
03	17205	X	13668	-0-	-3537		-0-		13	1	12668	3	Y	893	885	0			58
									5	4	982	9							
04	16650	X	15290	-0-	-1360		-0-		16	1	14437	3	Y	761	790	0			29
									837	9									
05	20551	X	20551	-0-	-0-		-0-		23	1	19667	3	Y	783	769	0			43
									861	9									
06	18210	X	15559	-0-	-2651		-0-		25	1	14901	3	Y	565	555	0			53
									11	4	622	9							
07	25878	X	25878	-0-	-0-		-0-		35	1	25193	3	Y	589	602	0			40
									2	4	648	9							
08	20553	X	10119	-0-	-10434		-0-		15	1	9661	3	Y	403	420	0			23
									443	9									
09	19890	X	5721	-0-	-14169		-0-		13	1	5533	3	Y	159	169	0			13
									175	9									
10	25885	X	23262	-0-	-2623		-0-		65	1	22372	3	Y	750	661	0			102
									825	9									
11	25050	X	21820	-0-	-3230		-0-		69	1	21342	3	Y	371	429	0			44
									1	4	408	9							
12	25885	X	20445	-0-	-5440		-0-		69	1	19622	3	Y	684	587	0	103	1	38
									2	4	752	9							

TOTAL GAS PROD: 205,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	22391	-0-		-4207		-0-	37	1	21110	3	Y	1094	1055	0			66
									41	4	1203	9							
02	20356	X	17022	-0-		-3334		-0-	19	1	16181	3	Y	742	760	0	2	8	46
									6	4	816	9							
03	22940	X	18521	-0-		-4419		-0-	18	1	17681	3	Y	741	739	0			48
									7	4	815	9							
04	22200	X	12624	-0-		-9576		-0-	13	1	11941	3	Y	609	634	0			23
									670	9									
05	22940	X	22376	-0-		-564		-0-	26	1	21719	3	Y	574	565	0			32
									631	9									
06	21660	X	15451	-0-		-6209		-0-	25	1	14872	3	Y	494	479	0			47
									11	4	543	9							
07	18848	X	12710	-0-		-6138		-0-	17	1	12094	3	Y	544	554	0			37
									1	4	598	9							
08	22382	X	12928	-0-		-9454		-0-	19	1	12337	3	Y	520	524	0	3	8	30
									572	9									
09	21660	X	6079	-0-		-15581		-0-	13	1	5837	3	Y	208	215	0	6	8	17
									229	9									
10	24783	X	24783	-0-		-0-		-0-	69	1	23770	3	Y	857	757	0			117
									1	4	943	9							
11	21328	X	21328	-0-		-0-		-0-	66	1	20606	3	Y	595	642	0			70
									1	4	655	9							
*12	18985	X	18985	-0-		-0-		-0-	64	1	18245	3	Y	613	525	0	124	1	34
									2	4	674	9							

TOTAL GAS PROD: 205,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	14801	-0-		-12665		-0-	24	1	13663	3	Y	989	955	0			60
									26	4	1088	9							
02	20048	X	13009	-0-		-7039		-0-	14	1	12222	3	Y	699	716	0			43
									4	4	769	9							
03	22196	X	15106	-0-		-7090		-0-	15	1	14305	3	Y	710	707	0			46
									5	4	781	9							
04	21480	X	12972	-0-		-8508		-0-	14	1	12239	3	Y	654	675	0			25
									719	9									
05	20429	X	12603	-0-		-7826		-0-	14	1	11881	3	Y	644	633	0			36
									708	9									
06	14610	X	9188	-0-		-5422		-0-	14	1	8664	3	Y	458	451	0			43
									6	4	504	9							
07	15097	X	6671	-0-		-8426		-0-	9	1	6248	3	Y	376	394	0			25
									414	9									
08	15097	X	7250	-0-		-7847		-0-	11	1	6817	3	Y	384	387	0			22
									422	9									
09	12960	X	6729	-0-		-6231		-0-	15	1	6585	3	Y	117	129	0			10
									129	9									
10	25699	X	25699	-0-		-0-		-0-	73	1	24910	3	Y	650	571	0			89
									1	4	715	9							
11	21475	X	21475	-0-		-0-		-0-	67	1	20796	3	Y	556	579	0			66
									612	9									
*12	18761	X	18761	-0-		-0-		-0-	63	1	18061	3	Y	577	495	0	116	1	32
									2	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 164,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,814

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. 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	8339	X	7785	-0-		-554		-0-	40	1	6764	3	Y	891	898	0			22
									1	4	980	9							
02	7532	X	6681	-0-		-851		-0-	39	1	5771	3	Y	792	791	0			23
									871	9									
03	8339	X	8094	-0-		-245		-0-	39	1	6999	3	Y	960	938	0			45
									1056	9									
04	7830	X	6925	-0-		-905		-0-	38	1	6054	3	Y	756	762	0			39
									1	4	832	9							
05	7781	X	5926	-0-		-1855		-0-	35	1	5166	3	Y	658	660	0			37
									1	4	724	9							
06	7830	X	6457	-0-		-1373		-0-	38	1	5641	3	Y	705	706	0			36
									2	4	776	9							
07	8091	X	7216	-0-		-875		-0-	46	1	6196	3	Y	883	889	0			30
									3	4	971	9							
08	8091	X	3771	-0-		-4320		-0-	22	1	3165	3	Y	531	532	0			29
									584	9									
09	6930	X	1791	-0-		-5139		-0-	10	1	1431	3	Y	318	334	0			13
									350	9									
10	7223	X	968	-0-		-6255		-0-	7	1	877	3	Y	76	85	0			4
									84	9									
11	6990	X	3184	-0-		-3806		-0-	19	1	2991	3	Y	156	150	0			10
									2	4	172	9							
12	7223	X	2843	-0-		-4380		-0-	21	1	2576	3	Y	224	222	0			12
									246	9									

TOTAL GAS PROD: 61,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,950

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. 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	17825	X	12548	-0-		-5277		-0-	67	1	11339	3	Y	1037	1057	0			26
									1	4	1141	9							
02	15932	X	10174	-0-		-5758		-0-	63	1	9267	3	Y	767	770	0			23
									844	9									
03	17949	X	13578	-0-		-4371		-0-	71	1	12529	3	Y	889	870	0			42
									978	9									
04	17370	X	12399	-0-		-4971		-0-	70	1	11377	3	Y	864	861	0			45
									2	4	950	9							
05	17949	X	10156	-0-		-7793		-0-	62	1	9182	3	Y	827	826	0			46
									2	4	910	9							
06	13140	X	9072	-0-		-4068		-0-	55	1	8277	3	Y	671	683	0			34
									2	4	738	9							
07	13578	X	10098	-0-		-3480		-0-	67	1	9062	3	Y	877	881	0			30
									4	4	965	9							
08	13578	X	10198	-0-		-3380		-0-	65	1	9374	3	Y	689	681	0			38
									1	4	758	9							
09	12390	X	9783	-0-		-2607		-0-	67	1	9013	3	Y	638	650	0			26
									1	4	702	9							
10	10677	X	10677	-0-		-0-		-0-	70	1	9778	3	Y	753	739	0			40
									1	4	828	9							
11	9870	X	9340	-0-		-530		-0-	54	1	8563	3	Y	653	649	0			44
									5	4	718	9							
12	10199	X	8892	-0-		-1307		-0-	64	1	8058	3	Y	700	706	0			38
									770	9									

TOTAL GAS PROD: 126,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,365

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	29543	X	25532	-0-		-4011		-0-	42	1	24227	3	Y	1105	1066	0			67
									47	4	1216	9							
02	30472	X	30472	-0-		-0-		-0-	34	1	29292	3	Y	1033	1036	0			64
									10	4	1136	9							
03	37602	X	37602	-0-		-0-		-0-	38	1	36464	3	Y	987	987	0			64
									14	4	1086	9							
04	33679	X	33679	-0-		-0-		-0-	36	1	32608	3	Y	941	970	0			35
									1035	9									
05	33728	X	33439	-0-		-289		-0-	38	1	32349	3	Y	955	937	0			53
									1	4	1051	9							
06	34410	X	29939	-0-		-4471		-0-	48	1	28937	3	Y	848	821	0			80
									21	4	933	9							
07	37603	X	29768	-0-		-7835		-0-	40	1	28883	3	Y	766	795	0			51
									2	4	843	9							
08	37603	X	26375	-0-		-11228		-0-	40	1	25512	3	Y	747	751	0	4	8	43
									1	4	822	9							
09	33690	X	22186	-0-		-11504		-0-	50	1	21572	3	Y	513	513	0			43
									564	9									
10	33449	X	17967	-0-		-15482		-0-	51	1	17395	3	Y	474	453	0			64
									521	9									
11	29940	X	16616	-0-		-13324		-0-	52	1	16065	3	Y	454	464	0			54
									499	9									
12	29760	X	23439	-0-		-6321		-0-	80	1	22632	3	Y	659	565	0	111	1	37
									2	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 327,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,482

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	33170	X	22437	-0-		-10733		-0-	37	1	21290	3	Y	972	938	0			59
									41	4	1069	9							
02	26936	X	20023	-0-		-6913		-0-	22	1	19221	3	Y	703	719	0			43
									7	4	773	9							
03	29822	X	21866	-0-		-7956		-0-	22	1	21111	3	Y	659	660	0			42
									8	4	725	9							
04	28860	X	20165	-0-		-8695		-0-	22	1	19433	3	Y	645	663	0			24
									710	9									
05	24242	X	18434	-0-		-5808		-0-	21	1	17764	3	Y	590	581	0			33
									649	9									
06	21720	X	16041	-0-		-5679		-0-	26	1	15481	3	Y	475	463	0			45
									11	4	523	9							
07	22165	X	14336	-0-		-7829		-0-	19	1	13806	3	Y	464	478	0			31
									1	4	510	9							
08	21855	X	13102	-0-		-8753		-0-	20	1	12565	3	Y	470	474	0			27
									517	9									
09	20160	X	11602	-0-		-8558		-0-	26	1	11239	3	Y	306	307	0			26
									337	9									
10	18445	X	9522	-0-		-8923		-0-	27	1	9129	3	Y	333	314	0			45
									366	9									
11	16050	X	6456	-0-		-9594		-0-	20	1	6183	3	Y	230	248	0			27
									253	9									
*12	15562	X	15562	-0-		-0-		-0-	53	1	15147	3	Y	328	281	0	56	1	18
									1	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 189,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

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. GAS LIFT	(I)(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	15475	-0-		-4954	-0-	84	1	14141	3	Y	1135	1148	0			28
								1	4	1249	9							
02	18452	X	12838	-0-		-5614	-0-	78	1	11642	3	Y	1016	1014	0			30
								1118	9									
03	19427	X	19427	-0-		-0-	-0-	100	1	17847	3	Y	1345	1311	0			64
								1480	9									
04	18030	X	16977	-0-		-1053	-0-	97	1	15794	3	Y	984	997	0			51
								4	4	1082	9							
05	16740	X	15141	-0-		-1599	-0-	95	1	14091	3	Y	865	867	0			49
								3	4	952	9							
06	18810	X	13204	-0-		-5606	-0-	82	1	12256	3	Y	784	793	0			40
								4	4	862	9							
07	19437	X	12510	-0-		-6927	-0-	86	1	11573	3	Y	769	783	0			26
								5	4	846	9							
08	19437	X	11606	-0-		-7831	-0-	75	1	10779	3	Y	682	670	0			38
								2	4	750	9							
09	16980	X	9969	-0-		-7011	-0-	69	1	9261	3	Y	580	594	0			24
								1	4	638	9							
10	15128	X	9474	-0-		-5654	-0-	63	1	8714	3	Y	633	623	0			34
								1	4	696	9							
11	13200	X	8506	-0-		-4694	-0-	49	1	7797	3	Y	595	589	0			40
								5	4	655	9							
12	12524	X	8564	-0-		-3960	-0-	62	1	7842	3	Y	600	608	0			32
								660	9									

TOTAL GAS PROD: 153,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,988

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	19656	-0-		-3594	-0-	329	1	15359	3	Y	3586	3604	0			148
								23	4	3945	9							
02	21000	X	17659	-0-		-3341	-0-	288	1	13960	3	Y	3097	3086	0	1	8	158
								4	4	3407	9							
03	22754	X	18144	-0-		-4610	-0-	317	1	14306	3	Y	3195	3192	0			161
								6	4	3515	9							
04	21120	X	16504	-0-		-4616	-0-	279	1	12985	3	Y	2942	2991	0			112
								4	4	3236	9							
05	21111	X	16569	-0-		-4542	-0-	309	1	12993	3	Y	2968	2937	0			143
								2	4	3265	9							
06	19020	X	16022	-0-		-2998	-0-	195	1	12942	3	Y	2616	2585	0			174
								7	4	2878	9							
07	18042	X	16123	-0-		-1919	-0-	114	1	12715	3	Y	2994	3002	0			166
								1	4	3293	9							
08	18042	X	15835	-0-		-2207	-0-	190	1	12707	3	Y	2668	2713	0			121
								3	4	2935	9							
09	16500	X	14965	-0-		-1535	-0-	146	1	11840	3	Y	2708	2652	0			177
								2979	9									
10	16554	X	15031	-0-		-1523	-0-	107	1	12124	3	Y	2543	2597	0			123
								3	4	2797	9							
11	16020	X	13581	-0-		-2439	-0-	98	1	10886	3	Y	2354	2299	0			178
								8	4	2589	9							
12	16120	X	14551	-0-		-1569	-0-	110	1	11611	3	Y	2559	2568	0			169
								15	4	2815	9							

TOTAL GAS PROD: 194,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,230

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. GAS LIFT	(I)(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	7808	-0-		-2980		-0-	41	1	7069	3	Y	634	640	0			16
									1	4	697	9							
02	9744	X	6817	-0-		-2927		-0-	41	1	6132	3	Y	585	584	0			17
									644	9									
03	14726	X	14726	-0-		-0-		-0-	77	1	13714	3	Y	850	827	0			40
									935	9									
04	10099	X	10099	-0-		-0-		-0-	57	1	9308	3	Y	665	670	0			35
									2	4	732	9							
05	9493	X	9493	-0-		-0-		-0-	60	1	8824	3	Y	552	554	0	2	8	31
									2	4	607	9							
06	10710	X	6871	-0-		-3839		-0-	42	1	6275	3	Y	502	507	0			26
									2	4	552	9							
07	14725	X	7805	-0-		-6920		-0-	53	1	7159	3	Y	536	544	0			18
									3	4	590	9							
08	14725	X	7369	-0-		-7356		-0-	47	1	6767	3	Y	504	494	0			28
									1	4	554	9							
09	10110	X	6678	-0-		-3432		-0-	46	1	6176	3	Y	414	425	0			17
									1	4	455	9							
10	9486	X	6937	-0-		-2549		-0-	46	1	6407	3	Y	439	433	0			23
									1	4	483	9							
11	7560	X	5106	-0-		-2454		-0-	29	1	4595	3	Y	435	427	0	2	8	29
									3	4	479	9							
12	7812	X	5326	-0-		-2486		-0-	39	1	4835	3	Y	411	418	0			22
									452	9									

TOTAL GAS PROD: 95,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,527

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. GAS LIFT	(I)(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	7043	-0-		-2474		-0-	37	1	6255	3	Y	682	689	0			17
									1	4	750	9							
02	8596	X	5617	-0-		-2979		-0-	34	1	5096	3	Y	443	447	0			13
									487	9									
03	12325	X	12325	-0-		-0-		-0-	63	1	11242	3	Y	927	896	0			44
									1020	9									
04	8427	X	8427	-0-		-0-		-0-	46	1	7470	3	Y	827	828	0			43
									1	4	910	9							
05	7254	X	6265	-0-		-989		-0-	39	1	5589	3	Y	578	589	0			32
									1	4	636	9							
06	9210	X	6035	-0-		-3175		-0-	37	1	5480	3	Y	469	477	0			24
									2	4	516	9							
07	12338	X	6656	-0-		-5682		-0-	45	1	5999	3	Y	554	559	0			19
									3	4	609	9							
08	12338	X	6411	-0-		-5927		-0-	41	1	5819	3	Y	500	491	0			28
									1	4	550	9							
09	8430	X	5230	-0-		-3200		-0-	36	1	4767	3	Y	387	399	0			16
									1	4	426	9							
10	6665	X	6279	-0-		-386		-0-	41	1	5694	3	Y	494	460	0	25	8	25
									1	4	543	9							
11	6450	X	5919	-0-		-531		-0-	34	1	5352	3	Y	481	474	0			32
									4	4	529	9							
12	6665	X	5778	-0-		-887		-0-	42	1	5186	3	Y	500	505	0			27
									550	9									

TOTAL GAS PROD: 81,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,842

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. GAS LIFT	(I) (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	7721	-0-		-1052		-0-	41	1	6903	3	Y	705	709	0			18
									1	4	776	9							
02	7924	X	5788	-0-		-2136		-0-	34	1	5058	3	Y	633	632	0			19
									696	9									
03	12362	X	12362	-0-		-0-		-0-	64	1	11323	3	Y	886	863	0			42
									975	9									
04	8089	X	8089	-0-		-0-		-0-	45	1	7311	3	Y	665	672	0			35
									1	4	732	9							
05	7746	X	7746	-0-		-0-		-0-	48	1	7015	3	Y	620	620	0			35
									1	4	682	9							
06	8490	X	6112	-0-		-2378		-0-	37	1	5574	3	Y	454	466	0			23
									2	4	499	9							
07	12369	X	6281	-0-		-6088		-0-	42	1	5654	3	Y	529	534	0			18
									3	4	582	9							
08	12369	X	6468	-0-		-5901		-0-	41	1	5839	3	Y	534	522	0			30
									1	4	587	9							
09	8100	X	6128	-0-		-1972		-0-	41	1	5556	3	Y	482	492	0			20
									1	4	530	9							
10	7750	X	6957	-0-		-793		-0-	45	1	6308	3	Y	548	539	0			29
									1	4	603	9							
11	6270	X	6056	-0-		-214		-0-	35	1	5483	3	Y	485	482	0			32
									4	4	534	9							
12	6479	X	6116	-0-		-363		-0-	44	1	5516	3	Y	505	510	0			27
									556	9									

TOTAL GAS PROD: 85,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,046

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9008	-0-		-633		-0-	47	1	7924	3	Y	942	950	0			24
									1	4	1036	9							
02	8889	X	8889	-0-		-0-		-0-	52	1	7794	3	Y	948	944	0			28
									1043	9									
03	9641	X	9250	-0-		-391		-0-	46	1	8103	3	Y	1001	982	0			47
									1101	9									
04	9270	X	7733	-0-		-1537		-0-	42	1	6748	3	Y	856	858	0			45
									1	4	942	9							
05	9641	X	8153	-0-		-1488		-0-	49	1	7259	3	Y	767	769	0			43
									1	4	844	9							
06	9330	X	9044	-0-		-286		-0-	55	1	8106	3	Y	801	803	0			41
									2	4	881	9							
07	9827	X	9155	-0-		-672		-0-	59	1	8011	3	Y	983	990	0			34
									4	4	1081	9							
08	9476	X	9476	-0-		-0-		-0-	58	1	8327	3	Y	991	970	0			55
									1	4	1090	9							
09	9030	X	8613	-0-		-417		-0-	56	1	7432	3	Y	1022	1035	0			42
									1	4	1124	9							
10	9331	X	7049	-0-		-2282		-0-	45	1	6179	3	Y	749	751	0			40
									1	4	824	9							
11	9180	X	7225	-0-		-1955		-0-	39	1	6230	3	Y	865	847	0			58
									4	4	952	9							
12	9486	X	7406	-0-		-2080		-0-	51	1	6365	3	Y	900	910	0			48
									990	9									

TOTAL GAS PROD: 101,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	18179	-0-		-3955	-0-	312	1	14577	3	Y	2972	2990	0			123
								21	4	3269	9							
02	19992	X	14681	-0-		-5311	-0-	240	1	11610	3	Y	2571	2563	0			131
								3	4	2828	9							
03	21793	X	16732	-0-		-5061	-0-	300	1	13500	3	Y	2661	2658	0			134
								5	4	2927	9							
04	19500	X	15276	-0-		-4224	-0-	266	1	12360	3	Y	2405	2448	0			91
								4	4	2646	9							
05	18352	X	15059	-0-		-3293	-0-	286	1	12035	3	Y	2487	2458	0			120
								2	4	2736	9							
06	17580	X	13721	-0-		-3859	-0-	170	1	11265	3	Y	2073	2055	0			138
								6	4	2280	9							
07	16740	X	14726	-0-		-2014	-0-	106	1	11876	3	Y	2494	2493	0			139
								1	4	2743	9							
08	16740	X	14047	-0-		-2693	-0-	172	1	11514	3	Y	2144	2185	0			98
								3	4	2358	9							
09	15270	X	12368	-0-		-2902	-0-	123	1	9955	3	Y	2082	2044	0			136
								2290	9									
10	15066	X	12878	-0-		-2188	-0-	94	1	10655	3	Y	1933	1976	0			93
								3	4	2126	9							
11	14250	X	11791	-0-		-2459	-0-	87	1	9707	3	Y	1809	1765	0			137
								7	4	1990	9							
12	14725	X	12381	-0-		-2344	-0-	96	1	10157	3	Y	1923	1933	0			127
								13	4	2115	9							

TOTAL GAS PROD: 171,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,554

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	23052	-0-		-849	-0-	390	1	18203	3	Y	4029	4057	0			167
								27	4	4432	9							
02	21588	X	20049	-0-		-1539	-0-	328	1	15889	3	Y	3480	3469	0			178
								4	4	3828	9							
03	23901	X	21554	-0-		-2347	-0-	381	1	17192	3	Y	3613	3609	0			182
								7	4	3974	9							
04	23130	X	19411	-0-		-3719	-0-	336	1	15635	3	Y	3123	3186	0			119
								5	4	3435	9							
05	23901	X	20143	-0-		-3758	-0-	382	1	16072	3	Y	3351	3308	0			162
								3	4	3686	9							
06	22320	X	18086	-0-		-4234	-0-	221	1	14665	3	Y	2902	2871	0			193
								8	4	3192	9							
07	22196	X	19335	-0-		-2861	-0-	138	1	15512	3	Y	3348	3355	0			186
								2	4	3683	9							
08	21545	X	18288	-0-		-3257	-0-	222	1	14831	3	Y	2938	2990	0			134
								3	4	3232	9							
09	19500	X	18351	-0-		-1149	-0-	184	1	14956	3	Y	2919	2862	0			191
								3211	9									
10	20150	X	17535	-0-		-2615	-0-	126	1	14326	3	Y	2799	2855	0			135
								4	4	3079	9							
11	18720	X	16024	-0-		-2696	-0-	118	1	13131	3	Y	2514	2459	0			190
								10	4	2765	9							
12	19344	X	17100	-0-		-2244	-0-	132	1	13921	3	Y	2754	2762	0			182
								18	4	3029	9							

TOTAL GAS PROD: 228,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,770

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93792	X	19864	-0-	-73928	-0-	105	1	17831	3	Y	1751	1774	0			44
							2	4	1926	9							
02	24024	X	16038	-0-	-7986	-0-	96	1	14271	3	Y	1519	1518	0			45
							1671	9									
03	26598	X	19079	-0-	-7519	-0-	95	1	16959	3	Y	1841	1799	0			87
							2025	9									
04	24690	X	16805	-0-	-7885	-0-	94	1	15151	3	Y	1415	1428	0			74
							3	4	1557	9							
05	22661	X	15063	-0-	-7598	-0-	92	1	13502	3	Y	1333	1330	0	2	8	75
							3	4	1466	9							
06	19230	X	14048	-0-	-5182	-0-	84	1	12619	3	Y	1220	1233	0			62
							3	4	1342	9							
07	19065	X	14483	-0-	-4582	-0-	97	1	12951	3	Y	1299	1317	0			44
							6	4	1429	9							
08	19065	X	14262	-0-	-4803	-0-	90	1	12854	3	Y	1196	1174	0			66
							2	4	1316	9							
09	16800	X	13342	-0-	-3458	-0-	90	1	12015	3	Y	1123	1143	0			46
							2	4	1235	9							
10	15066	X	13094	-0-	-1972	-0-	84	1	11612	3	Y	1269	1247	0			68
							2	4	1396	9							
11	14040	X	13542	-0-	-498	-0-	77	1	12117	3	Y	1218	1205	0			81
							8	4	1340	9							
12	14477	X	14108	-0-	-369	-0-	99	1	12494	3	Y	1376	1383	0			74
							1	4	1514	9							

TOTAL GAS PROD: 183,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,560

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. GAS LIFT (I)(L)	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	22796	-0-	22796	97918	121	1	20254	3	Y	2199	2221	0			55
							2	4	2419	9							
02	116247	X	18329	-0-	-97918	-0-	108	1	16198	3	Y	1839	1840	0			54
							2023	9									
03	28861	X	22650	-0-	-6211	-0-	112	1	19990	3	Y	2316	2260	0			110
							2548	9									
04	23760	X	20433	-0-	-3327	-0-	112	1	18202	3	Y	1923	1933	0			100
							4	4	2115	9							
05	24552	X	20731	-0-	-3821	-0-	126	1	18428	3	Y	1976	1965	0			111
							3	4	2174	9							
06	22050	X	19274	-0-	-2776	-0-	114	1	17136	3	Y	1835	1852	0			94
							5	4	2019	9							
07	22661	X	19642	-0-	-3019	-0-	129	1	17457	3	Y	1862	1892	0			64
							8	4	2048	9							
08	22661	X	19458	-0-	-3203	-0-	122	1	17439	3	Y	1723	1692	0			95
							2	4	1895	9							
09	20430	X	18239	-0-	-2191	-0-	121	1	16312	3	Y	1640	1667	0			68
							2	4	1804	9							
10	20739	X	19214	-0-	-1525	-0-	121	1	16999	3	Y	1901	1844	0	25	8	100
							3	4	2091	9							
11	19260	X	16941	-0-	-2319	-0-	95	1	15135	3	Y	1546	1543	0			103
							10	4	1701	9							
12	19654	X	17508	-0-	-2146	-0-	121	1	15405	3	Y	1801	1807	0			97
							1	4	1981	9							

TOTAL GAS PROD: 235,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,561

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. GAS LIFT	(I) (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	13674	-0-		-3097		-0-	72	1	12233	3	Y	1244	1255	0			31
									1	4	1368	9							
02	15148	X	11618	-0-		-3530		-0-	69	1	10315	3	Y	1122	1120	0			33
									1234	9									
03	15934	X	11563	-0-		-4371		-0-	57	1	10194	3	Y	1193	1170	0			56
									1312	9									
04	13860	X	10102	-0-		-3758		-0-	55	1	8961	3	Y	985	990	0			51
									2	4	1084	9							
05	14043	X	10399	-0-		-3644		-0-	63	1	9226	3	Y	1007	1001	0			57
									2	4	1108	9							
06	13230	X	9524	-0-		-3706		-0-	57	1	8460	3	Y	914	924	0			47
									2	4	1005	9							
07	12152	X	9545	-0-		-2607		-0-	63	1	8466	3	Y	920	936	0			31
									4	4	1012	9							
08	11563	X	8697	-0-		-2866		-0-	54	1	7715	3	Y	843	827	0			47
									1	4	927	9							
09	10110	X	9003	-0-		-1107		-0-	60	1	8082	3	Y	782	797	0			32
									1	4	860	9							
10	10385	X	8218	-0-		-2167		-0-	51	1	7101	3	Y	968	948	0			52
									1	4	1065	9							
11	9510	X	7630	-0-		-1880		-0-	42	1	6748	3	Y	760	761	0			51
									4	4	836	9							
12	9548	X	8392	-0-		-1156		-0-	59	1	7480	3	Y	775	784	0			42
									853	9									

TOTAL GAS PROD: 118,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,513

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	13505	-0-		-4227		-0-	73	1	12270	3	Y	1055	1068	0			26
									1	4	1161	9							
02	16016	X	11169	-0-		-4847		-0-	68	1	10110	3	Y	901	901	0			26
									991	9									
03	17329	X	11715	-0-		-5614		-0-	59	1	10600	3	Y	960	941	0			45
									1056	9									
04	16200	X	10343	-0-		-5857		-0-	58	1	9369	3	Y	831	833	0			43
									2	4	914	9							
05	14849	X	10168	-0-		-4681		-0-	63	1	9222	3	Y	801	799	0			45
									2	4	881	9							
06	13080	X	9544	-0-		-3536		-0-	58	1	8658	3	Y	751	758	0			38
									2	4	826	9							
07	12369	X	9513	-0-		-2856		-0-	64	1	8694	3	Y	683	698	0			23
									4	4	751	9							
08	11718	X	9249	-0-		-2469		-0-	59	1	8422	3	Y	697	681	0			39
									1	4	767	9							
09	10350	X	8800	-0-		-1550		-0-	60	1	8007	3	Y	665	676	0			28
									1	4	732	9							
10	10168	X	8017	-0-		-2151		-0-	51	1	7123	3	Y	765	716	0	38	8	39
									1	4	842	9							
11	9540	X	7997	-0-		-1543		-0-	46	1	7181	3	Y	695	688	0			46
									5	4	765	9							
12	9517	X	8185	-0-		-1332		-0-	58	1	7328	3	Y	726	733	0			39
									799	9									

TOTAL GAS PROD: 118,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

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. GAS LIFT (I)(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	16745	-0-	-3219	-0-	90	1	15265	3	Y	1263	1275	0			32
							1	4	1389	9							
02	18032	X	12785	-0-	-5247	-0-	78	1	11518	3	Y	1081	1081	0			32
							1189	9									
03	19902	X	13574	-0-	-6328	-0-	68	1	12161	3	Y	1223	1197	0			58
							1345	9									
04	18210	X	11912	-0-	-6298	-0-	67	1	10817	3	Y	933	942	0			49
							2	4	1026	9							
05	17081	X	11944	-0-	-5137	-0-	74	1	10836	3	Y	938	931	0	3	8	53
							2	4	1032	9							
06	16200	X	11452	-0-	-4748	-0-	70	1	10397	3	Y	893	900	0			46
							3	4	982	9							
07	14167	X	11492	-0-	-2675	-0-	77	1	10438	3	Y	884	900	0			30
							5	4	972	9							
08	13578	X	11240	-0-	-2338	-0-	72	1	10224	3	Y	856	839	0			47
							2	4	942	9							
09	11910	X	10681	-0-	-1229	-0-	73	1	9758	3	Y	772	787	0			32
							1	4	849	9							
10	11935	X	11232	-0-	-703	-0-	73	1	10188	3	Y	882	843	0	25	8	46
							1	4	970	9							
11	11460	X	9995	-0-	-1465	-0-	57	1	9089	3	Y	766	761	0			51
							6	4	843	9							
12	11501	X	10123	-0-	-1378	-0-	73	1	9142	3	Y	825	832	0			44
							908	9									

TOTAL GAS PROD: 143,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,316

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78783	X	17106	-0-	-61677	-0-	45	1	14844	3	Y	2015	2018	0			45
							2217	9									
02	20552	X	12483	-0-	-8069	-0-	29	1	10778	3	Y	1524	1533	0			36
							1676	9									
03	22754	X	19470	-0-	-3284	-0-	33	1	17480	3	Y	1779	1747	0			68
							1957	9									
04	19860	X	14980	-0-	-4880	-0-	26	1	13505	3	Y	1317	1344	0			41
							1449	9									
05	18910	X	14345	-0-	-4565	-0-	25	1	12547	3	Y	1612	1591	0	9	1	53
							1773	9									
06	18840	X	12089	-0-	-6751	-0-	22	1	10657	3	Y	1280	1290	0			43
							2	4	1408	9							
07	19468	X	11903	-0-	-7565	-0-	24	1	10643	3	Y	1123	1132	0			34
							1	4	1235	9							
08	19468	X	11439	-0-	-8029	-0-	22	1	10069	3	Y	1225	1215	0			44
							1348	9									
09	14970	X	10367	-0-	-4603	-0-	22	1	9079	3	Y	1151	1144	0			51
							1266	9									
10	14353	X	9878	-0-	-4475	-0-	24	1	8762	3	Y	992	990	0			53
							1	4	1091	9							
11	12090	X	11004	-0-	-1086	-0-	24	1	9454	3	Y	1387	1369	0			71
							1526	9									
*12	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	30	1	11558	3	Y	1305	1339	0			37
							1	4	1436	9							

TOTAL GAS PROD: 158,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,710

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

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	32023	X	23462	-0-	-8561	-0-	38	1	22167	3	Y	1104	1067	0			67
							43	4	1214	9							
02	23576	X	22087	-0-	-1489	-0-	24	1	21145	3	Y	827	843	0			51
							8	4	910	9							
03	26102	X	23205	-0-	-2897	-0-	23	1	22065	3	Y	1008	994	0			65
							8	4	1109	9							
04	25260	X	23190	-0-	-2070	-0-	25	1	22622	3	Y	494	540	0			19
							543	9									
05	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	36	1	30305	3	Y	632	616	0			35
							1	4	695	9							
06	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	44	1	26312	3	Y	664	636	0			63
							19	4	730	9							
07	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	38	1	27132	3	Y	655	674	0			44
							2	4	721	9							
08	31031	X	23810	-0-	-7221	-0-	36	1	23047	3	Y	660	663	0	3	8	38
							1	4	726	9							
09	30030	X	21210	-0-	-8820	-0-	47	1	20638	3	Y	477	471	0	5	8	39
							525	9									
10	31031	X	20890	-0-	-10141	-0-	59	1	20163	3	Y	607	564	0			82
							668	9									
11	27120	X	18897	-0-	-8223	-0-	59	1	18338	3	Y	454	482	0			54
							1	4	499	9							
12	27900	X	16743	-0-	-11157	-0-	57	1	16178	3	Y	460	394	0	94	1	26
							2	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 279,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,042

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

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	23839	X	20983	-0-	-2856	-0-	55	1	17824	3	Y	2822	2832	0			63
							3104	9									
02	21532	X	15521	-0-	-6011	-0-	35	1	13200	3	Y	2078	2092	0			49
							2286	9									
03	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	40	1	21061	3	Y	2655	2603	0			101
							2921	9									
04	23070	X	18944	-0-	-4126	-0-	30	1	15588	3	Y	3024	3030	0			95
							3326	9									
05	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	41	1	20540	3	Y	2923	2902	0	21	1	95
							3215	9									
06	23070	X	21787	-0-	-1283	-0-	40	1	18941	3	Y	2548	2557	0			86
							3	4	2803	9							
07	24025	X	18543	-0-	-5482	-0-	36	1	16031	3	Y	2250	2267	0			69
							1	4	2475	9							
08	24025	X	17189	-0-	-6836	-0-	32	1	14624	3	Y	2303	2289	0			83
							2533	9									
09	23040	X	15167	-0-	-7873	-0-	32	1	12851	3	Y	2075	2067	0			91
							1	4	2283	9							
10	23808	X	13508	-0-	-10300	-0-	31	1	11575	3	Y	1728	1726	0			93
							1	4	1901	9							
11	21780	X	14417	-0-	-7363	-0-	32	1	12211	3	Y	1976	1968	0			101
							2174	9									
12	18538	X	16334	-0-	-2204	-0-	37	1	13957	3	Y	2126	2167	0			60
							1	4	2339	9							

TOTAL GAS PROD: 220,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,508

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20163	-0-		-8667		-0-	33	1	19173	3	Y	836	811	0			51
									37	4	920	9							
02	30100	X	22071	-0-		-8029		-0-	25	1	21267	3	Y	701	709	0			43
									8	4	771	9							
03	33325	X	20627	-0-		-12698		-0-	21	1	19937	3	Y	601	605	0			39
									8	4	661	9							
04	32250	X	23978	-0-		-8272		-0-	26	1	23345	3	Y	552	570	0			21
									607	9									
05	25648	X	25648	-0-		-0-		-0-	29	1	24934	3	Y	622	609	0			34
									1	4	684	9							
06	23640	X	15638	-0-		-8002		-0-	25	1	14989	3	Y	557	538	0			53
									11	4	613	9							
07	24769	X	18033	-0-		-6736		-0-	24	1	17470	3	Y	489	509	0			33
									1	4	538	9							
08	25637	X	17399	-0-		-8238		-0-	26	1	16866	3	Y	460	466	0			27
									1	4	506	9							
09	24810	X	18353	-0-		-6457		-0-	37	1	16246	3	Y	1882	1752	0			157
									2070	9									
10	25637	X	15215	-0-		-10422		-0-	43	1	14800	3	Y	338	433	0			62
									372	9									
11	17460	X	16361	-0-		-1099		-0-	51	1	16000	3	Y	282	311	0			33
									310	9									
*12	19123	X	19123	-0-		-0-		-0-	66	1	18658	3	Y	361	309	0	65	1	20
									2	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 232,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,681

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. GAS LIFT	(I)(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	20717	-0-		-2037		-0-	52	1	17010	3	Y	3323	3323	0			74
									3655	9									
02	20552	X	15726	-0-		-4826		-0-	34	1	12543	3	Y	2863	2870	0			67
									3149	9									
03	22754	X	17856	-0-		-4898		-0-	27	1	14393	3	Y	3124	3072	0			119
									3436	9									
04	22020	X	12067	-0-		-9953		-0-	19	1	9999	3	Y	1863	1924	0			58
									2049	9									
05	22351	X	15432	-0-		-6919		-0-	28	1	13917	3	Y	1352	1353	0	13	1	44
									1487	9									
06	20040	X	15180	-0-		-4860		-0-	28	1	13519	3	Y	1483	1477	0			50
									2	4	1631	9							
07	17856	X	13386	-0-		-4470		-0-	25	1	11092	3	Y	2062	2049	0			63
									1	4	2268	9							
08	17856	X	16803	-0-		-1053		-0-	31	1	14175	3	Y	2361	2339	0			85
									2597	9									
09	16789	X	16789	-0-		-0-		-0-	36	1	14325	3	Y	2206	2194	0			97
									1	4	2427	9							
10	16416	X	16416	-0-		-0-		-0-	39	1	14349	3	Y	1842	1840	0			99
									2	4	2026	9							
11	17919	X	17919	-0-		-0-		-0-	40	1	15295	3	Y	2348	2327	0			120
									1	4	2583	9							
*12	17438	X	17438	-0-		-0-		-0-	38	1	14355	3	Y	2767	2808	0			79
									1	4	3044	9							

TOTAL GAS PROD: 195,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,594

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. GAS LIFT (I)(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	20853	-0-	-1436	-0-	53	1	17468	3	Y	3029	3040	0			67
							3332	9									
02	20132	X	15281	-0-	-4851	-0-	34	1	12727	3	Y	2291	2304	0			54
							2520	9									
03	22289	X	21437	-0-	-852	-0-	35	1	18341	3	Y	2783	2731	0			106
							3061	9									
04	21570	X	19300	-0-	-2270	-0-	31	1	16097	3	Y	2884	2900	0			90
							3172	9									
05	22289	X	15619	-0-	-6670	-0-	24	1	12308	3	Y	2988	2960	0	20	1	98
							3287	9									
06	20760	X	12446	-0-	-8314	-0-	21	1	10074	3	Y	2135	2161	0			72
							2	4	2349	9							
07	21452	X	12915	-0-	-8537	-0-	24	1	10836	3	Y	1867	1882	0			57
							1	4	2054	9							
08	21452	X	13359	-0-	-8093	-0-	24	1	10949	3	Y	2169	2148	0			78
							2386	9									
09	19290	X	12118	-0-	-7172	-0-	25	1	9929	3	Y	1967	1958	0			87
							2164	9									
10	15624	X	13246	-0-	-2378	-0-	31	1	11415	3	Y	1635	1634	0			88
							1	4	1799	9							
11	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	28	1	10982	3	Y	2202	2178	0			112
							1	4	2422	9							
*12	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	30	1	11446	3	Y	2098	2150	0			60
							1	4	2308	9							

TOTAL GAS PROD: 183,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,048

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	72	1	23510	3	Y	4948	4935	0			110
							5443	9									
02	23520	X	21179	-0-	-2341	-0-	46	1	17062	3	Y	3701	3724	0			87
							4071	9									
03	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	48	1	25735	3	Y	5337	5221	0			203
							5871	9									
04	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	42	1	22177	3	Y	5784	5806	0			181
							6362	9									
05	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	54	1	27266	3	Y	5318	5285	0	40	1	174
							5850	9									
06	25200	X	25053	-0-	-147	-0-	42	1	20124	3	Y	4439	4464	0			149
							4	4	4883	9							
07	31651	X	24292	-0-	-7359	-0-	45	1	19860	3	Y	3986	4013	0			122
							2	4	4385	9							
08	33170	X	25207	-0-	-7963	-0-	44	1	20424	3	Y	4308	4276	0			154
							4739	9									
09	32100	X	22802	-0-	-9298	-0-	45	1	18443	3	Y	3921	3902	0			173
							1	4	4313	9							
10	33170	X	13845	-0-	-19325	-0-	30	1	11207	3	Y	2370	2416	0			127
							1	4	2607	9							
11	25050	X	22978	-0-	-2072	-0-	49	1	18992	3	Y	3578	3522	0			183
							1	4	3936	9							
*12	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	57	1	21728	3	Y	3945	4016	0			112
							2	4	4340	9							

TOTAL GAS PROD: 303,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,635

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65937	X	51789	-0-	-14148	-0-	65	1	48038	3	Y	3349	3352	0			38
							2	4	3684	9							
02	59556	X	40295	-0-	-19261	-0-	100	1	37357	3	Y	2578	2576	0			40
							2	4	2836	9							
03	65937	X	42931	-0-	-23006	-0-	119	1	39853	3	Y	2686	2681	0			45
							4	4	2955	9							
04	63810	X	38506	-0-	-25304	-0-	48	1	35991	3	Y	2242	2243	0			44
							1	4	2466	9							
05	56389	X	37405	-0-	-18984	-0-	53	1	34854	3	Y	2268	2266	0			46
							3	4	2495	9							
06	50130	X	30947	-0-	-19183	-0-	49	1	28716	3	Y	1977	1988	0			35
							7	4	2175	9							
07	44609	X	38902	-0-	-5707	-0-	505	1	36315	3	Y	1878	1876	0			37
							16	4	2066	9							
08	42935	X	11220	-0-	-31715	-0-	196	1	10446	3	Y	518	539	0			16
							8	4	570	9							
09	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	836	1	44237	3	Y	2463	2218	0	214	1	47
							7	4	2709	9							
10	38905	X	37732	-0-	-1173	-0-	678	1	34357	3	Y	2433	2422	0			58
							21	4	2676	9							
11	37650	X	34292	-0-	-3358	-0-	730	1	31972	3	Y	1428	1450	0			36
							19	4	1571	9							
12	47523	X	37264	-0-	-10259	-0-	886	1	34813	3	Y	1421	1431	0			26
							2	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 449,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,241

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. GAS LIFT (I)(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	22830	-0-	-2559	-0-	58	1	18967	3	Y	3459	3467	0			77
							3805	9									
02	22932	X	16376	-0-	-6556	-0-	36	1	13668	3	Y	2429	2449	0			57
							2672	9									
03	25389	X	16865	-0-	-8524	-0-	27	1	14306	3	Y	2302	2271	0			88
							2532	9									
04	24570	X	13552	-0-	-11018	-0-	21	1	10866	3	Y	2423	2435	0			76
							2665	9									
05	24924	X	10494	-0-	-14430	-0-	17	1	8532	3	Y	1768	1769	0	17	1	58
							1945	9									
06	22080	X	12826	-0-	-9254	-0-	22	1	10492	3	Y	2100	2087	0			71
							2	4	2310	9							
07	18135	X	12755	-0-	-5380	-0-	24	1	10709	3	Y	1837	1852	0			56
							1	4	2021	9							
08	16864	X	12499	-0-	-4365	-0-	22	1	10400	3	Y	1888	1876	0			68
							2077	9									
09	13560	X	11206	-0-	-2354	-0-	23	1	9311	3	Y	1702	1695	0			75
							1872	9									
10	13268	X	7421	-0-	-5847	-0-	17	1	6272	3	Y	1028	1048	0			55
							1	4	1131	9							
11	12840	X	11384	-0-	-1456	-0-	24	1	9245	3	Y	1923	1880	0			98
							2115	9									
*12	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	2339	2371	0			66
							1	4	2573	9							

TOTAL GAS PROD: 162,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,198

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	16864	X	14291	-0-	-2573	-0-	62	1	12336	3	Y	1719	1738	1			87
							2	4	1891	9							
02	15232	X	13520	-0-	-1712	-0-	90	1	11441	3	Y	1794	674	0	1142	1	65
							16	4	1973	9							
03	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	76	1	13567	3	Y	2794	2741	0			118
							3	4	3073	9							
04	13830	X	11614	-0-	-2216	-0-	61	1	9187	3	Y	2148	2151	0			115
							3	4	2363	9							
05	14973	X	10729	-0-	-4244	-0-	204	1	8995	3	Y	1387	1461	0			41
							4	4	1526	9							
06	16170	X	9484	-0-	-6686	-0-	56	1	8187	3	Y	1127	1112	0			56
							1	4	1240	9							
07	16709	X	7772	-0-	-8937	-0-	48	1	6302	3	Y	1293	1301	0			48
							1422	9									
08	16709	X	9191	-0-	-7518	-0-	64	1	8192	3	Y	850	877	0			21
							935	9									
09	11610	X	10173	-0-	-1437	-0-	67	1	8595	3	Y	1374	1335	0			60
							1511	9									
10	10726	X	10544	-0-	-182	-0-	72	1	8935	3	Y	1397	1413	0			44
							1537	9									
11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	74	1	8394	3	Y	1286	1277	0			53
							1415	9									
*12	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	78	1	9581	3	Y	1628	1609	0			72
							1791	9									

TOTAL GAS PROD: 135,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,797

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	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	51	1	10137	3	Y	1665	1719	1			84
							2	4	1832	9							
02	10724	X	6874	-0-	-3850	-0-	38	1	4815	3	Y	1831	688	0	1161	1	66
							7	4	2014	9							
03	11873	X	6898	-0-	-4975	-0-	39	1	6857	3	Y	-0-	66	0			-0-
							2	4									
04	11490	X	6020	-0-	-5470	-0-	29	1	4460	3	Y	1391	1317	0			74
							1	4	1530	9							
05	11873	X	4681	-0-	-7192	-0-	97	1	4293	3	Y	263	329	0			8
							2	4	289	9							
06	11490	X	9199	-0-	-2291	-0-	56	1	8222	3	Y	836	802	0			42
							1	4	920	9							
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	70	1	9046	3	Y	1340	1332	0			50
							1474	9									
08	6913	X	5152	-0-	-1761	-0-	34	1	4346	3	Y	702	734	0			18
							772	9									
09	9210	X	1520	-0-	-7690	-0-	12	1	1508	3	Y	-0-	18	0			-0-
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
11	10260	X	524	-0-	-9736	-0-	5	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	4440	-0-	-6162	-0-	33	1	3989	3	Y	380	363	0			17
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 67,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,408

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	0	W	13311	-0-		13311	13311	53	1	10607	3	Y	2408	2497	1			121
								2	4	2649	9							
02	0	W	13537	-0-		13537	26848	90	1	11361	3	Y	1882	707	0	1228	1	68
								16	4	2070	9							
03	39682	X	12834	-0-		-26848	-0-	56	1	9963	3	Y	2557	2517	0			108
								2	4	2813	9							
04	14490	X	9516	-0-		-4974	-0-	52	1	7938	3	Y	1385	1419	0			74
								2	4	1524	9							
05	14973	X	10502	-0-		-4471	-0-	186	1	8194	3	Y	1925	1943	0			56
								4	4	2118	9							
06	14490	X	8106	-0-		-6384	-0-	43	1	6327	3	Y	1578	1555	0			79
								1736	9									
07	13640	X	7797	-0-		-5843	-0-	49	1	6425	3	Y	1203	1237	0			45
								1323	9									
08	12834	X	9287	-0-		-3547	-0-	57	1	7216	3	Y	1831	1830	0			46
								2014	9									
09	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	66	1	8546	3	Y	1477	1458	0			65
								1625	9									
10	10670	X	10670	-0-		-0-	-0-	71	1	8880	3	Y	1563	1579	0			49
								1719	9									
11	9000	X	8966	-0-		-34	-0-	67	1	7572	3	Y	1206	1206	0			49
								1327	9									
12	10571	X	8463	-0-		-2108	-0-	56	1	6945	3	Y	1329	1319	0			59
								1462	9									

TOTAL GAS PROD: 123,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,344

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	0	W	10571	-0-		10571	10571	44	1	8675	3	Y	1683	1632	1			85
								1	4	1851	9							
02	0	W	12547	-0-		12547	23118	83	1	10546	3	Y	1730	650	0	1102	1	63
								15	4	1903	9							
03	36832	X	13714	-0-		-23118	-0-	66	1	11769	3	Y	1705	1696	0			72
								3	4	1876	9							
04	11820	X	11154	-0-		-666	-0-	65	1	9873	3	Y	1103	1116	0			59
								3	4	1213	9							
05	13888	X	10288	-0-		-3600	-0-	194	1	8583	3	Y	1370	1389	0			40
								4	4	1507	9							
06	13440	X	9959	-0-		-3481	-0-	58	1	8441	3	Y	1326	1300	0			66
								1	4	1459	9							
07	12989	X	10803	-0-		-2186	-0-	73	1	9561	3	Y	1063	1089	0			40
								1169	9									
08	12989	X	9609	-0-		-3380	-0-	65	1	8357	3	Y	1079	1092	0			27
								1187	9									
09	11160	X	8357	-0-		-2803	-0-	57	1	7357	3	Y	857	846	0			38
								943	9									
10	10788	X	8909	-0-		-1879	-0-	62	1	7750	3	Y	997	1004	0			31
								1097	9									
11	10440	X	7232	-0-		-3208	-0-	55	1	6228	3	Y	863	859	0			35
								949	9									
12	10788	X	8544	-0-		-2244	-0-	63	1	7773	3	Y	644	650	0			29
								708	9									

TOTAL GAS PROD: 121,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,420

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15953	-0-	15953	15953	63	1	12564	3	Y	3022	3105	1			152
							2	4	3324	9							
02	0	W	16694	-0-	16694	32647	107	1	13509	3	Y	2780	1044	0	1787	1	101
							20	4	3058	9							
03	49811	X	17164	-0-	-32647	-0-	80	1	14131	3	Y	2681	2669	0			113
							4	4	2949	9							
04	15450	X	9350	-0-	-6100	-0-	50	1	7538	3	Y	1600	1627	0			86
							2	4	1760	9							
05	18476	X	14401	-0-	-4075	-0-	259	1	11451	3	Y	2442	2457	0			71
							5	4	2686	9							
06	17880	X	12045	-0-	-5835	-0-	67	1	9742	3	Y	2032	2002	0			101
							1	4	2235	9							
07	16740	X	12245	-0-	-4495	-0-	80	1	10388	3	Y	1615	1656	0			60
							1777	9									
08	16740	X	11314	-0-	-5426	-0-	74	1	9460	3	Y	1618	1637	0			41
							1780	9									
09	13950	X	10211	-0-	-3739	-0-	64	1	8285	3	Y	1693	1660	0			74
							1862	9									
10	14415	X	10608	-0-	-3807	-0-	71	1	8790	3	Y	1588	1612	0			50
							1747	9									
11	12060	X	9159	-0-	-2901	-0-	68	1	7588	3	Y	1366	1360	0			56
							1503	9									
12	12245	X	10983	-0-	-1262	-0-	69	1	8441	3	Y	2248	2204	0			100
							2473	9									

TOTAL GAS PROD: 150,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,685

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16937	-0-	16937	16937	59	1	11699	3	Y	4706	4794	1			237
							2	4	5177	9							
02	0	W	14296	-0-	14296	31233	84	1	10648	3	Y	3226	1212	0	2134	1	117
							15	4	3549	9							
03	48716	X	17483	-0-	-31233	-0-	72	1	12834	3	Y	4158	4100	0			175
							3	4	4574	9							
04	19800	X	12908	-0-	-6892	-0-	66	1	10010	3	Y	2572	2609	0			138
							3	4	2829	9							
05	18259	X	14338	-0-	-3921	-0-	224	1	9872	3	Y	3853	3878	0			113
							4	4	4238	9							
06	16920	X	11457	-0-	-5463	-0-	55	1	7941	3	Y	3146	3102	0			157
							3461	9									
07	17484	X	11699	-0-	-5785	-0-	64	1	8296	3	Y	3035	3079	0			113
							3339	9									
08	17484	X	8134	-0-	-9350	-0-	44	1	5583	3	Y	2279	2335	0			57
							2507	9									
09	13890	X	11417	-0-	-2473	-0-	63	1	8127	3	Y	2934	2862	0			129
							3227	9									
10	14353	X	11085	-0-	-3268	-0-	68	1	8454	3	Y	2330	2386	0			73
							2563	9									
11	11460	X	9012	-0-	-2448	-0-	60	1	6788	3	Y	1967	1959	0			81
							2164	9									
12	11811	X	8568	-0-	-3243	-0-	55	1	6724	3	Y	1626	1635	0			72
							1789	9									

TOTAL GAS PROD: 147,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,832

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. GAS LIFT (I)(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	11719	-0-	-6044	-0-	47	1	9383	3	Y	2079	2095	1			105
							2	4	2287	9							
02	16044	X	10363	-0-	-5681	-0-	67	1	8419	3	Y	1695	637	0	1102	1	61
							12	4	1865	9							
03	16988	X	11265	-0-	-5723	-0-	48	1	8444	3	Y	2519	2474	0			106
							2	4	2771	9							
04	16440	X	9097	-0-	-7343	-0-	49	1	7418	3	Y	1480	1507	0			79
							2	4	1628	9							
05	16988	X	9582	-0-	-7406	-0-	169	1	7441	3	Y	1790	1817	0			52
							3	4	1969	9							
06	11340	X	10989	-0-	-351	-0-	60	1	8823	3	Y	1914	1870	0			96
							1	4	2105	9							
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	75	1	9770	3	Y	1828	1856	0			68
							2011	9									
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	83	1	10527	3	Y	1883	1904	0			47
							2071	9									
09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	65	1	8382	3	Y	1535	1515	0			67
							1689	9									
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	58	1	7153	3	Y	1220	1249	0			38
							1342	9									
11	8010	X	6248	-0-	-1762	-0-	47	1	5253	3	Y	862	865	0			35
							948	9									
12	8277	X	4428	-0-	-3849	-0-	29	1	3597	3	Y	729	732	0			32
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 116,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,534

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	45640	-0-	-5851	-0-	57	1	42553	3	Y	2754	2756	0			32
							1	4	3029	9							
02	46508	X	36702	-0-	-9806	-0-	91	1	34178	3	Y	2210	2208	0			34
							2	4	2431	9							
03	51491	X	38806	-0-	-12685	-0-	108	1	36230	3	Y	2241	2238	0			37
							3	4	2465	9							
04	49830	X	34330	-0-	-15500	-0-	43	1	32195	3	Y	1901	1901	0			37
							1	4	2091	9							
05	50313	X	33519	-0-	-16794	-0-	48	1	31485	3	Y	1803	1803	0			37
							3	4	1983	9							
06	44160	X	27528	-0-	-16632	-0-	44	1	25791	3	Y	1534	1544	0			27
							6	4	1687	9							
07	39060	X	31060	-0-	-8000	-0-	400	1	28743	3	Y	1732	1725	0			34
							12	4	1905	9							
08	38812	X	7572	-0-	-31240	-0-	130	1	6886	3	Y	501	520	0			15
							5	4	551	9							
09	34320	X	31455	-0-	-2865	-0-	565	1	29870	3	Y	923	821	0	83	1	17
							5	4	1015	9			17	8			
10	33511	X	31132	-0-	-2379	-0-	581	1	29435	3	Y	998	991	0			24
							18	4	1098	9							
11	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	715	1	31305	3	Y	1503	1489	0			38
							18	4	1653	9							
*12	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	786	1	30898	3	Y	1564	1573	0			29
							2	4	1720	9							

TOTAL GAS PROD: 384,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,664

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	35	1	8178	3	Y	2621	2530	1			216
							2883	9									
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	25	1	6352	3	Y	1367	1447	1			136
							1504	9									
03	8215	X	4543	-0-	-3672	-0-	10	1	3895	3	Y	580	698	1			18
							638	9									
04	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	12	1	4437	3	Y	574	556	1			36
							631	9									
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	28	1	6302	3	Y	1178	1186	1			28
							1296	9									
06	7950	X	4105	-0-	-3845	-0-	16	1	2943	3	Y	1042	1042	1			28
							1146	9									
07	8711	X	6337	-0-	-2374	-0-	24	1	4569	3	Y	1585	1495	1			118
							1744	9									
08	7626	X	6553	-0-	-1073	-0-	36	1	4999	3	Y	1380	1402	1			96
							1518	9									
09	7380	X	7114	-0-	-266	-0-	43	1	5514	3	Y	1415	1429	1			82
							1557	9									
10	7626	X	5987	-0-	-1639	-0-	36	1	4561	3	Y	1264	1292	1			54
							1390	9									
11	6330	X	5650	-0-	-680	-0-	39	1	4111	3	Y	1364	1310	1			108
							1500	9									
12	7347	X	3833	-0-	-3514	-0-	23	1	3107	3	Y	639	684	1			63
							703	9									

TOTAL GAS PROD: 75,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,009

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	8523	-0-	-5396	-0-	27	1	6204	3	Y	2084	2009	1			172
							2292	9									
02	12572	X	9261	-0-	-3311	-0-	29	1	7330	3	Y	1729	1729	1			172
							1902	9									
03	13919	X	11518	-0-	-2401	-0-	26	1	9495	3	Y	1815	1931	1			56
							1997	9									
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	23	1	8744	3	Y	1806	1749	1			113
							1987	9									
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9084	3	Y	2342	2399	1			56
							2576	9									
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	49	1	9129	3	Y	2195	2192	1			59
							2415	9									
07	11532	X	9462	-0-	-2070	-0-	38	1	7075	3	Y	2135	2035	1			159
							2349	9									
08	11687	X	6138	-0-	-5549	-0-	27	1	3834	3	Y	2070	2085	1			144
							2277	9									
09	11580	X	7173	-0-	-4407	-0-	39	1	5030	3	Y	1913	1946	1			111
							2104	9									
10	11966	X	8746	-0-	-3220	-0-	54	1	6739	3	Y	1775	1811	1			75
							1953	9									
11	11580	X	9860	-0-	-1720	-0-	74	1	7940	3	Y	1678	1620	1			133
							1846	9									
12	9455	X	5371	-0-	-4084	-0-	35	1	4617	3	Y	654	723	1			64
							719	9									

TOTAL GAS PROD: 110,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,196

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. (I) GAS LIFT(L)	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	14834	-0-	14834	14834	56	1	13226	3	Y	1411	1362	1			116
							1552	9									
02	0	W	13213	-0-	13213	28047	47	1	11856	3	Y	1191	1188	1			119
							1310	9									
03	0	W	10130	-0-	10130	38177	23	1	8751	3	Y	1233	1314	1			38
							1356	9									
04	48096	X	9919	-0-	-38177	-0-	22	1	8553	3	Y	1222	1184	1			76
							1344	9									
05	14167	X	8849	-0-	-5318	-0-	32	1	7072	3	Y	1586	1624	1			38
							1745	9									
06	13710	X	6592	-0-	-7118	-0-	29	1	5437	3	Y	1024	1034	1			28
							1126	9									
07	14632	X	4390	-0-	-10242	-0-	18	1	3310	3	Y	965	921	1			72
							1062	9									
08	10261	X	2915	-0-	-7346	-0-	14	1	1992	3	Y	826	841	1			57
							909	9									
09	9930	X	3863	-0-	-6067	-0-	23	1	3039	3	Y	728	743	1			42
							801	9									
10	8835	X	6136	-0-	-2699	-0-	42	1	5261	3	Y	757	767	1			32
							833	9									
11	6600	X	6072	-0-	-528	-0-	48	1	5125	3	Y	817	784	1			65
							899	9									
12	4402	X	3358	-0-	-1044	-0-	22	1	2977	3	Y	326	359	1			32
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 90,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,086

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

01	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

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 15234 06/05/2014

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 #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	6501	-0-	-10642	-0-	114	1	4195	3	Y	1966	1979	1			31
							29	4	2163	9							
02	13356	X	10871	-0-	-2485	-0-	157	1	9216	3	Y	1343	1342	1			32
							21	4	1477	9							
03	11036	X	10570	-0-	-466	-0-	166	1	8583	3	Y	1643	1641	1			34
							14	4	1807	9							
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	170	1	9152	3	Y	1396	1397	1			33
							8	4	1536	9							
05	12028	X	8591	-0-	-3437	-0-	181	1	6739	3	Y	1519	1501	1			51
							1671	9									
06	11640	X	5847	-0-	-5793	-0-	155	1	4335	3	Y	1229	1220	1			60
							5	4	1352	9							
07	12028	X	7784	-0-	-4244	-0-	161	1	6054	3	Y	1422	1442	1			40
							5	4	1564	9							
08	11222	X	7216	-0-	-4006	-0-	42	1	5628	3	Y	1404	1419	1			25
							2	4	1544	9							
09	10860	X	6467	-0-	-4393	-0-	85	1	5090	3	Y	1173	1186	1			12
							2	4	1290	9							
10	8587	X	3843	-0-	-4744	-0-	53	1	2928	3	Y	783	765	1			30
							1	4	861	9							
11	7530	X	282	-0-	-7248	-0-	1	1	20	3	Y	237	255	1			12
							261	9									
12	7781	X	7	-0-	-7774	-0-	6	3	1	9	Y	1	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,116

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	20625	-0-	-3400	-0-	134	1	15660	3	Y	4385	4379	0			176
							7	4	4824	9							
02	21700	X	15584	-0-	-6116	-0-	143	1	11715	3	Y	3387	3452	0	1	8	110
							3726	9									
03	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	109	1	14501	3	Y	4199	4181	0			128
							1	4	4619	9							
04	19950	X	13828	-0-	-6122	-0-	68	1	9815	3	Y	3586	3604	0	3	8	107
							3945	9									
05	20615	X	13338	-0-	-7277	-0-	73	1	9550	3	Y	3377	3334	0	1	8	149
							3715	9									
06	19950	X	13740	-0-	-6210	-0-	75	1	9854	3	Y	3464	3456	0			157
							1	4	3810	9							
07	18383	X	15853	-0-	-2530	-0-	91	1	11502	3	Y	3872	3899	0			130
							1	4	4259	9							
08	18383	X	14447	-0-	-3936	-0-	94	1	10832	3	Y	3201	3212	0			119
							3521	9									
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	101	1	12385	3	Y	3576	3564	0			131
							3	4	3934	9							
10	15841	X	13465	-0-	-2376	-0-	92	1	10069	3	Y	3004	2931	0			204
							3304	9									
11	15330	X	14624	-0-	-706	-0-	122	1	11111	3	Y	3072	3043	0			233
							12	4	3379	9							
12	16957	X	14902	-0-	-2055	-0-	138	1	11103	3	Y	3251	3282	0	1	8	201
							85	4	3576	9							

TOTAL GAS PROD: 186,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22560	X	22560	-0-		-0-		-0-	145	1	16875	3	Y	5029	5052	0			202
									8	4	5532	9							
02	22512	X	17829	-0-		-4683		-0-	164	1	13376	3	Y	3899	3975	0			126
									4289	9									
03	24924	X	18723	-0-		-6201		-0-	105	1	13954	3	Y	4239	4236	0			129
									1	4	4663	9							
04	24120	X	18312	-0-		-5808		-0-	99	1	14381	3	Y	3483	3508	0			104
									1	4	3831	9							
05	24924	X	17573	-0-		-7351		-0-	103	1	13477	3	Y	3630	3574	0			160
									3993	9									
06	21840	X	16841	-0-		-4999		-0-	97	1	12727	3	Y	3651	3646	0			165
									1	4	4016	9							
07	18259	X	18058	-0-		-201		-0-	106	1	13430	3	Y	4110	4137	0			138
									1	4	4521	9							
08	18259	X	15242	-0-		-3017		-0-	101	1	11655	3	Y	3168	3188	0			118
									1	4	3485	9							
09	17670	X	15607	-0-		-2063		-0-	96	1	11786	3	Y	3384	3378	0			124
									3	4	3722	9							
10	18073	X	17054	-0-		-1019		-0-	125	1	13574	3	Y	3050	2967	0			207
									3355	9									
11	17490	X	14121	-0-		-3369		-0-	123	1	11155	3	Y	2574	2586	0			195
									12	4	2831	9							
12	18073	X	15711	-0-		-2362		-0-	154	1	12366	3	Y	2815	2836	0			174
									94	4	3097	9							

TOTAL GAS PROD: 207,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,032

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19493	X	19493	-0-		-0-		-0-	123	1	14293	3	Y	4610	4608	0			185
									6	4	5071	9							
02	17948	X	15102	-0-		-2846		-0-	141	1	11508	3	Y	3139	3222	0			102
									3453	9									
03	21235	X	16592	-0-		-4643		-0-	95	1	12687	3	Y	3463	3460	0			105
									1	4	3809	9							
04	20550	X	15116	-0-		-5434		-0-	80	1	11643	3	Y	3084	3097	0			92
									1	4	3392	9							
05	21235	X	13268	-0-		-7967		-0-	77	1	10090	3	Y	2819	2787	0			124
									3101	9									
06	18870	X	13991	-0-		-4879		-0-	85	1	11030	3	Y	2614	2620	0			118
									1	4	2875	9							
07	15624	X	14105	-0-		-1519		-0-	86	1	10849	3	Y	2882	2903	0			97
									3170	9									
08	15624	X	13108	-0-		-2516		-0-	89	1	10256	3	Y	2512	2515	0			94
									2763	9									
09	15120	X	12942	-0-		-2178		-0-	83	1	10136	3	Y	2473	2476	0			91
									3	4	2720	9							
10	14446	X	12181	-0-		-2265		-0-	87	1	9525	3	Y	2335	2267	0			159
									2569	9									
11	13980	X	11538	-0-		-2442		-0-	100	1	9054	3	Y	2158	2154	0			163
									10	4	2374	9							
12	14105	X	11771	-0-		-2334		-0-	115	1	9242	3	Y	2130	2161	0			132
									71	4	2343	9							

TOTAL GAS PROD: 169,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	117	1	13653	3	Y	3342	3365	0			134
							6	4	3676	9							
02	18844	X	14897	-0-	-3947	-0-	142	1	11580	3	Y	2886	2927	0			93
							3175	9									
03	20863	X	14863	-0-	-6000	-0-	86	1	11481	3	Y	2995	2997	0			91
							1	4	3295	9							
04	20190	X	13916	-0-	-6274	-0-	75	1	10856	3	Y	2714	2724	0			81
							2985	9									
05	19685	X	13550	-0-	-6135	-0-	82	1	10695	3	Y	2521	2491	0			111
							2773	9									
06	16890	X	11938	-0-	-4952	-0-	71	1	9323	3	Y	2313	2319	0			105
							2544	9									
07	12865	X	12112	-0-	-753	-0-	74	1	9348	3	Y	2445	2468	0			82
							2690	9									
08	12865	X	11170	-0-	-1695	-0-	77	1	8867	3	Y	2024	2031	0			75
							2226	9									
09	12450	X	10556	-0-	-1894	-0-	69	1	8439	3	Y	1860	1867	0			68
							2	4	2046	9							
10	12865	X	8604	-0-	-4261	-0-	63	1	6876	3	Y	1514	1479	0			103
							1665	9									
11	11940	X	7187	-0-	-4753	-0-	63	1	5756	3	Y	1238	1247	0			94
							6	4	1362	9							
12	12121	X	11850	-0-	-271	-0-	117	1	9376	3	Y	2077	2042	0			129
							72	4	2285	9							

TOTAL GAS PROD: 148,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,929

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. GAS LIFT (I)(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-	128	1	14916	3	Y	3775	3801	0			152
							7	4	4153	9							
02	20832	X	15671	-0-	-5161	-0-	146	1	11988	3	Y	3215	3263	0			104
							3537	9									
03	23064	X	17588	-0-	-5476	-0-	103	1	13776	3	Y	3370	3371	0			103
							2	4	3707	9							
04	22320	X	14665	-0-	-7655	-0-	77	1	11250	3	Y	3034	3047	0			90
							1	4	3337	9							
05	22196	X	15868	-0-	-6328	-0-	98	1	12777	3	Y	2720	2690	0			120
							1	4	2992	9							
06	18570	X	13083	-0-	-5487	-0-	78	1	10199	3	Y	2550	2555	0			115
							1	4	2805	9							
07	17577	X	13387	-0-	-4190	-0-	81	1	10278	3	Y	2752	2775	0			92
							1	4	3027	9							
08	17577	X	12585	-0-	-4992	-0-	86	1	9968	3	Y	2300	2306	0			86
							1	4	2530	9							
09	15360	X	11998	-0-	-3362	-0-	78	1	9507	3	Y	2191	2197	0			80
							3	4	2410	9							
10	15872	X	11643	-0-	-4229	-0-	85	1	9252	3	Y	2096	2034	0			142
							2306	9									
11	13080	X	10245	-0-	-2835	-0-	91	1	8201	3	Y	1767	1775	0			134
							9	4	1944	9							
12	13392	X	10823	-0-	-2569	-0-	109	1	8688	3	Y	1782	1806	0			110
							66	4	1960	9							

TOTAL GAS PROD: 166,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

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	25916	X	18644	-0-		-7272		-0-	121	1	14096	3	Y	4018	4027	0			162
									7	4	4420	9							
02	23408	X	16192	-0-		-7216		-0-	152	1	12454	3	Y	3260	3316	0			106
									3586	9									
03	25916	X	15128	-0-		-10788		-0-	87	1	11675	3	Y	3059	3072	0			93
									1	4	3365	9							
04	20880	X	14072	-0-		-6808		-0-	75	1	10959	3	Y	2762	2773	0			82
									3038	9									
05	19902	X	13348	-0-		-6554		-0-	80	1	10378	3	Y	2627	2593	0			116
									2890	9									
06	18030	X	12802	-0-		-5228		-0-	75	1	9775	3	Y	2684	2679	0			121
									2952	9									
07	14973	X	14307	-0-		-666		-0-	88	1	11140	3	Y	2798	2825	0			94
									1	4	3078	9							
08	14973	X	12217	-0-		-2756		-0-	84	1	9743	3	Y	2173	2186	0			81
									2390	9									
09	14070	X	12658	-0-		-1412		-0-	83	1	10160	3	Y	2193	2194	0			80
									3	4	2412	9							
10	14322	X	12038	-0-		-2284		-0-	89	1	9637	3	Y	2102	2039	0			143
									2312	9									
11	13860	X	10775	-0-		-3085		-0-	95	1	8638	3	Y	1848	1851	0			140
									9	4	2033	9							
12	14322	X	11183	-0-		-3139		-0-	110	1	8799	3	Y	2006	2022	0			124
									67	4	2207	9							

TOTAL GAS PROD: 163,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,530

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. 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	18459	X	18459	-0-		-0-		-0-	121	1	14049	3	Y	3894	3916	0			157
									6	4	4283	9							
02	20104	X	16675	-0-		-3429		-0-	157	1	12812	3	Y	3369	3417	0			109
									3706	9									
03	22258	X	17224	-0-		-5034		-0-	100	1	13323	3	Y	3454	3458	0			105
									2	4	3799	9							
04	21540	X	14517	-0-		-7023		-0-	76	1	11048	3	Y	3084	3097	0			92
									1	4	3392	9							
05	22258	X	14347	-0-		-7911		-0-	84	1	10943	3	Y	3017	2976	0			133
									1	4	3319	9							
06	17880	X	14187	-0-		-3693		-0-	83	1	10811	3	Y	2993	2991	0			135
									1	4	3292	9							
07	16151	X	14464	-0-		-1687		-0-	86	1	10916	3	Y	3147	3176	0			106
									3462	9									
08	16151	X	12888	-0-		-3263		-0-	87	1	10029	3	Y	2519	2531	0			94
									1	4	2771	9							
09	14520	X	12304	-0-		-2216		-0-	79	1	9603	3	Y	2382	2389	0			87
									2	4	2620	9							
10	14663	X	11891	-0-		-2772		-0-	85	1	9259	3	Y	2315	2245	0			157
									2547	9									
11	14190	X	11005	-0-		-3185		-0-	96	1	8710	3	Y	1990	1996	0			151
									10	4	2189	9							
12	14477	X	11751	-0-		-2726		-0-	113	1	9048	3	Y	2292	2301	0			142
									69	4	2521	9							

TOTAL GAS PROD: 169,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/13/2014

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

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	0	W	6085	-0-	6085	11266	152	1	4584	3	Y	1198	1213	1			19
							31	4	1318	9							
02	18716	X	7450	-0-	-11266	-0-	144	1	6119	3	Y	1066	1060	1			25
							14	4	1173	9							
03	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	122	1	3602	3	Y	1033	1036	1			22
							6	4	1136	9							
04	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	145	1	3813	3	Y	1231	1224	1			29
							4	4	1354	9							
05	8246	X	4255	-0-	-3991	-0-	114	1	3385	3	Y	687	693	1			23
							756	9									
06	7980	X	5851	-0-	-2129	-0-	161	1	4526	3	Y	1053	1024	1	1	8	51
							6	4	1158	9							
07	6758	X	4229	-0-	-2529	-0-	107	1	3293	3	Y	751	781	1			21
							3	4	826	9							
08	5487	X	4324	-0-	-1163	-0-	24	1	3221	3	Y	980	984	1			17
							1	4	1078	9							
09	5850	X	4613	-0-	-1237	-0-	59	1	3552	3	Y	910	918	1			9
							1	4	1001	9							
10	6045	X	3251	-0-	-2794	-0-	45	1	2484	3	Y	655	639	1			25
							1	4	721	9							
11	5850	X	1501	-0-	-4349	-0-	48	1	1336	3	Y	105	125	1			5
							1	4	116	9							
12	4774	X	1984	-0-	-2790	-0-	60	1	1637	3	Y	260	251	1			14
							1	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 53,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					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 15234 10/14/2014

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

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

01	0	W	4676	-0-	4676	9834	76	1	3010	3	Y	1426	1447	1			22
							21	4	1569	9							
02	20510	X	10676	-0-	-9834	-0-	142	1	8872	3	Y	1492	1479	1			35
							21	4	1641	9							
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	141	1	7080	3	Y	1675	1675	1			35
							11	4	1843	9							
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	144	1	6243	3	Y	1421	1422	1			34
							6	4	1563	9							
05	11811	X	5446	-0-	-6365	-0-	124	1	4035	3	Y	1170	1165	1			39
							1287	9									
06	11430	X	5191	-0-	-6239	-0-	177	1	3851	3	Y	1053	1041	1			51
							5	4	1158	9							
07	11811	X	5365	-0-	-6446	-0-	70	1	4276	3	Y	924	949	1			26
							3	4	1016	9							
08	9083	X	5072	-0-	-4011	-0-	29	1	3871	3	Y	1064	1071	1			19
							2	4	1170	9							
09	7950	X	4316	-0-	-3634	-0-	54	1	3207	3	Y	958	967	1			10
							1	4	1054	9							
10	5456	X	3468	-0-	-1988	-0-	48	1	2657	3	Y	693	677	1			26
							1	4	762	9							
11	5190	X	2164	-0-	-3026	-0-	64	1	1804	3	Y	267	280	1			13
							2	4	294	9							
12	5363	X	1664	-0-	-3699	-0-	35	1	936	3	Y	629	607	1			35
							1	4	692	9							

TOTAL GAS PROD: 65,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	131155	X	131155	-0-		-0-	-0-	222	1	121921	3	Y	7805	7730	0	28	5	84
								426	4	8586	9							
02	108683	X	108683	-0-		-0-	-0-	190	1	99601	3	Y	7919	7884	0	70	1	49
								181	4	8711	9							
03	178002	X	111571	-0-		-66431	-0-	199	1	102344	3	Y	8138	8154	0			33
								76	4	8952	9							
04	172260	X	102060	-0-		-70200	-0-	181	1	94207	3	Y	6920	6911	0			42
								60	4	7612	9							
05	178002	X	99749	-0-		-78253	-0-	179	1	92423	3	Y	6454	6453	0			43
								48	4	7099	9							
06	126930	X	90192	-0-		-36738	-0-	179	1	83811	3	Y	5608	5617	0			34
								33	4	6169	9							
07	106942	X	106942	-0-		-0-	-0-	203	1	100051	3	Y	6032	6033	0			33
								53	4	6635	9							
08	103757	X	100565	-0-		-3192	-0-	191	1	93678	3	Y	6036	6024	0			45
								56	4	6640	9							
09	100410	X	93939	-0-		-6471	-0-	173	1	87034	3	Y	5841	4975	0	873	1	38
								307	4	6425	9							
10	103757	X	101579	-0-		-2178	-0-	179	1	94062	3	Y	6577	6560	0			55
								103	4	7235	9							
11	100410	X	97275	-0-		-3135	-0-	179	1	89778	3	Y	6571	6575	0			51
								90	4	7228	9							
12	103757	X	99604	-0-		-4153	-0-	187	1	92051	3	Y	6619	6622	0			48
								85	4	7281	9							

TOTAL GAS PROD: 1,243,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,520

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	19778	X	1057	-0-		-18721	-0-	228	1	492	3	Y	305	302	1			83
								1	4	336	9							
02	17864	X	502	-0-		-17362	-0-	226	1	276	3	Y	-0-	83	1			-0-
03	9579	X	631	-0-		-8948	-0-	178	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	93	-0-		-7767	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1524	-0-		-1173	-0-	197	1	1319	3	Y	4	4	1			-0-
								4	4	4	9							
06	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	243	1	2251	3	Y	9	9	1			-0-
								5	4	10	9							
07	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	277	1	2642	3	Y	722	695	1			27
								6	4	794	9							
08	2855	N	2855	-0-		-0-	-0-	65	1	1197	3	Y	1446	1426	1			47
								2	4	1591	9							
09	3000	N	3139	-0-		139	139	117	1	1837	3	Y	1077	1093	1			31
								1185	9									
10	2506	X	2367	-0-		-139	-0-	101	1	1602	3	Y	604	605	1			30
								664	9									
11	1877	X	1877	-0-		-0-	-0-	56	1	1219	3	Y	547	558	1			19
								602	9									
*12	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	94	1	1857	3	Y	728	676	1			71
								801	9									

TOTAL GAS PROD: 23,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	78	1	16214	3	Y	3567	3535	0			63
							100	4	3924	9							
02	16996	X	10400	-0-	-6596	-0-	95	1	6926	3	Y	3044	3021	0			86
							31	4	3348	9							
03	18817	X	6758	-0-	-12059	-0-	45	1	5752	3	Y	869	928	0			27
							5	4	956	9							
04	18210	X	9749	-0-	-8461	-0-	54	1	8651	3	Y	935	915	0			47
							15	4	1029	9							
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	848	861	0			34
06	18210	X	4124	-0-	-14086	-0-	9	1	1898	3	Y	2012	2000	0			46
							4	4	2213	9							
07	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	96	1	16882	3	Y	26	71	0			1
							11	4	29	9							
08	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	82	1	13594	3	Y	1021	1007	0			15
							15	4	1123	9							
09	9750	X	4368	-0-	-5382	-0-	20	1	3008	3	Y	1218	1206	0			27
							1340	9									
10	17019	X	9685	-0-	-7334	-0-	45	1	8308	3	Y	1200	1206	0			21
							12	4	1320	9							
11	16470	X	13353	-0-	-3117	-0-	53	1	11265	3	Y	1831	1811	0			41
							21	4	2014	9							
12	17019	X	16121	-0-	-898	-0-	71	1	13314	3	Y	2469	2454	0			56
							20	4	2716	9							

TOTAL GAS PROD: 126,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,040

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	78	1	16158	3	Y	3908	3874	0			69
							99	4	4299	9							
02	18172	X	10340	-0-	-7832	-0-	95	1	6926	3	Y	2989	2973	0			85
							31	4	3288	9							
03	20119	X	3246	-0-	-16873	-0-	19	1	2444	3	Y	710	773	0			22
							2	4	781	9							
04	19470	X	12818	-0-	-6652	-0-	73	1	11740	3	Y	895	872	0			45
							20	4	985	9							
05	20119	X	15784	-0-	-4335	-0-	82	1	14443	3	Y	1124	1124	0			45
							23	4	1236	9							
06	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	100	1	21057	3	Y	2977	2954	0			68
							45	4	3275	9							
07	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	95	1	16672	3	Y	6022	5974	0			116
							11	4	6624	9							
08	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	113	1	18611	3	Y	5003	5045	0			74
							21	4	5503	9							
09	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	134	1	19765	3	Y	2901	2911	0			64
							2	4	3191	9							
10	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	122	1	22712	3	Y	3692	3693	0			63
							31	4	4061	9							
11	21840	X	19734	-0-	-2106	-0-	76	1	16116	3	Y	3194	3185	0			72
							29	4	3513	9							
12	22568	X	16375	-0-	-6193	-0-	72	1	13371	3	Y	2647	2659	0			60
							20	4	2912	9							

TOTAL GAS PROD: 221,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,062

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	20547	-0-		-2207		-0-		77	1	16026	3	Y	3950	3917	0			70
										99	4	4345	9							
02	20552	X	10013	-0-		-10539		-0-		95	1	6926	3	Y	2692	2686	0			76
										31	4	2961	9							
03	22754	X	7808	-0-		-14946		-0-		52	1	6550	3	Y	1091	1134	0			33
										6	4	1200	9							
04	22020	X	2393	-0-		-19627		-0-		12	1	1862	3	Y	469	478	0			24
										3	4	516	9							
05	22754	X	7294	-0-		-15460		-0-		35	1	6238	3	Y	919	906	0			37
										10	4	1011	9							
06	19890	X	8020	-0-		-11870		-0-		32	1	6630	3	Y	1222	1231	0			28
										14	4	1344	9							
07	11098	X	9707	-0-		-1391		-0-		45	1	7956	3	Y	1546	1544	0			30
										5	4	1701	9							
08	16123	X	16123	-0-		-0-		-0-		83	1	13684	3	Y	2127	2126	0			31
										16	4	2340	9							
09	10046	X	10046	-0-		-0-		-0-		54	1	8016	3	Y	1795	1786	0			40
										1	4	1975	9							
10	13211	X	13211	-0-		-0-		-0-		57	1	10612	3	Y	2297	2298	0			39
										15	4	2527	9							
11	15570	X	10046	-0-		-5524		-0-		38	1	8029	3	Y	1785	1784	0			40
										15	4	1964	9							
12	16089	X	11935	-0-		-4154		-0-		50	1	9397	3	Y	2249	2238	0			51
										14	4	2474	9							

TOTAL GAS PROD: 127,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,142

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. 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	23405	X	18755	-0-		-4650		-0-		72	1	14993	3	Y	3271	3242	0			58
										92	4	3598	9							
02	21140	X	10109	-0-		-11031		-0-		95	1	6926	3	Y	2779	2758	0			79
										31	4	3057	9							
03	21173	X	14520	-0-		-6653		-0-		96	1	12117	3	Y	2088	2103	0			64
										10	4	2297	9							
04	19830	X	-0-	-0-		-19830		-0-						Y	394	438	0			20
05	20150	X	5147	-0-		-15003		-0-		29	1	5110	3	Y	-0-	20	0			-0-
										8	4									
06	18150	X	9264	-0-		-8886		-0-		40	1	8417	3	Y	717	701	0			16
										18	4	789	9							
07	14508	X	5459	-0-		-9049		-0-		24	1	4213	3	Y	1108	1103	0			21
										3	4	1219	9							
08	14508	X	9433	-0-		-5075		-0-		44	1	7226	3	Y	1959	1951	0			29
										8	4	2155	9							
09	11538	X	11538	-0-		-0-		-0-		66	1	9687	3	Y	1622	1615	0			36
										1	4	1784	9							
10	11194	X	11194	-0-		-0-		-0-		48	1	9004	3	Y	1936	1939	0			33
										12	4	2130	9							
11	9270	X	8108	-0-		-1162		-0-		30	1	6304	3	Y	1602	1599	0			36
										12	4	1762	9							
12	11935	X	9760	-0-		-2175		-0-		41	1	7680	3	Y	1844	1838	0			42
										11	4	2028	9							

TOTAL GAS PROD: 113,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,320

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	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	80	1	16587	3	Y	3752	3720	0			66
							102	4	4127	9							
02	18396	X	10733	-0-	-7663	-0-	95	1	6926	3	Y	3346	3317	0			95
							31	4	3681	9							
03	20367	X	3483	-0-	-16884	-0-	23	1	2918	3	Y	491	571	0			15
							2	4	540	9							
04	19710	X	13176	-0-	-6534	-0-	75	1	11958	3	Y	1020	984	0			51
							21	4	1122	9							
05	20367	X	6428	-0-	-13939	-0-	31	1	5421	3	Y	879	895	0			35
							9	4	967	9							
06	19710	X	9816	-0-	-9894	-0-	42	1	8705	3	Y	955	968	0			22
							18	4	1051	9							
07	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	67	1	11809	3	Y	2615	2586	0			51
							8	4	2877	9							
08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	84	1	13872	3	Y	2726	2737	0			40
							16	4	2999	9							
09	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	87	1	12826	3	Y	2381	2369	0			52
							1	4	2619	9							
10	14756	X	14529	-0-	-227	-0-	62	1	11623	3	Y	2571	2579	0			44
							16	4	2828	9							
11	15270	X	14109	-0-	-1161	-0-	54	1	11280	3	Y	2504	2491	0			57
							21	4	2754	9							
12	15779	X	14975	-0-	-804	-0-	65	1	12146	3	Y	2496	2496	0			57
							18	4	2746	9							

TOTAL GAS PROD: 155,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,736

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	63519	X	40189	-0-	-23330	-0-	66	1	35091	3	Y	4438	4449	0			30
							150	4	4882	9							
02	57372	X	34267	-0-	-23105	-0-	59	1	30005	3	Y	3741	3725	0			46
							88	4	4115	9							
03	63519	X	35927	-0-	-27592	-0-	68	1	31876	3	Y	3621	3629	0			38
							3983	9									
04	57240	X	39734	-0-	-17506	-0-	72	1	36048	3	Y	3284	3290	0			32
							2	4	3612	9							
05	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	103	1	50518	3	Y	3197	3196	0			33
							1	4	3517	9							
06	44257	X	44257	-0-	-0-	-0-	87	1	41427	3	Y	2487	2485	0			35
							7	4	2736	9							
07	47528	X	47528	-0-	-0-	-0-	238	1	44306	3	Y	2705	2704	0			36
							8	4	2976	9							
08	53971	X	17679	-0-	-36292	-0-	202	1	16525	3	Y	864	887	0			13
							2	4	950	9							
09	52230	X	25005	-0-	-27225	-0-	366	1	22271	3	Y	2150	1870	0	259	1	34
							3	4	2365	9							
10	53971	X	34711	-0-	-19260	-0-	604	1	31024	3	Y	2801	2793	0			42
							2	4	3081	9							
11	45990	X	32481	-0-	-13509	-0-	618	1	30087	3	Y	1613	1629	0			26
							2	4	1774	9							
12	47523	X	34045	-0-	-13478	-0-	804	1	31317	3	Y	1745	1733	0			38
							4	4	1920	9							

TOTAL GAS PROD: 439,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,646

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

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	71238	X	48889	-0-	-22349	-0-	85	1	45223	3	Y	3079	3086	0			21
							194	4	3387	9							
02	60564	X	40977	-0-	-19587	-0-	75	1	38133	3	Y	2415	2407	0			29
							112	4	2657	9							
03	67053	X	41683	-0-	-25370	-0-	83	1	38949	3	Y	2410	2414	0			25
							2651	9									
04	56880	X	37468	-0-	-19412	-0-	70	1	35020	3	Y	2160	2164	0			21
							2	4	2376	9							
05	53723	X	34704	-0-	-19019	-0-	65	1	32305	3	Y	2121	2120	0			22
							1	4	2333	9							
06	47310	X	28813	-0-	-18497	-0-	56	1	26914	3	Y	1671	1669	0			24
							5	4	1838	9							
07	45353	X	29913	-0-	-15440	-0-	150	1	27973	3	Y	1623	1625	0			22
							5	4	1785	9							
08	41695	X	30517	-0-	-11178	-0-	353	1	28764	3	Y	1270	1273	0			19
							3	4	1397	9							
09	37470	X	25617	-0-	-11853	-0-	390	1	23760	3	Y	1331	1169	0	160	1	21
							3	4	1464	9							
10	34689	X	27561	-0-	-7128	-0-	497	1	25549	3	Y	1375	1375	0			21
							2	4	1513	9							
11	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	564	1	27452	3	Y	1997	1985	0			33
							1	4	2197	9							
12	30504	X	26487	-0-	-4017	-0-	623	1	24263	3	Y	1453	1455	0			31
							3	4	1598	9							

TOTAL GAS PROD: 402,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,905

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

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	36456	X	10029	-0-	-26427	-0-	117	1	7007	3	Y	2640	2674	0			81
							1	4	2904	9							
02	32928	X	7942	-0-	-24986	-0-	296	1	5574	3	Y	1873	1853	0	3	8	98
							12	4	2060	9							
03	36456	X	15289	-0-	-21167	-0-	357	1	11433	3	Y	3169	3104	0	8	8	155
							13	4	3486	9							
04	33060	X	14351	-0-	-18709	-0-	370	1	11799	3	Y	1980	2075	0			60
							4	4	2178	9							
05	32333	X	11173	-0-	-21160	-0-	312	1	8626	3	Y	2031	1992	0			99
							1	4	2234	9							
06	14790	X	10549	-0-	-4241	-0-	277	1	8981	3	Y	1166	1202	0			63
							8	4	1283	9							
07	15283	X	10403	-0-	-4880	-0-	318	1	8790	3	Y	1176	1179	0			60
							1	4	1294	9							
08	15283	X	12529	-0-	-2754	-0-	391	1	10528	3	Y	1456	1428	0			88
							8	4	1602	9							
09	14340	X	11798	-0-	-2542	-0-	421	1	9955	3	Y	1293	1302	0			79
							1422	9									
10	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	449	1	11662	3	Y	1317	1318	0			78
							2	4	1449	9							
11	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	427	1	11293	3	Y	1187	1188	0			77
							4	4	1306	9							
12	12524	X	12306	-0-	-218	-0-	565	1	10248	3	Y	1350	1288	0	8	8	131
							8	4	1485	9							

TOTAL GAS PROD: 142,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,638

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	79	1	3264	3	Y	825	832	1			13
							22	4	908	9							
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	118	1	4680	3	Y	810	804	1			19
							11	4	891	9							
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	142	1	5404	3	Y	893	893	1			19
							8	4	982	9							
04	5730	X	4796	-0-	-934	-0-	129	1	3580	3	Y	985	981	1			23
							3	4	1084	9							
05	6324	X	3692	-0-	-2632	-0-	114	1	2452	3	Y	1024	1013	1			34
							1126	9									
06	6330	X	5017	-0-	-1313	-0-	154	1	3935	3	Y	839	832	1			41
							5	4	923	9							
07	6541	X	5539	-0-	-1002	-0-	155	1	4363	3	Y	925	940	1			26
							3	4	1018	9							
08	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	32	1	4268	3	Y	923	933	1			16
							2	4	1015	9							
09	5010	X	4435	-0-	-575	-0-	58	1	3492	3	Y	804	812	1			8
							1	4	884	9							
10	5549	X	3292	-0-	-2257	-0-	48	1	2650	3	Y	539	527	1			20
							1	4	593	9							
11	5370	X	596	-0-	-4774	-0-	17	1	482	3	Y	88	104	1			4
							97	9									
12	5549	X	1584	-0-	-3965	-0-	49	1	1332	3	Y	184	173	1	5	8	10
							1	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 50,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,839

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	176	1	7147	3	Y	2271	2136	1			288
							10	4	2498	9							
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	155	1	5124	3	Y	1626	1659	1			255
							6	4	1789	9							
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	Y	1334	1352	1			237
							2	4	1467	9							
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	743	899	1			81
							1	4	817	9							
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	1099	1082	1			98
							2	4	1209	9							
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	93	1	2847	3	Y	1322	1309	1			111
							3	4	1454	9							
07	7843	X	104	-0-	-7739	-0-	10	1	75	3	Y	15	53	1			73
							2	4	17	9							
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	59	57	1			75
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					75
10	4557	X	416	-0-	-4141	-0-	50	1	112	3	Y	230	163	1			142
							1	4	253	9							
11	4410	X	860	-0-	-3550	-0-	88	1	400	3	Y	338	449	1			31
							372	9									
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	3	Y	883	841	1			73
							1	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 37,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,920

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	19340	-0-		-4654		-0-		75	1	15557	3	Y	3284	3254	0			58
										96	4	3612	9							
02	21672	X	10202	-0-		-11470		-0-		95	1	6926	3	Y	2864	2841	0			81
										31	4	3150	9							
03	23994	X	18647	-0-		-5347		-0-		127	1	16043	3	Y	2239	2251	0			69
										14	4	2463	9							
04	21300	X	429	-0-		-20871		-0-		1	1	190	3	Y	216	274	0			11
										238	9									
05	19778	X	1971	-0-		-17807		-0-		10	1	1844	3	Y	104	111	0			4
										3	4	114	9							
06	18720	X	1777	-0-		-16943		-0-		8	1	1653	3	Y	103	105	0			2
										3	4	113	9							
07	18321	X	3852	-0-		-14469		-0-		21	1	3742	3	Y	78	78	0			2
										3	4	86	9							
08	18321	X	2084	-0-		-16237		-0-		9	1	1494	3	Y	526	520	0			8
										2	4	579	9							
09	1920	X	-0-	-0-		-1920		-0-						Y	537	533	0			12
10	3844	X	3516	-0-		-328		-0-		14	1	2583	3	Y	832	830	0			14
										4	4	915	9							
11	4498	X	4498	-0-		-0-		-0-		17	1	3563	3	Y	829	824	0			19
										6	4	912	9							
*12	5716	X	5716	-0-		-0-		-0-		23	1	4395	3	Y	1174	1166	0			27
										7	4	1291	9							

TOTAL GAS PROD: 72,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,786

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69657	X	60143	-0-		-9514		-0-		42	1	56104	3	Y	3592	3529	0	32	5	103
										46	4	3951	9							
02	62916	X	56024	-0-		-6892		-0-		36	1	52417	3	Y	3174	3202	0			75
										80	4	3491	9							
03	69657	X	55624	-0-		-14033		-0-		54	1	51886	3	Y	3290	3319	0			46
										65	4	3619	9							
04	67410	X	48849	-0-		-18561		-0-		77	1	45575	3	Y	2904	2907	0			43
										3	4	3194	9							
05	69657	X	48997	-0-		-20660		-0-		78	1	46988	3	Y	1753	1759	0			37
										3	4	1928	9							
06	60030	X	42067	-0-		-17963		-0-		83	1	40399	3	Y	1439	1448	0			28
										2	4	1583	9							
07	62031	X	44718	-0-		-17313		-0-		135	1	42301	3	Y	2008	1991	0			45
										73	4	2209	9							
08	55614	X	44028	-0-		-11586		-0-		122	1	41593	3	Y	2069	2076	0			38
										37	4	2276	9							
09	48840	X	40713	-0-		-8127		-0-		65	1	39114	3	Y	1393	1208	0	199	1	24
										2	4	1532	9							
10	49011	X	40850	-0-		-8161		-0-		59	1	39387	3	Y	1252	1245	0			31
										27	4	1377	9							
11	43290	X	36176	-0-		-7114		-0-		97	1	34742	3	Y	1212	1210	0			33
										4	4	1333	9							
12	44733	X	31776	-0-		-12957		-0-		146	1	30531	3	Y	995	1003	0			25
										4	4	1095	9							

TOTAL GAS PROD: 549,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 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	62372	X	33703	-0-	-28669	-0-	22	1	29677	3	Y	3618	3559	0	32	5	104
							24	4	3980	9							
02	56336	X	33385	-0-	-22951	-0-	20	1	29500	3	Y	3473	3495	0			82
							45	4	3820	9							
03	62372	X	51798	-0-	-10574	-0-	50	1	47061	3	Y	4207	4230	0			59
							59	4	4628	9							
04	60360	X	45073	-0-	-15287	-0-	70	1	41561	3	Y	3127	3139	0			47
							2	4	3440	9							
05	60016	X	45847	-0-	-14169	-0-	70	1	42334	3	Y	3127	3108	0			66
							3	4	3440	9							
06	50130	X	39138	-0-	-10992	-0-	75	1	36431	3	Y	2391	2411	0			46
							2	4	2630	9							
07	51801	X	40418	-0-	-11383	-0-	119	1	37333	3	Y	2638	2625	0			59
							64	4	2902	9							
08	51801	X	38943	-0-	-12858	-0-	106	1	36079	3	Y	2478	2492	0			45
							32	4	2726	9							
09	45060	X	35428	-0-	-9632	-0-	54	1	32573	3	Y	2545	2208	0	339	1	43
							1	4	2800	9							
10	45849	X	35549	-0-	-10300	-0-	49	1	32603	3	Y	2614	2585	0	7	8	65
							22	4	2875	9							
11	39150	X	30254	-0-	-8896	-0-	76	1	27513	3	Y	2420	2420	0			65
							3	4	2662	9							
12	40424	X	32133	-0-	-8291	-0-	141	1	29467	3	Y	2292	2299	0			58
							4	4	2521	9							

TOTAL GAS PROD: 461,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,930

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12665	-0-	-541	-0-	50	1	10298	3	Y	2049	2030	0			36
							63	4	2254	9							
02	11928	X	7857	-0-	-4071	-0-	94	1	6927	3	Y	732	747	0			21
							31	4	805	9							
03	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	123	1	15558	3	Y	1754	1721	0			54
							14	4	1929	9							
04	12780	X	10805	-0-	-1975	-0-	59	1	9478	3	Y	1138	1135	0			57
							16	4	1252	9							
05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	90	1	15927	3	Y	1415	1416	0			56
							24	4	1557	9							
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	58	1	12063	3	Y	1833	1847	0			42
							25	4	2016	9							
07	17639	X	10055	-0-	-7584	-0-	43	1	7491	3	Y	2287	2285	0			44
							5	4	2516	9							
08	17639	X	9482	-0-	-8157	-0-	47	1	7768	3	Y	1507	1529	0			22
							9	4	1658	9							
09	17040	X	11793	-0-	-5247	-0-	68	1	10013	3	Y	1555	1543	0			34
							1	4	1711	9							
10	17608	X	9240	-0-	-8368	-0-	41	1	7622	3	Y	1424	1434	0			24
							11	4	1566	9							
11	14160	X	12590	-0-	-1570	-0-	49	1	10414	3	Y	1915	1896	0			43
							20	4	2107	9							
12	12183	X	11586	-0-	-597	-0-	49	1	9182	3	Y	2128	2123	0			48
							14	4	2341	9							

TOTAL GAS PROD: 145,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	17391	X	11473	-0-		-5918		-0-		155	1	9286	3	Y	1846	1867	0			57
										1	4	2031	9							
02	13664	X	3635	-0-		-10029		-0-		151	1	2858	3	Y	564	591	0			30
										6	4	620	9							
03	15190	X	6294	-0-		-8896		-0-		153	1	4873	3	Y	1147	1121	0			56
										6	4	1262	9							
04	14700	X	10528	-0-		-4172		-0-		259	1	8245	3	Y	1837	1837	0			56
										3	4	2021	9							
05	15190	X	14422	-0-		-768		-0-		444	1	12236	3	Y	1583	1562	0			77
										1	4	1741	9							
06	11999	X	11999	-0-		-0-		-0-		316	1	10260	3	Y	1285	1293	0			69
										9	4	1414	9							
07	10881	X	10567	-0-		-314		-0-		323	1	8932	3	Y	1191	1199	0			61
										2	4	1310	9							
08	14415	X	13344	-0-		-1071		-0-		387	1	10431	3	Y	2289	2212	0			138
										8	4	2518	9							
09	13950	X	9314	-0-		-4636		-0-		335	1	7933	3	Y	951	1031	0			58
										1046	9									
10	14415	X	8181	-0-		-6234		-0-		262	1	6823	3	Y	995	994	0			59
										1	4	1095	9							
11	12900	X	9518	-0-		-3382		-0-		304	1	8049	3	Y	1056	1046	0			69
										3	4	1162	9							
12	13330	X	4193	-0-		-9137		-0-		202	1	3668	3	Y	291	331	0			29
										3	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 113,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,035

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	55031	-0-		55031		251750		39	1	50894	3	Y	3688	3618	0	33	5	106
										41	4	4057	9							
02	302632	X	50882	-0-		-251750		-0-		33	1	47196	3	Y	3255	3284	0			77
										72	4	3581	9							
03	73067	X	52504	-0-		-20563		-0-		51	1	48455	3	Y	3579	3606	0			50
										61	4	3937	9							
04	63510	X	50986	-0-		-12524		-0-		80	1	47287	3	Y	3287	3288	0			49
										3	4	3616	9							
05	60171	X	50378	-0-		-9793		-0-		78	1	46830	3	Y	3152	3135	0			66
										3	4	3467	9							
06	54510	X	42840	-0-		-11670		-0-		82	1	39908	3	Y	2589	2605	0			50
										2	4	2848	9							
07	56327	X	45291	-0-		-11036		-0-		134	1	41979	3	Y	2824	2811	0			63
										72	4	3106	9							
08	52700	X	42132	-0-		-10568		-0-		115	1	39161	3	Y	2565	2581	0			47
										34	4	2822	9							
09	51000	X	38548	-0-		-12452		-0-		59	1	35530	3	Y	2688	2332	0	357	1	46
										2	4	2957	9							
10	50375	X	40146	-0-		-10229		-0-		56	1	37116	3	Y	2681	2660	0			67
										25	4	2949	9							
11	43830	X	37825	-0-		-6005		-0-		97	1	34785	3	Y	2672	2667	0			72
										4	4	2939	9							
12	45291	X	33602	-0-		-11689		-0-		148	1	31066	3	Y	2166	2184	0			54
										5	4	2383	9							

TOTAL GAS PROD: 540,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (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	22382	X	21212	-0-	-1170	-0-	304	1	18153	3	Y	2503	2514	0	77
							2	4	2753	9					
02	20216	X	9871	-0-	-10345	-0-	433	1	8164	3	Y	1143	1160	0	60
							17	4	1257	9					
03	22382	X	6541	-0-	-15841	-0-	167	1	5378	3	Y	900	916	0	44
							6	4	990	9					
04	20520	X	10435	-0-	-10085	-0-	282	1	9008	3	Y	1038	1050	0	32
							3	4	1142	9					
05	21204	X	11041	-0-	-10163	-0-	350	1	9650	3	Y	945	931	0	46
							1	4	1040	9					
06	20520	X	8928	-0-	-11592	-0-	240	1	7785	3	Y	815	817	0	44
							6	4	897	9					
07	10943	X	4976	-0-	-5967	-0-	152	1	4209	3	Y	558	574	0	28
							1	4	614	9					
08	11036	X	3610	-0-	-7426	-0-	101	1	2701	3	Y	733	717	0	44
							2	4	806	9					
09	10680	X	3133	-0-	-7547	-0-	95	1	2245	3	Y	721	721	0	44
							793	9							
10	11036	X	3014	-0-	-8022	-0-	81	1	2126	3	Y	734	735	0	43
							807	9							
11	8940	X	2438	-0-	-6502	-0-	58	1	1532	3	Y	770	763	0	50
							1	4	847	9					
12	4991	X	770	-0-	-4221	-0-	25	1	460	3	Y	259	284	0	25
							285	9							

TOTAL GAS PROD: 85,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,119

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	EOM BALANCE
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	223	1	13339	3	Y	1839	1875	0	57
							1	4	2023	9					
02	13832	X	3634	-0-	-10198	-0-	157	1	2946	3	Y	477	509	0	25
							6	4	525	9					
03	15314	X	10207	-0-	-5107	-0-	278	1	8906	3	Y	921	901	0	45
							10	4	1013	9					
04	14820	X	9790	-0-	-5030	-0-	253	1	8055	3	Y	1345	1349	0	41
							2	4	1480	9					
05	15314	X	8284	-0-	-7030	-0-	239	1	6593	3	Y	1319	1296	0	64
							1	4	1451	9					
06	14820	X	8182	-0-	-6638	-0-	208	1	6727	3	Y	1128	1131	0	61
							6	4	1241	9					
07	10199	X	5745	-0-	-4454	-0-	169	1	4684	3	Y	810	830	0	41
							1	4	891	9					
08	10199	X	4869	-0-	-5330	-0-	133	1	3566	3	Y	1061	1038	0	64
							3	4	1167	9					
09	9780	X	4100	-0-	-5680	-0-	122	1	2887	3	Y	992	995	0	61
							1091	9							
10	8463	X	4106	-0-	-4357	-0-	109	1	2830	3	Y	1060	1059	0	62
							1	4	1166	9					
11	8190	X	3777	-0-	-4413	-0-	103	1	2705	3	Y	880	885	0	57
							1	4	968	9					
12	5735	X	1137	-0-	-4598	-0-	41	1	744	3	Y	319	345	0	31
							1	4	351	9					

TOTAL GAS PROD: 79,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 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	134974	X	89265	-0-	-45709	-0-	148	1	81150	3	Y	6985	6920	0	25	5	75
							283	4	7684	9							
02	121912	X	98069	-0-	-23843	-0-	168	1	88276	3	Y	8604	8550	0	76	1	53
							161	4	9464	9							
03	135222	X	104396	-0-	-30826	-0-	186	1	95501	3	Y	7853	7875	0			31
							71	4	8638	9							
04	130860	X	94000	-0-	-36860	-0-	165	1	86237	3	Y	6857	6847	0			41
							55	4	7543	9							
05	135222	X	100410	-0-	-34812	-0-	179	1	92102	3	Y	7346	7338	0			49
							48	4	8081	9							
06	105060	X	87837	-0-	-17223	-0-	171	1	80071	3	Y	6875	6882	0			42
							32	4	7563	9							
07	94953	X	89162	-0-	-5791	-0-	166	1	81682	3	Y	6610	6616	0			36
							43	4	7271	9							
08	94953	X	91851	-0-	-3102	-0-	172	1	84779	3	Y	6227	6217	0			46
							50	4	6850	9							
09	91890	X	87222	-0-	-4668	-0-	159	1	79960	3	Y	6201	5280	0	926	1	41
							282	4	6821	9							
10	94953	X	91800	-0-	-3153	-0-	161	1	84483	3	Y	6421	6408	0			54
							93	4	7063	9							
11	88890	X	86867	-0-	-2023	-0-	160	1	79812	3	Y	6195	6201	0			48
							80	4	6815	9							
12	91853	X	88157	-0-	-3696	-0-	164	1	80662	3	Y	6596	6596	0			48
							75	4	7256	9							

TOTAL GAS PROD: 1,109,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,770

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	108	1	6479	3	Y	2120	2131	0			65
							1	4	2332	9							
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	507	1	9563	3	Y	1396	1388	0			73
							20	4	1536	9							
03	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	265	1	8474	3	Y	1851	1833	0			91
							10	4	2036	9							
04	11190	X	9680	-0-	-1510	-0-	255	1	8145	3	Y	1161	1217	0			35
							3	4	1277	9							
05	12865	X	8710	-0-	-4155	-0-	244	1	6734	3	Y	1574	1532	0			77
							1	4	1731	9							
06	12450	X	8256	-0-	-4194	-0-	197	1	6404	3	Y	1500	1496	0			81
							5	4	1650	9							
07	12865	X	4586	-0-	-8279	-0-	119	1	3300	3	Y	1061	1088	0			54
							1167	9									
08	10788	X	5652	-0-	-5136	-0-	144	1	3878	3	Y	1479	1444	0			89
							3	4	1627	9							
09	9690	X	5462	-0-	-4228	-0-	156	1	3694	3	Y	1465	1464	0			90
							1612	9									
10	8711	X	4389	-0-	-4322	-0-	106	1	2760	3	Y	1384	1392	0			82
							1	4	1522	9							
11	8250	X	5444	-0-	-2806	-0-	143	1	3768	3	Y	1393	1385	0			90
							1	4	1532	9							
12	5642	X	1282	-0-	-4360	-0-	43	1	773	3	Y	423	472	0			41
							1	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 84,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,807

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	45400	-0-	-17716	-0-	60	1	41411	3	Y	3547	3380	0	57	5	233
							27	4	3902	9							
02	57008	X	45473	-0-	-11535	-0-	69	1	42107	3	Y	2995	3140	0			88
							2	4	3295	9							
03	60233	X	49127	-0-	-11106	-0-	81	1	45492	3	Y	3229	3239	0			78
							2	4	3552	9							
04	56550	X	43566	-0-	-12984	-0-	101	1	40335	3	Y	2844	2833	0			89
							2	4	3128	9							
05	56172	X	42094	-0-	-14078	-0-	75	1	38980	3	Y	2762	2765	0			86
							1	4	3038	9							
06	48720	X	36603	-0-	-12117	-0-	74	1	33948	3	Y	2344	2332	0			98
							3	4	2578	9							
07	50344	X	40520	-0-	-9824	-0-	67	1	37171	3	Y	2979	2982	0			95
							5	4	3277	9							
08	49135	X	36699	-0-	-12436	-0-	68	1	33290	3	Y	2790	2827	0			58
							272	4	3069	9							
09	43560	X	32883	-0-	-10677	-0-	63	1	30059	3	Y	2497	2174	0	326	1	55
							14	4	2747	9							
10	42098	X	37612	-0-	-4486	-0-	72	1	35614	3	Y	1750	1748	0			57
							1	4	1925	9							
11	39210	X	37748	-0-	-1462	-0-	65	1	35993	3	Y	1536	1553	0			40
							1690	9									
*12	40818	X	40818	-0-	-0-	-0-	54	1	39114	3	Y	1500	1491	0			49
							1650	9									

TOTAL GAS PROD: 488,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,773

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98102	X	98102	-0-	-0-	-0-	125	1	92805	3	Y	4698	4707	0			54
							4	4	5168	9							
02	79016	X	76372	-0-	-2644	-0-	192	1	71817	3	Y	3963	3955	0			62
							4	4	4359	9							
03	87482	X	83580	-0-	-3902	-0-	234	1	78680	3	Y	4235	4226	0			71
							7	4	4659	9							
04	84660	X	70494	-0-	-14166	-0-	90	1	66724	3	Y	3344	3350	0			65
							2	4	3678	9							
05	87482	X	68232	-0-	-19250	-0-	98	1	64358	3	Y	3427	3422	0			70
							6	4	3770	9							
06	84660	X	58020	-0-	-26640	-0-	92	1	54458	3	Y	3143	3158	0			55
							13	4	3457	9							
07	83452	X	74618	-0-	-8834	-0-	977	1	70206	3	Y	3095	3089	0			61
							30	4	3405	9							
08	83452	X	19147	-0-	-64305	-0-	334	1	17748	3	Y	956	988	0			29
							13	4	1052	9							
09	70500	X	42001	-0-	-28499	-0-	739	1	39076	3	Y	1981	1793	0	179	1	38
							7	4	2179	9							
10	74617	X	61007	-0-	-13610	-0-	1124	1	57008	3	Y	2583	2559	0			62
							34	4	2841	9							
11	72210	X	54875	-0-	-17335	-0-	1165	1	50997	3	Y	2439	2440	0			61
							30	4	2683	9							
12	74617	X	46583	-0-	-28034	-0-	1089	1	42793	3	Y	2453	2469	0			45
							3	4	2698	9							

TOTAL GAS PROD: 753,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93316	X	93316	-0-	-0-	-0-	117	1	87173	3	Y	5475	5477	0			63
							3	4	6023	9							
02	83664	X	78754	-0-	-4910	-0-	196	1	73700	3	Y	4413	4407	0			69
							4	4	4854	9							
03	92886	X	92886	-0-	-0-	-0-	261	1	87604	3	Y	4557	4550	0			76
							8	4	5013	9							
04	89640	X	79222	-0-	-10418	-0-	101	1	75064	3	Y	3685	3689	0			72
							3	4	4054	9							
05	92628	X	77726	-0-	-14902	-0-	111	1	73676	3	Y	3575	3574	0			73
							6	4	3933	9							
06	89640	X	63096	-0-	-26544	-0-	101	1	59551	3	Y	3117	3135	0			55
							15	4	3429	9							
07	92318	X	83466	-0-	-8852	-0-	1083	1	77906	3	Y	4039	4015	0			79
							34	4	4443	9							
08	92318	X	20650	-0-	-71668	-0-	358	1	19006	3	Y	1156	1200	0			35
							14	4	1272	9							
09	79230	X	39934	-0-	-39296	-0-	694	1	36689	3	Y	2314	2095	0	210	1	44
							6	4	2545	9							
10	83452	X	60586	-0-	-22866	-0-	1117	1	56646	3	Y	2535	2518	0			61
							34	4	2789	9							
11	80760	X	58442	-0-	-22318	-0-	1239	1	54253	3	Y	2654	2648	0			67
							31	4	2919	9							
12	83452	X	57245	-0-	-26207	-0-	1353	1	53180	3	Y	2462	2484	0			45
							4	4	2708	9							

TOTAL GAS PROD: 805,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,982

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	7751	-0-	-4463	-0-	113	1	6749	3	Y	807	819	0			25
							1	4	888	9							
02	10976	X	6783	-0-	-4193	-0-	302	1	5686	3	Y	712	700	0			37
							12	4	783	9							
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	391	1	12497	3	Y	1213	1190	0			60
							15	4	1334	9							
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	293	1	9370	3	Y	1128	1154	0			34
							3	4	1241	9							
05	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	342	1	9441	3	Y	1179	1155	0			58
							1	4	1297	9							
06	11820	X	8774	-0-	-3046	-0-	230	1	7457	3	Y	983	988	0			53
							6	4	1081	9							
07	14229	X	8576	-0-	-5653	-0-	270	1	7488	3	Y	743	758	0			38
							1	4	817	9							
08	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	302	1	8152	3	Y	785	776	0			47
							6	4	864	9							
09	10920	X	7838	-0-	-3082	-0-	286	1	6758	3	Y	722	725	0			44
							794	9									
10	11067	X	7708	-0-	-3359	-0-	252	1	6558	3	Y	815	811	0			48
							1	4	897	9							
11	9030	X	6129	-0-	-2901	-0-	196	1	5183	3	Y	680	684	0			44
							2	4	748	9							
12	9331	X	5872	-0-	-3459	-0-	274	1	4967	3	Y	570	558	0			56
							4	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 104,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18136	X	18136	-0-		-0-		-0-	257	1	15385	3	Y	2265	2255	0		70
									2	4	2492	9						
02	14980	X	7038	-0-		-7942		-0-	318	1	6003	3	Y	641	677	0		34
									12	4	705	9						
03	15748	X	7215	-0-		-8533		-0-	184	1	5909	3	Y	1014	998	0		50
									7	4	1115	9						
04	17550	X	10194	-0-		-7356		-0-	279	1	8934	3	Y	889	912	0		27
									3	4	978	9						
05	18135	X	8839	-0-		-9296		-0-	273	1	7536	3	Y	935	916	0		46
									1	4	1029	9						
06	17550	X	7452	-0-		-10098		-0-	198	1	6422	3	Y	752	758	0		40
									5	4	827	9						
07	10540	X	8362	-0-		-2178		-0-	263	1	7295	3	Y	730	733	0		37
									1	4	803	9						
08	10540	X	8741	-0-		-1799		-0-	285	1	7694	3	Y	687	683	0		41
									6	4	756	9						
09	10200	X	8145	-0-		-2055		-0-	291	1	6893	3	Y	874	861	0		54
									961	9								
10	8835	X	7961	-0-		-874		-0-	257	1	6688	3	Y	923	923	0		54
									1	4	1015	9						
11	8460	X	5037	-0-		-3423		-0-	152	1	4025	3	Y	781	784	0		51
									1	4	859	9						
12	8742	X	4866	-0-		-3876		-0-	210	1	3815	3	Y	762	738	0		75
									3	4	838	9						

TOTAL GAS PROD: 101,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,253

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12912	X	12912	-0-		-0-		-0-	197	1	11806	3	Y	825	843	0		25
									1	4	908	9						
02	15992	X	15992	-0-		-0-		-0-	744	1	14049	3	Y	1064	1033	0		56
									29	4	1170	9						
03	9282	X	9282	-0-		-0-		-0-	241	1	7702	3	Y	1209	1206	0		59
									9	4	1330	9						
04	12510	X	9222	-0-		-3288		-0-	250	1	7979	3	Y	901	933	0		27
									2	4	991	9						
05	13020	X	10270	-0-		-2750		-0-	322	1	8869	3	Y	980	959	0		48
									1	4	1078	9						
06	12600	X	8204	-0-		-4396		-0-	223	1	7202	3	Y	703	713	0		38
									6	4	773	9						
07	14353	X	7468	-0-		-6885		-0-	240	1	6631	3	Y	542	552	0		28
									1	4	596	9						
08	10261	X	7583	-0-		-2678		-0-	248	1	6697	3	Y	575	568	0		35
									5	4	633	9						
09	9930	X	7683	-0-		-2247		-0-	279	1	6610	3	Y	722	713	0		44
									794	9								
10	10261	X	8686	-0-		-1575		-0-	294	1	7646	3	Y	677	681	0		40
									1	4	745	9						
11	8190	X	5164	-0-		-3026		-0-	174	1	4615	3	Y	339	357	0		22
									2	4	373	9						
12	7936	X	4982	-0-		-2954		-0-	227	1	4112	3	Y	582	547	0		57
									3	4	640	9						

TOTAL GAS PROD: 107,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	5862	-0-	-6538	-0-	75	1	4499	3	Y	1170	1187	0			36
							1	4	1287	9							
02	10416	X	898	-0-	-9518	-0-	25	1	457	3	Y	377	393	0			20
							1	4	415	9							
03	11532	X	5962	-0-	-5570	-0-	141	1	4515	3	Y	1183	1145	0			58
							5	4	1301	9							
04	11160	X	9375	-0-	-1785	-0-	239	1	7620	3	Y	1376	1392	0			42
							2	4	1514	9							
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	282	1	7766	3	Y	1906	1855	0			93
							1	4	2097	9							
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	268	1	8694	3	Y	1310	1333	0			70
							7	4	1441	9							
07	9703	X	2344	-0-	-7359	-0-	73	1	2031	3	Y	217	276	0			11
							1	4	239	9							
08	10137	X	4644	-0-	-5493	-0-	164	1	4415	3	Y	56	64	0			3
							3	4	62	9							
09	10410	X	5550	-0-	-4860	-0-	205	1	4854	3	Y	446	422	0			27
							491	9									
10	10757	X	5916	-0-	-4841	-0-	190	1	4920	3	Y	732	716	0			43
							1	4	805	9							
11	10410	X	6799	-0-	-3611	-0-	222	1	5846	3	Y	664	664	0			43
							1	4	730	9							
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	259	1	4700	3	Y	839	800	0			82
							3	4	923	9							

TOTAL GAS PROD: 73,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,276

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	45362	-0-	45362	213826	31	1	41292	3	Y	3641	3570	0	33	5	105
							34	4	4005	9							
02	255306	X	41480	-0-	-213826	-0-	26	1	37947	3	Y	3135	3166	0			74
							58	4	3449	9							
03	54994	X	42720	-0-	-12274	-0-	41	1	39212	3	Y	3107	3137	0			44
							49	4	3418	9							
04	53220	X	39014	-0-	-14206	-0-	60	1	35777	3	Y	2886	2887	0			43
							2	4	3175	9							
05	52700	X	39158	-0-	-13542	-0-	60	1	35931	3	Y	2877	2860	0			60
							2	4	3165	9							
06	44430	X	36164	-0-	-8266	-0-	69	1	33389	3	Y	2459	2472	0			47
							1	4	2705	9							
07	45911	X	37287	-0-	-8624	-0-	110	1	34244	3	Y	2614	2603	0			58
							58	4	2875	9							
08	42718	X	36980	-0-	-5738	-0-	100	1	34156	3	Y	2449	2462	0			45
							30	4	2694	9							
09	39000	X	32787	-0-	-6213	-0-	49	1	29985	3	Y	2502	2170	0	334	1	43
							1	4	2752	9							
10	39153	X	33972	-0-	-5181	-0-	47	1	31091	3	Y	2557	2536	0			64
							21	4	2813	9							
11	36150	X	32674	-0-	-3476	-0-	83	1	29839	3	Y	2499	2495	0			68
							3	4	2749	9							
12	37293	X	30352	-0-	-6941	-0-	133	1	27747	3	Y	2244	2256	0			56
							4	4	2468	9							

TOTAL GAS PROD: 447,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16346	X	986	-0-	-15360	-0-	158	1	541	3	Y	261	251	1			71
							287	9									
02	9128	X	533	-0-	-8595	-0-	133	1	400	3	Y	-0-	71	1			-0-
03	7254	X	788	-0-	-6466	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	2493	-0-	-3057	-0-	185	1	2279	3	Y	17	16	1			1
							10	4	19	9							
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	284	1	4383	3	Y	2276	2174	1			103
							14	4	2504	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	333	1	5103	3	Y	1777	1817	1			63
							12	4	1955	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	157	1	2332	3	Y	259	312	1			10
							5	4	285	9							
08	5456	X	4590	-0-	-866	-0-	212	1	3886	3	Y	442	438	1			14
							6	4	486	9							
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	371	1	5776	3	Y	406	408	1			12
							447	9									
10	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	222	1	3524	3	Y	410	402	1			20
							451	9									
11	5280	X	3455	-0-	-1825	-0-	134	1	2878	3	Y	403	409	1			14
							443	9									
12	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	227	1	4492	3	Y	519	482	1			51
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 46,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,770

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18384	X	1271	-0-	-17113	-0-	217	1	750	3	Y	275	265	1			75
							1	4	303	9							
02	7168	X	1776	-0-	-5392	-0-	442	1	1334	3	Y	-0-	75	1			-0-
03	7936	X	1164	-0-	-6772	-0-	108	1	1055	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7680	X	1632	-0-	-6048	-0-	121	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							7	4	8	9							
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	157	1	2433	3	Y	2987	2851	1			136
							8	4	3286	9							
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	3274	3	Y	1729	1804	1			61
							8	4	1902	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	3	Y	379	426	1			14
							5	4	417	9							
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	241	1	4414	3	Y	382	384	1			12
							6	4	420	9							
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	176	1	2751	3	Y	357	359	1			10
							393	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	243	1	3854	3	Y	296	291	1			15
							326	9									
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	229	1	4907	3	Y	290	295	1			10
							319	9									
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	231	1	4588	3	Y	317	296	1			31
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 43,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	155	1	6264	3	Y	1808	1791	1			229
							9	4	1989	9							
02	6384	X	5160	-0-	-1224	-0-	113	1	3748	3	Y	1177	1222	1			184
							4	4	1295	9							
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	5408	3	Y	1450	1377	1			257
							2	4	1595	9							
04	6840	X	5860	-0-	-980	-0-	157	1	4115	3	Y	1442	1542	1			157
							2	4	1586	9							
05	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	145	1	3422	3	Y	1111	1169	1			99
							3	4	1222	9							
06	6840	X	4494	-0-	-2346	-0-	113	1	3483	3	Y	813	844	1			68
							4	4	894	9							
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	32	1			36
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	3	28	1			11
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					11
10	4805	X	327	-0-	-4478	-0-	44	1	99	3	Y	167	75	1			103
							184	9									
11	4500	X	742	-0-	-3758	-0-	42	1	190	3	Y	464	524	1			43
							510	9									
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	Y	1344	1276	1			111
							1478	9									

TOTAL GAS PROD: 39,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,779

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	14457	-0-	-7956	-0-	97	1	12465	3	Y	1698	1682	1			85
							27	4	1868	9							
02	20244	X	13341	-0-	-6903	-0-	120	1	11469	3	Y	1593	1589	1			89
							1752	9									
03	18910	X	12749	-0-	-6161	-0-	77	1	10815	3	Y	1688	1722	1			55
							1857	9									
04	16740	X	10811	-0-	-5929	-0-	69	1	9311	3	Y	1297	1321	1			31
							4	4	1427	9							
05	15128	X	14743	-0-	-385	-0-	100	1	12824	3	Y	1633	1603	1			61
							23	4	1796	9							
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	178	1	14366	3	Y	1848	1865	1			44
							2033	9									
07	14756	X	9958	-0-	-4798	-0-	91	1	8313	3	Y	1413	1401	1			56
							1554	9									
08	14756	X	8972	-0-	-5784	-0-	116	1	7555	3	Y	1183	1209	1			30
							1301	9									
09	16590	X	7825	-0-	-8765	-0-	105	1	6559	3	Y	1055	1048	1			37
							1161	9									
10	17143	X	7407	-0-	-9736	-0-	115	1	6152	3	Y	1036	1032	1			41
							1140	9									
11	16590	X	6782	-0-	-9808	-0-	82	1	5682	3	Y	925	934	1			32
							1018	9									
12	9951	X	7045	-0-	-2906	-0-	92	1	6088	3	Y	784	780	1			36
							3	4	862	9							

TOTAL GAS PROD: 130,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	18852	-0-	-5080	-0-	120	1	15514	3	Y	2895	2861	1			144
							33	4	3185	9							
02	21112	X	18140	-0-	-2972	-0-	156	1	15016	3	Y	2698	2692	1			150
							2968	9									
03	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	139	1	19309	3	Y	3461	3499	1			112
							3807	9									
04	19680	X	12097	-0-	-7583	-0-	70	1	9513	3	Y	2282	2340	1			54
							4	4	2510	9							
05	20088	X	17327	-0-	-2761	-0-	114	1	14537	3	Y	2409	2374	1			89
							26	4	2650	9							
06	22500	X	13907	-0-	-8593	-0-	143	1	11500	3	Y	2058	2098	1			49
							2264	9									
07	23250	X	11032	-0-	-12218	-0-	98	1	8887	3	Y	1861	1837	1			73
							2047	9									
08	23250	X	11923	-0-	-11327	-0-	148	1	9689	3	Y	1896	1920	1			49
							2086	9									
09	16770	X	10653	-0-	-6117	-0-	140	1	8703	3	Y	1645	1637	1			57
							1810	9									
10	17329	X	10452	-0-	-6877	-0-	160	1	8490	3	Y	1638	1630	1			65
							1802	9									
11	13920	X	9231	-0-	-4689	-0-	110	1	7641	3	Y	1345	1363	1			47
							1480	9									
12	11935	X	10114	-0-	-1821	-0-	123	1	8153	3	Y	1668	1639	1			76
							3	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 166,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,856

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72323	X	54733	-0-	-17590	-0-	73	1	49844	3	Y	4349	4145	0	70	5	286
							32	4	4784	9							
02	65324	X	57072	-0-	-8252	-0-	87	1	52419	3	Y	4149	4314	0			121
							2	4	4564	9							
03	71889	X	60064	-0-	-11825	-0-	99	1	55520	3	Y	4039	4062	0			98
							2	4	4443	9							
04	69570	X	54102	-0-	-15468	-0-	126	1	50136	3	Y	3489	3477	0			110
							2	4	3838	9							
05	71889	X	54921	-0-	-16968	-0-	98	1	50884	3	Y	3579	3577	0			112
							2	4	3937	9							
06	61140	X	47935	-0-	-13205	-0-	97	1	44491	3	Y	3038	3023	0			127
							5	4	3342	9							
07	63178	X	49398	-0-	-13780	-0-	81	1	45232	3	Y	3707	3716	0			118
							7	4	4078	9							
08	60078	X	46770	-0-	-13308	-0-	88	1	42558	3	Y	3434	3480	0			72
							347	4	3777	9							
09	54090	X	43591	-0-	-10499	-0-	83	1	39686	3	Y	3457	3010	0	443	1	76
							19	4	3803	9							
10	54932	X	41235	-0-	-13697	-0-	74	1	36934	3	Y	3842	3786	0	8	8	124
							1	4	4226	9							
11	47940	X	37440	-0-	-10500	-0-	61	1	33589	3	Y	3445	3480	0			89
							3790	9									
12	49383	X	39047	-0-	-10336	-0-	49	1	35219	3	Y	3435	3413	0			111
							3779	9									

TOTAL GAS PROD: 586,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	24986	X	14463	-0-	-10523	-0-	88	1	11367	3	Y	2712	2684	1			135
							25	4	2983	9							
02	21756	X	11156	-0-	-10600	-0-	86	1	8197	3	Y	2612	2602	1			145
							2873	9									
03	20119	X	13496	-0-	-6623	-0-	69	1	9570	3	Y	3506	3538	1			113
							3857	9									
04	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	134	1	18384	3	Y	2350	2407	1			56
							8	4	2585	9							
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	110	1	14035	3	Y	2223	2197	1			82
							25	4	2445	9							
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	166	1	13300	3	Y	2333	2359	1			56
							2566	9									
07	21824	X	14774	-0-	-7050	-0-	137	1	12469	3	Y	1971	1949	1			78
							2168	9									
08	21824	X	13602	-0-	-8222	-0-	171	1	11195	3	Y	2033	2059	1			52
							2236	9									
09	21120	X	13788	-0-	-7332	-0-	183	1	11396	3	Y	2008	1990	1			70
							2209	9									
10	16616	X	13249	-0-	-3367	-0-	208	1	11032	3	Y	1826	1823	1			73
							2009	9									
11	16020	X	13232	-0-	-2788	-0-	160	1	11061	3	Y	1828	1837	1			64
							2011	9									
*12	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	226	1	15022	3	Y	1914	1891	1			87
							7	4	2105	9							

TOTAL GAS PROD: 178,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,316

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	19895	-0-	-3727	-0-	129	1	16615	3	Y	2832	2803	1			141
							36	4	3115	9							
02	20944	X	18308	-0-	-2636	-0-	160	1	15265	3	Y	2621	2616	1			146
							2883	9									
03	21700	X	17908	-0-	-3792	-0-	102	1	14194	3	Y	3284	3324	1			106
							3612	9									
04	21000	X	17678	-0-	-3322	-0-	111	1	15153	3	Y	2188	2242	1			52
							7	4	2407	9							
05	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	117	1	14962	3	Y	2387	2351	1			88
							27	4	2626	9							
06	19620	X	14597	-0-	-5023	-0-	151	1	12174	3	Y	2065	2103	1			50
							2272	9									
07	20274	X	13285	-0-	-6989	-0-	121	1	11074	3	Y	1900	1875	1			75
							2090	9									
08	18259	X	14721	-0-	-3538	-0-	184	1	11998	3	Y	2308	2324	1			59
							2539	9									
09	17670	X	12141	-0-	-5529	-0-	158	1	9915	3	Y	1880	1874	1			65
							2068	9									
10	17732	X	11710	-0-	-6022	-0-	178	1	9444	3	Y	1898	1888	1			75
							2088	9									
11	14610	X	10436	-0-	-4174	-0-	123	1	8519	3	Y	1631	1649	1			57
							1794	9									
12	14725	X	11705	-0-	-3020	-0-	145	1	9645	3	Y	1737	1715	1			79
							4	4	1911	9							

TOTAL GAS PROD: 180,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	16193	-0-	-3027	-0-	107	1	13740	3	Y	2106	2081	1			105
							29	4	2317	9							
02	15372	X	10444	-0-	-4928	-0-	85	1	8230	3	Y	1935	1932	1			108
							2129	9									
03	17019	X	12299	-0-	-4720	-0-	69	1	9678	3	Y	2320	2353	1			75
							2552	9									
04	16260	X	13190	-0-	-3070	-0-	81	1	10981	3	Y	1930	1959	1			46
							5	4	2123	9							
05	16802	X	15581	-0-	-1221	-0-	96	1	12330	3	Y	2848	2788	1			106
							22	4	3133	9							
06	15660	X	13372	-0-	-2288	-0-	131	1	10479	3	Y	2511	2557	1			60
							2762	9									
07	12307	X	11509	-0-	-798	-0-	104	1	9559	3	Y	1678	1672	1			66
							1846	9									
08	15593	X	11064	-0-	-4529	-0-	135	1	8818	3	Y	1919	1936	1			49
							2111	9									
09	15090	X	10019	-0-	-5071	-0-	128	1	8023	3	Y	1698	1688	1			59
							1868	9									
10	15593	X	9988	-0-	-5605	-0-	151	1	8044	3	Y	1630	1624	1			65
							1793	9									
11	13380	X	9207	-0-	-4173	-0-	108	1	7520	3	Y	1435	1450	1			50
							1579	9									
12	11501	X	8072	-0-	-3429	-0-	96	1	6377	3	Y	1451	1435	1			66
							3	4	1596	9							

TOTAL GAS PROD: 140,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,461

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	0	W	45532	-0-	45532	214300	32	1	42074	3	Y	3084	3027	0	28	5	89
							34	4	3392	9							
02	257272	X	42972	-0-	-214300	-0-	28	1	40194	3	Y	2444	2475	0			58
							62	4	2688	9							
03	54219	X	41690	-0-	-12529	-0-	41	1	38629	3	Y	2702	2722	0			38
							48	4	2972	9							
04	52470	X	39814	-0-	-12656	-0-	63	1	36963	3	Y	2533	2533	0			38
							2	4	2786	9							
05	53971	X	42546	-0-	-11425	-0-	66	1	39589	3	Y	2626	2609	0			55
							2	4	2889	9							
06	46050	X	42010	-0-	-4040	-0-	81	1	39366	3	Y	2328	2338	0			45
							2	4	2561	9							
07	47585	X	38717	-0-	-8868	-0-	115	1	35945	3	Y	2360	2353	0			52
							61	4	2596	9							
08	42532	X	39067	-0-	-3465	-0-	107	1	36375	3	Y	2321	2331	0			42
							32	4	2553	9							
09	42000	X	32251	-0-	-9749	-0-	49	1	29471	3	Y	2481	2152	0	329	1	42
							2	4	2729	9							
10	43400	X	35967	-0-	-7433	-0-	50	1	33233	3	Y	2419	2400	0			61
							23	4	2661	9							
11	42000	X	34174	-0-	-7826	-0-	88	1	31504	3	Y	2344	2342	0			63
							4	4	2578	9							
12	39060	X	30742	-0-	-8318	-0-	135	1	28298	3	Y	2095	2105	0			53
							4	4	2305	9							

TOTAL GAS PROD: 465,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15082	-0-	-3146	-0-	59	1	12278	3	Y	2426	2404	0			43
							76	4	2669	9							
02	16464	X	8896	-0-	-7568	-0-	95	1	6926	3	Y	1676	1671	0			48
							31	4	1844	9							
03	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	1070	1085	0			33
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	231	252	0			12
05	16058	X	2632	-0-	-13426	-0-	15	1	2579	3	Y	31	42	0			1
							4	4	34	9							
06	14610	X	3125	-0-	-11485	-0-	13	1	2755	3	Y	319	313	0			7
							6	4	351	9							
07	9579	X	4310	-0-	-5269	-0-	20	1	3561	3	Y	661	655	0			13
							2	4	727	9							
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	21	1	3454	3	Y	745	747	0			11
							4	4	820	9							
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	804	797	0			18
							884	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	Y	981	982	0			17
							5	4	1079	9							
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	19	1	4073	3	Y	1154	1145	0			26
							7	4	1269	9							
*12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	25	1	4753	3	Y	1456	1449	0			33
							7	4	1602	9							

TOTAL GAS PROD: 58,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,554

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 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
01	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	70	1	23152	3	Y	1884	1864	0			107
							34	4	2072	9							
02	28476	X	19011	-0-	-9465	-0-	45	1	17291	3	Y	1516	1555	0			68
							7	4	1668	9							
03	29388	X	26630	-0-	-2758	-0-	62	1	25192	3	Y	1246	1256	0			58
							5	4	1371	9							
04	27120	X	25242	-0-	-1878	-0-	53	1	24063	3	Y	1024	1013	0			69
							1126	9									
05	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	67	1	28793	3	Y	1109	1118	0			60
							1	4	1220	9							
06	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	88	1	28807	3	Y	1016	1017	0			59
							1	4	1118	9							
07	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	91	1	29883	3	Y	1025	1003	0			81
							1128	9									
08	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	91	1	28414	3	Y	1044	1057	0			68
							35	4	1148	9							
09	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	90	1	30059	3	Y	1167	1157	0			78
							2	4	1284	9							
10	28768	X	21914	-0-	-6854	-0-	60	1	20811	3	Y	945	958	0			65
							3	4	1040	9							
11	27840	X	23354	-0-	-4486	-0-	61	1	22250	3	Y	947	939	0			73
							1	4	1042	9							
12	28768	X	28018	-0-	-750	-0-	109	1	26827	3	Y	981	988	0			66
							3	4	1079	9							

TOTAL GAS PROD: 321,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	12523	-0-	-4093	-0-	83	1	10796	3	Y	1474	1456	1			73
							23	4	1621	9							
02	13748	X	12450	-0-	-1298	-0-	113	1	10840	3	Y	1361	1358	1			76
							1497	9									
03	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	89	1	12333	3	Y	1575	1600	1			51
							1733	9									
04	12480	X	12052	-0-	-428	-0-	79	1	10770	3	Y	1089	1114	1			26
							5	4	1198	9							
05	13795	X	9883	-0-	-3912	-0-	67	1	8560	3	Y	1128	1112	1			42
							15	4	1241	9							
06	13710	X	10495	-0-	-3215	-0-	115	1	9251	3	Y	1026	1043	1			25
							1129	9									
07	14167	X	11256	-0-	-2911	-0-	111	1	10072	3	Y	975	962	1			38
							1073	9									
08	14167	X	11690	-0-	-2477	-0-	158	1	10321	3	Y	1101	1111	1			28
							1211	9									
09	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	161	1	9989	3	Y	675	680	1			23
							743	9									
10	11253	X	10891	-0-	-362	-0-	181	1	9595	3	Y	1014	997	1			40
							1115	9									
11	11310	X	11292	-0-	-18	-0-	145	1	10103	3	Y	949	956	1			33
							1044	9									
12	11687	X	10586	-0-	-1101	-0-	131	1	8707	3	Y	1585	1546	1			72
							4	4	1744	9							

TOTAL GAS PROD: 138,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,952

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	66154	X	43445	-0-	-22709	-0-	57	1	39579	3	Y	3440	3271	0	55	5	226
							25	4	3784	9							
02	59752	X	43574	-0-	-16178	-0-	65	1	39015	3	Y	4084	4190	0			120
							2	4	4492	9							
03	59799	X	45785	-0-	-14014	-0-	75	1	42032	3	Y	3343	3382	0			81
							1	4	3677	9							
04	55380	X	39430	-0-	-15950	-0-	91	1	36454	3	Y	2621	2620	0			82
							2	4	2883	9							
05	54188	X	39544	-0-	-14644	-0-	70	1	36706	3	Y	2515	2519	0			78
							1	4	2767	9							
06	46680	X	34722	-0-	-11958	-0-	70	1	32355	3	Y	2085	2076	0			87
							3	4	2294	9							
07	48205	X	36535	-0-	-11670	-0-	62	1	34222	3	Y	2042	2064	0			65
							5	4	2246	9							
08	45787	X	36427	-0-	-9360	-0-	68	1	33360	3	Y	2479	2492	0			52
							272	4	2727	9							
09	39420	X	34635	-0-	-4785	-0-	68	1	32674	3	Y	1707	1486	0	235	1	38
							15	4	1878	9							
10	40179	X	40179	-0-	-0-	-0-	77	1	38295	3	Y	1642	1627	0			53
							1	4	1806	9							
11	37296	X	37296	-0-	-0-	-0-	65	1	35612	3	Y	1472	1487	0			38
							1619	9									
12	36549	X	28651	-0-	-7898	-0-	38	1	27008	3	Y	1459	1450	0			47
							1605	9									

TOTAL GAS PROD: 460,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	11825	-0-	-2621	-0-	77	1	9924	3	Y	1639	1619	1			82
							21	4	1803	9							
02	12348	X	10205	-0-	-2143	-0-	87	1	8350	3	Y	1607	1599	1			90
							1768	9									
03	12462	X	11907	-0-	-555	-0-	70	1	9807	3	Y	1845	1875	1			60
							2030	9									
04	11940	X	10285	-0-	-1655	-0-	64	1	8698	3	Y	1381	1408	1			33
							4	4	1519	9							
05	11811	X	11095	-0-	-716	-0-	69	1	8875	3	Y	1941	1902	1			72
							16	4	2135	9							
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	127	1	10273	3	Y	1736	1766	1			42
							1910	9									
07	11904	X	10753	-0-	-1151	-0-	106	1	9664	3	Y	894	901	1			35
							983	9									
08	11904	X	9185	-0-	-2719	-0-	122	1	7966	3	Y	997	1006	1			26
							1097	9									
09	12300	X	8421	-0-	-3879	-0-	117	1	7284	3	Y	927	921	1			32
							1020	9									
10	12710	X	9261	-0-	-3449	-0-	140	1	7397	3	Y	1567	1537	1			62
							1724	9									
11	12300	X	11383	-0-	-917	-0-	142	1	9819	3	Y	1293	1310	1			45
							1422	9									
*12	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	192	1	12819	3	Y	1070	1066	1			49
							6	4	1177	9							

TOTAL GAS PROD: 130,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,897

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16405	-0-	-893	-0-	63	1	13036	3	Y	2933	2908	0			52
							80	4	3226	9							
02	15624	X	9487	-0-	-6137	-0-	95	1	6926	3	Y	2213	2202	0			63
							32	4	2434	9							
03	17298	X	7829	-0-	-9469	-0-	52	1	6631	3	Y	1036	1067	0			32
							6	4	1140	9							
04	16740	X	2258	-0-	-14482	-0-	11	1	1819	3	Y	386	399	0			19
							3	4	425	9							
05	17298	X	3788	-0-	-13510	-0-	17	1	2992	3	Y	704	695	0			28
							5	4	774	9							
06	15870	X	4461	-0-	-11409	-0-	15	1	3155	3	Y	1167	1168	0			27
							7	4	1284	9							
07	10509	X	3687	-0-	-6822	-0-	16	1	2858	3	Y	737	750	0			14
							2	4	811	9							
08	7843	X	5962	-0-	-1881	-0-	29	1	4858	3	Y	973	973	0			14
							5	4	1070	9							
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	24	1	3525	3	Y	1097	1087	0			24
							1207	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	34	1	6338	3	Y	1459	1458	0			25
							9	4	1605	9							
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	31	1	6467	3	Y	1125	1125	0			25
							12	4	1238	9							
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	33	1	6267	3	Y	1299	1295	0			29
							9	4	1429	9							

TOTAL GAS PROD: 82,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	35184	-0-	-7906	-0-	25	1	32708	3	Y	2204	2166	0	20	5	63
							27	4	2424	9							
02	38920	X	31954	-0-	-6966	-0-	21	1	29704	3	Y	1985	2001	0			47
							45	4	2184	9							
03	43090	X	33030	-0-	-10060	-0-	32	1	30664	3	Y	2087	2105	0			29
							38	4	2296	9							
04	41700	X	30274	-0-	-11426	-0-	47	1	28039	3	Y	1987	1986	0			30
							2	4	2186	9							
05	41757	X	26338	-0-	-15419	-0-	40	1	24261	3	Y	1850	1841	0			39
							2	4	2035	9							
06	34230	X	25246	-0-	-8984	-0-	48	1	23464	3	Y	1575	1584	0			30
							1	4	1733	9							
07	35371	X	26764	-0-	-8607	-0-	79	1	24846	3	Y	1633	1627	0			36
							43	4	1796	9							
08	33015	X	26680	-0-	-6335	-0-	73	1	24901	3	Y	1531	1539	0			28
							22	4	1684	9							
09	30270	X	30001	-0-	-269	-0-	47	1	28713	3	Y	1127	978	0	158	1	19
							1	4	1240	9							
10	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	43	1	28127	3	Y	827	825	0			21
							19	4	910	9							
11	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	71	1	25612	3	Y	770	770	0			21
							3	4	847	9							
12	31000	X	25360	-0-	-5640	-0-	117	1	24367	3	Y	793	794	0			20
							4	4	872	9							

TOTAL GAS PROD: 346,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,369

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80476	X	72565	-0-	-7911	-0-	129	1	68277	3	Y	3515	3525	0			24
							292	4	3867	9							
02	73724	X	62240	-0-	-11484	-0-	115	1	58481	3	Y	3156	3142	0			38
							172	4	3472	9							
03	81623	X	65322	-0-	-16301	-0-	131	1	61758	3	Y	3121	3126	0			33
							3433	9									
04	78990	X	59009	-0-	-19981	-0-	111	1	55844	3	Y	2773	2779	0			27
							4	4	3050	9							
05	81468	X	56717	-0-	-24751	-0-	109	1	53550	3	Y	2779	2778	0			28
							1	4	3057	9							
06	70230	X	47003	-0-	-23227	-0-	92	1	44256	3	Y	2406	2400	0			34
							8	4	2647	9							
07	68913	X	51031	-0-	-17882	-0-	258	1	48175	3	Y	2354	2357	0			31
							9	4	2589	9							
08	65317	X	49225	-0-	-16092	-0-	564	1	46130	3	Y	2295	2291	0			35
							6	4	2525	9							
09	59010	X	46692	-0-	-12318	-0-	722	1	44002	3	Y	1784	1576	0	215	1	28
							6	4	1962	9							
10	56730	X	48396	-0-	-8334	-0-	882	1	45375	3	Y	1941	1940	0			29
							4	4	2135	9							
11	49380	X	44895	-0-	-4485	-0-	861	1	41885	3	Y	1952	1949	0			32
							2	4	2147	9							
12	51026	X	45830	-0-	-5196	-0-	1091	1	42499	3	Y	2031	2019	0			44
							6	4	2234	9							

TOTAL GAS PROD: 648,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79732	X	60196	-0-	-19536	-0-	105	1	55968	3	Y	3530	3539	0			24
							240	4	3883	9							
02	69048	X	51509	-0-	-17539	-0-	95	1	48093	3	Y	2891	2880	0			35
							141	4	3180	9							
03	73098	X	52754	-0-	-20344	-0-	104	1	49353	3	Y	2996	3000	0			31
							1	4	3296	9							
04	69360	X	47350	-0-	-22010	-0-	88	1	44202	3	Y	2779	2783	0			27
							3	4	3057	9							
05	65658	X	44252	-0-	-21406	-0-	85	1	41466	3	Y	2455	2457	0			25
							2701	9									
06	58260	X	36823	-0-	-21437	-0-	72	1	34426	3	Y	2108	2103	0			30
							6	4	2319	9							
07	56947	X	38276	-0-	-18671	-0-	192	1	35720	3	Y	2144	2145	0			29
							6	4	2358	9							
08	52762	X	36518	-0-	-16244	-0-	413	1	33741	3	Y	2145	2141	0			33
							4	4	2360	9							
09	47340	X	35514	-0-	-11826	-0-	544	1	33109	3	Y	1688	1491	0	203	1	27
							4	4	1857	9							
10	44237	X	35644	-0-	-8593	-0-	642	1	33024	3	Y	1795	1795	0			27
							3	4	1975	9							
11	37452	X	37452	-0-	-0-	-0-	710	1	34599	3	Y	1946	1941	0			32
							2	4	2141	9							
12	38285	X	36116	-0-	-2169	-0-	857	1	33388	3	Y	1697	1692	0			37
							4	4	1867	9							

TOTAL GAS PROD: 512,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,174

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87265	X	74863	-0-	-12402	-0-	130	1	69068	3	Y	4881	4891	0			33
							296	4	5369	9							
02	75068	X	62130	-0-	-12938	-0-	114	1	57767	3	Y	3708	3677	0	19	8	45
							170	4	4079	9							
03	82336	X	70037	-0-	-12299	-0-	140	1	65926	3	Y	3610	3617	0			38
							3971	9									
04	79680	X	57470	-0-	-22210	-0-	108	1	53789	3	Y	3245	3247	0	4	8	32
							3	4	3570	9							
05	82336	X	54326	-0-	-28010	-0-	103	1	50656	3	Y	3242	3221	0	20	8	33
							1	4	3566	9							
06	72450	X	46382	-0-	-26068	-0-	91	1	43115	3	Y	2881	2873	0			41
							7	4	3169	9							
07	69874	X	50172	-0-	-19702	-0-	252	1	46886	3	Y	2751	2754	0	1	8	37
							8	4	3026	9							
08	69874	X	49144	-0-	-20730	-0-	559	1	45590	3	Y	2718	2705	0	8	8	42
							5	4	2990	9							
09	57480	X	46240	-0-	-11240	-0-	711	1	43352	3	Y	1974	1732	0	236	1	31
							6	4	2171	9			17	8			
10	54312	X	47040	-0-	-7272	-0-	849	1	43592	3	Y	2360	2334	0	22	8	35
							3	4	2596	9							
11	48540	X	43759	-0-	-4781	-0-	815	1	39697	3	Y	2950	2937	0			48
							2	4	3245	9							
12	50158	X	42552	-0-	-7606	-0-	984	1	38321	3	Y	2947	2906	0	26	8	63
							5	4	3242	9							

TOTAL GAS PROD: 644,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	81313	X	67659	-0-	-13654	-0-	121	1	64166	3	Y	2815	2823	0			19
							275	4	3097	9							
02	70392	X	57871	-0-	-12521	-0-	108	1	54904	3	Y	2452	2441	0			30
							162	4	2697	9							
03	77531	X	59438	-0-	-18093	-0-	120	1	56687	3	Y	2392	2397	0			25
							2631	9									
04	74490	X	55374	-0-	-19116	-0-	105	1	52803	3	Y	2239	2242	0			22
							3	4	2463	9							
05	73377	X	50698	-0-	-22679	-0-	98	1	48193	3	Y	2187	2187	0			22
							1	4	2406	9							
06	65490	X	42396	-0-	-23094	-0-	84	1	40211	3	Y	1904	1899	0			27
							7	4	2094	9							
07	64077	X	45883	-0-	-18194	-0-	234	1	43620	3	Y	1837	1839	0			25
							8	4	2021	9							
08	59427	X	43970	-0-	-15457	-0-	508	1	41507	3	Y	1773	1771	0			27
							5	4	1950	9							
09	55380	X	41563	-0-	-13817	-0-	624	1	38015	3	Y	2654	2320	0	319	1	42
							5	4	2919	9							
10	50685	X	40944	-0-	-9741	-0-	725	1	37284	3	Y	2665	2667	0			40
							3	4	2932	9							
11	44400	X	40138	-0-	-4262	-0-	776	1	37758	3	Y	1456	1472	0			24
							2	4	1602	9							
12	45880	X	40485	-0-	-5395	-0-	972	1	37852	3	Y	1505	1496	0			33
							5	4	1656	9							

TOTAL GAS PROD: 586,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,879

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13004	-0-	-1039	-0-	51	1	10680	3	Y	2006	1988	0			35
							66	4	2207	9							
02	12684	X	8199	-0-	-4485	-0-	95	1	6926	3	Y	1042	1047	0			30
							32	4	1146	9							
03	14043	X	4717	-0-	-9326	-0-	31	1	3953	3	Y	664	674	0			20
							3	4	730	9							
04	13590	X	1448	-0-	-12142	-0-	8	1	1251	3	Y	170	181	0			9
							2	4	187	9							
05	14043	X	3117	-0-	-10926	-0-	14	1	2414	3	Y	623	607	0			25
							4	4	685	9							
06	12570	X	7181	-0-	-5389	-0-	29	1	6142	3	Y	906	910	0			21
							13	4	997	9							
07	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	37	1	6439	3	Y	1320	1315	0			26
							5	4	1452	9							
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	45	1	7403	3	Y	1284	1291	0			19
							8	4	1412	9							
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	59	1	8698	3	Y	1328	1318	0			29
							1	4	1461	9							
10	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	40	1	7340	3	Y	1479	1483	0			25
							10	4	1627	9							
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	34	1	7208	3	Y	1224	1221	0			28
							13	4	1346	9							
12	10571	X	9379	-0-	-1192	-0-	42	1	7841	3	Y	1349	1346	0			31
							12	4	1484	9							

TOTAL GAS PROD: 91,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	15934	X	11518	-0-	-4416	-0-	46	1	9516	3	Y	1725	1710	0			30
							58	4	1898	9							
02	14392	X	7874	-0-	-6518	-0-	94	1	6927	3	Y	747	756	0			21
							31	4	822	9							
03	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	125	1	15869	3	Y	631	633	0			19
							13	4	694	9							
04	14190	X	5397	-0-	-8793	-0-	34	1	5344	3	Y	9	28	0			-0-
							9	4	10	9							
05	12152	X	7795	-0-	-4357	-0-	44	1	7700	3	Y	35	34	0			1
							12	4	39	9							
06	15420	X	7992	-0-	-7428	-0-	35	1	7414	3	Y	480	440	0	31	8	10
							15	4	528	9							
07	16709	X	7208	-0-	-9501	-0-	35	1	5993	3	Y	1069	1033	0	26	8	20
							4	4	1176	9							
08	16709	X	7240	-0-	-9469	-0-	37	1	6134	3	Y	965	971	0			14
							7	4	1062	9							
09	7980	X	6605	-0-	-1375	-0-	39	1	5773	3	Y	720	718	0			16
							1	4	792	9							
10	8246	X	7389	-0-	-857	-0-	33	1	6181	3	Y	1061	1059	0			18
							8	4	1167	9							
11	7980	X	6108	-0-	-1872	-0-	24	1	5022	3	Y	957	953	0			22
							9	4	1053	9							
12	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	32	1	5884	3	Y	1076	1074	0			24
							9	4	1184	9							

TOTAL GAS PROD: 98,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,475

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	15872	X	15428	-0-	-444	-0-	63	1	13150	3	Y	1940	1923	0			34
							81	4	2134	9							
02	14336	X	8573	-0-	-5763	-0-	95	1	6926	3	Y	1382	1377	0			39
							32	4	1520	9							
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	975	984	0			30
04	14940	X	2442	-0-	-12498	-0-	14	1	2215	3	Y	190	210	0			10
							4	4	209	9							
05	15438	X	4940	-0-	-10498	-0-	24	1	4189	3	Y	655	639	0			26
							6	4	721	9							
06	14940	X	6673	-0-	-8267	-0-	27	1	5616	3	Y	925	930	0			21
							12	4	1018	9							
07	9486	X	5790	-0-	-3696	-0-	23	1	4058	3	Y	1551	1542	0			30
							3	4	1706	9							
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	6193	3	Y	1211	1223	0			18
							7	4	1332	9							
09	6660	X	6138	-0-	-522	-0-	35	1	5139	3	Y	875	874	0			19
							1	4	963	9							
10	6882	X	3955	-0-	-2927	-0-	15	1	2855	3	Y	983	985	0			17
							4	4	1081	9							
11	7320	X	6453	-0-	-867	-0-	24	1	4980	3	Y	1309	1296	0			30
							9	4	1440	9							
*12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	38	1	7045	3	Y	1529	1524	0			35
							11	4	1682	9							

TOTAL GAS PROD: 76,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 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
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	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 15309 09/22/2014

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	117	1	15090	3	Y	2653	2606	1			132
							33	4	2918	9							
02	13412	X	12444	-0-	-968	-0-	107	1	10245	3	Y	1902	1928	1			106
							2092	9									
03	14849	X	11597	-0-	-3252	-0-	67	1	9485	3	Y	1859	1905	1			60
							2045	9									
04	14370	X	9909	-0-	-4461	-0-	62	1	8326	3	Y	1379	1406	1			33
							4	4	1517	9							
05	14849	X	9960	-0-	-4889	-0-	66	1	8460	3	Y	1290	1275	1			48
							15	4	1419	9							
06	14370	X	10316	-0-	-4054	-0-	110	1	8784	3	Y	1293	1310	1			31
							1422	9									
07	13764	X	10957	-0-	-2807	-0-	103	1	9400	3	Y	1322	1301	1			52
							1454	9									
08	11594	X	11152	-0-	-442	-0-	146	1	9507	3	Y	1363	1380	1			35
							1499	9									
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	165	1	10318	3	Y	1180	1174	1			41
							1298	9									
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	213	1	11309	3	Y	1125	1121	1			45
							1238	9									
11	10800	X	10710	-0-	-90	-0-	138	1	9590	3	Y	893	907	1			31
							982	9									
12	12183	X	9933	-0-	-2250	-0-	134	1	8898	3	Y	815	809	1			37
							4	4	897	9							

TOTAL GAS PROD: 139,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	9776	-0-	-3926	-0-	63	1	8171	3	Y	1385	1382	1			69
							18	4	1524	9							
02	12796	X	8472	-0-	-4324	-0-	73	1	7035	3	Y	1240	1240	1			69
							1364	9									
03	14167	X	9569	-0-	-4598	-0-	56	1	7851	3	Y	1511	1531	1			49
							1662	9									
04	13710	X	10098	-0-	-3612	-0-	65	1	8844	3	Y	1077	1100	1			26
							4	4	1185	9							
05	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	69	1	8934	3	Y	1523	1493	1			56
							16	4	1675	9							
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	126	1	10136	3	Y	1372	1395	1			33
							1509	9									
07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	135	1	12262	3	Y	1089	1079	1			43
							1198	9									
08	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	192	1	12579	3	Y	1192	1204	1			31
							1311	9									
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	171	1	10703	3	Y	920	919	1			32
							1012	9									
10	13609	X	10622	-0-	-2987	-0-	180	1	9540	3	Y	820	819	1			33
							902	9									
11	13620	X	8644	-0-	-4976	-0-	111	1	7740	3	Y	721	729	1			25
							793	9									
12	14074	X	9777	-0-	-4297	-0-	133	1	8798	3	Y	765	755	1			35
							4	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 128,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,615

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	9508	-0-	-7728	-0-	40	1	8025	3	Y	1312	1320	0			67
							1443	9									
02	15008	X	8394	-0-	-6614	-0-	39	1	6905	3	Y	1318	1325	0			60
							1450	9									
03	13113	X	8873	-0-	-4240	-0-	35	1	7314	3	Y	1381	1369	0	17	8	55
							5	4	1519	9							
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	102	1	10585	3	Y	1118	1122	0	14	8	37
							1	4	1230	9							
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	206	1	14381	3	Y	1538	1512	0			63
							1692	9									
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	139	1	9652	3	Y	1402	1400	0	8	8	57
							1	4	1542	9							
07	12307	X	3754	-0-	-8553	-0-	44	1	2762	3	Y	861	872	0	4	8	42
							1	4	947	9							
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	283	1	12453	3	Y	1745	1701	0			86
							1920	9									
09	15750	X	10570	-0-	-5180	-0-	209	1	9090	3	Y	1155	1180	0	19	8	42
							1271	9									
10	16275	X	7986	-0-	-8289	-0-	168	1	6596	3	Y	1111	1084	0			69
							1222	9									
11	14190	X	8220	-0-	-5970	-0-	129	1	7243	3	Y	766	798	0	1	8	36
							5	4	843	9							
12	14663	X	7519	-0-	-7144	-0-	132	1	6277	3	Y	1008	989	0	18	8	37
							1	4	1109	9							

TOTAL GAS PROD: 119,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 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	16089	X	9249	-0-	-6840	-0-	38	1	7641	3	Y	1427	1427	0			73
							1570	9									
02	14532	X	8844	-0-	-5688	-0-	42	1	7385	3	Y	1288	1303	0			58
							1417	9									
03	15748	X	11382	-0-	-4366	-0-	47	1	9811	3	Y	1379	1382	0			55
							7	4	1517	9							
04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	129	1	13470	3	Y	1258	1271	0			42
							2	4	1384	9							
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	201	1	14059	3	Y	1385	1371	0			56
							1524	9									
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	161	1	11186	3	Y	1102	1113	0			45
							1	4	1212	9							
07	15500	X	12359	-0-	-3141	-0-	180	1	11098	3	Y	981	978	0			48
							2	4	1079	9							
08	15779	X	6613	-0-	-9166	-0-	135	1	5964	3	Y	467	492	0			23
							514	9									
09	15270	X	8950	-0-	-6320	-0-	177	1	7699	3	Y	976	963	0			36
							1074	9									
10	15779	X	11780	-0-	-3999	-0-	264	1	10359	3	Y	1052	1022	0			66
							1157	9									
11	12570	X	11079	-0-	-1491	-0-	177	1	9929	3	Y	878	903	0			41
							7	4	966	9							
12	12369	X	8740	-0-	-3629	-0-	156	1	7470	3	Y	1011	1014	0			38
							2	4	1112	9							

TOTAL GAS PROD: 132,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,204

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. GAS LIFT (I)(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	10177	-0-	-6253	-0-	43	1	8680	3	Y	1322	1323	0			67
							1454	9									
02	14840	X	7528	-0-	-7312	-0-	34	1	6108	3	Y	1260	1270	0			57
							1386	9									
03	14694	X	12121	-0-	-2573	-0-	50	1	10386	3	Y	1525	1521	0			61
							7	4	1678	9							
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	98	1	10115	3	Y	1462	1469	0	5	8	49
							1	4	1608	9							
05	11966	X	9727	-0-	-2239	-0-	121	1	8484	3	Y	1020	1027	0			42
							1122	9									
06	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	192	1	13330	3	Y	1008	1009	0			41
							1	4	1109	9							
07	12214	X	9104	-0-	-3110	-0-	133	1	8193	3	Y	705	711	0			35
							2	4	776	9							
08	12214	X	8328	-0-	-3886	-0-	165	1	7246	3	Y	834	828	0			41
							917	9									
09	14640	X	9805	-0-	-4835	-0-	197	1	8556	3	Y	956	962	0			35
							1052	9									
10	15128	X	10283	-0-	-4845	-0-	222	1	8700	3	Y	1237	1195	0			77
							1361	9									
11	14640	X	9569	-0-	-5071	-0-	149	1	8376	3	Y	944	977	0			44
							6	4	1038	9							
12	10137	X	7666	-0-	-2471	-0-	132	1	6298	3	Y	1123	1125	0			42
							1	4	1235	9							

TOTAL GAS PROD: 120,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,396

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

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	13826	X	12417	-0-	-1409	-0-	54	1	10947	3	Y	1287	1286	0			66
							1416	9									
02	12488	X	8762	-0-	-3726	-0-	42	1	7512	3	Y	1098	1114	0			50
							1208	9									
03	13826	X	8443	-0-	-5383	-0-	35	1	7195	3	Y	1098	1104	0			44
							5	4	1208	9							
04	12030	X	11894	-0-	-136	-0-	102	1	10636	3	Y	1049	1058	0			35
							2	4	1154	9							
05	12431	X	11757	-0-	-674	-0-	152	1	10616	3	Y	899	897	0			37
							989	9									
06	12030	X	8302	-0-	-3728	-0-	105	1	7292	3	Y	822	826	0			33
							1	4	904	9							
07	T. A.		4802	-0-	4802	4802	69	1	4238	3	Y	449	460	0			22
							1	4	494	9							
08	T. A.		7097	-0-	7097	11899	145	1	6372	3	Y	527	523	0			26
							580	9									
09	T. A.		7937	-0-	7937	19836	161	1	7007	3	Y	699	699	0			26
							769	9									
10	27649	X	7813	-0-	-19836	-0-	175	1	6856	3	Y	711	693	0			44
							782	9									
11	8160	X	7421	-0-	-739	-0-	119	1	6650	3	Y	589	605	0			28
							4	4	648	9							
12	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	138	1	6598	3	Y	914	907	0			35
							1	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 104,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,142

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

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	20522	X	14828	-0-	-5694	-0-	118	1	10886	3	Y	3293	3284	0			83
							202	4	3622	9							
02	18536	X	13823	-0-	-4713	-0-	52	1	10693	3	Y	2771	2767	0			87
							30	4	3048	9							
03	20522	X	11912	-0-	-8610	-0-	46	1	8620	3	Y	2907	2894	0			100
							48	4	3198	9							
04	19860	X	14605	-0-	-5255	-0-	62	1	11752	3	Y	2330	2363	0			67
							228	4	2563	9							
05	19344	X	16315	-0-	-3029	-0-	221	1	12915	3	Y	2870	2863	0	6	8	68
							22	4	3157	9							
06	14820	X	12184	-0-	-2636	-0-	209	1	9365	3	Y	2364	2341	0	12	8	79
							10	4	2600	9							
07	15314	X	11897	-0-	-3417	-0-	244	1	9139	3	Y	2279	2311	0			47
							7	4	2507	9							
08	15717	X	12845	-0-	-2872	-0-	274	1	10003	3	Y	2332	2321	0			58
							3	4	2565	9							
09	15210	X	11336	-0-	-3874	-0-	253	1	8852	3	Y	2027	2044	0			41
							1	4	2230	9							
10	15717	X	11324	-0-	-4393	-0-	279	1	8727	3	Y	2104	2076	0			69
							4	4	2314	9							
11	12420	X	8212	-0-	-4208	-0-	203	1	6049	3	Y	1779	1802	0			46
							3	4	1957	9							
12	12834	X	11333	-0-	-1501	-0-	287	1	8873	3	Y	1971	1949	0	5	8	63
							5	4	2168	9							

TOTAL GAS PROD: 150,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,027

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	53760	-0-	-13603	-0-	94	1	49831	3	Y	3293	3301	0			23
							213	4	3622	9							
02	57624	X	45600	-0-	-12024	-0-	84	1	42424	3	Y	2697	2687	0			33
							125	4	2967	9							
03	60884	X	47717	-0-	-13167	-0-	94	1	44267	3	Y	3051	3052	0			32
							3356	9									
04	57720	X	34423	-0-	-23297	-0-	62	1	31447	3	Y	2647	2653	0			26
							2	4	2912	9							
05	54839	X	40661	-0-	-14178	-0-	77	1	37711	3	Y	2612	2609	0	2	8	27
							2873	9									
06	52020	X	34565	-0-	-17455	-0-	67	1	32003	3	Y	2264	2259	0			32
							5	4	2490	9							
07	50499	X	35849	-0-	-14650	-0-	179	1	33329	3	Y	2123	2127	0			28
							6	4	2335	9							
08	47709	X	35057	-0-	-12652	-0-	397	1	32357	3	Y	2090	2086	0			32
							4	4	2299	9							
09	39360	X	35508	-0-	-3852	-0-	542	1	33043	3	Y	1744	1538	0	210	1	28
							5	4	1918	9							
10	40672	X	36341	-0-	-4331	-0-	660	1	33882	3	Y	1634	1637	0			25
							2	4	1797	9							
11	34680	X	33703	-0-	-977	-0-	652	1	31738	3	Y	1192	1197	0			20
							2	4	1311	9							
12	36704	X	34710	-0-	-1994	-0-	830	1	32304	3	Y	1429	1418	0			31
							4	4	1572	9							

TOTAL GAS PROD: 467,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,776

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	199	1	43401	3	Y	11867	10681	0	1385	1	94
							87	4	13054	9							
02	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	167	1	31810	3	Y	8992	8991	0			95
							43	4	9891	9							
03	41026	X	41026	-0-	-0-	-0-	166	1	31687	3	Y	8323	8358	0			60
							18	4	9155	9							
04	34770	X	34770	-0-	-0-	-0-	158	1	26536	3	Y	7338	7334	0			64
							4	4	8072	9							
05	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	140	1	25422	3	Y	6504	6454	0			114
							3	4	7154	9							
06	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	126	1	20295	3	Y	5255	5263	0			106
							2	4	5781	9							
07	34317	X	25367	-0-	-8950	-0-	144	1	19914	3	Y	4816	4814	0			108
							11	4	5298	9							
08	34317	X	23553	-0-	-10764	-0-	151	1	18395	3	Y	4549	4579	0			78
							3	4	5004	9							
09	33210	X	19974	-0-	-13236	-0-	122	1	15114	3	Y	4304	3244	0	961	1	177
							4	4	4734	9							
10	32705	X	19771	-0-	-12934	-0-	241	1	15427	3	Y	3725	2988	0	860	1	54
							5	4	4098	9							
11	26190	X	17431	-0-	-8759	-0-	242	1	13847	3	Y	3031	2971	0	70	1	44
							8	4	3334	9							
12	25358	X	18453	-0-	-6905	-0-	304	1	14015	3	Y	3749	3720	0	3	8	70
							10	4	4124	9							

TOTAL GAS PROD: 357,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,453

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. GAS LIFT (I)(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-	33	1	43083	3	Y	2815	2760	0	25	5	81
							35	4	3097	9							
02	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	25	1	36490	3	Y	2382	2407	0			56
							56	4	2620	9							
03	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	41	1	38841	3	Y	2532	2552	0			36
							49	4	2785	9							
04	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	60	1	35547	3	Y	2452	2451	0			37
							2	4	2697	9							
05	36022	X	32973	-0-	-3049	-0-	50	1	30303	3	Y	2380	2367	0			50
							2	4	2618	9							
06	34860	X	27488	-0-	-7372	-0-	52	1	25209	3	Y	2024	2035	0			39
							1	4	2226	9							
07	43400	X	30956	-0-	-12444	-0-	91	1	28390	3	Y	2205	2195	0			49
							49	4	2426	9							
08	41726	X	32360	-0-	-9366	-0-	88	1	29998	3	Y	2044	2056	0			37
							26	4	2248	9							
09	38310	X	29985	-0-	-8325	-0-	46	1	27665	3	Y	2066	1792	0	276	1	35
							1	4	2273	9							
10	32984	X	31620	-0-	-1364	-0-	44	1	29264	3	Y	2084	2067	0			52
							20	4	2292	9							
11	31320	X	29114	-0-	-2206	-0-	75	1	26788	3	Y	2044	2041	0			55
							3	4	2248	9							
12	32364	X	26449	-0-	-5915	-0-	116	1	24342	3	Y	1807	1817	0			45
							3	4	1988	9							

TOTAL GAS PROD: 406,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,835

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96100	X	74377	-0-	-21723	-0-	133	1	70338	3	Y	3277	3285	0			22
							301	4	3605	9							
02	86800	X	63528	-0-	-23272	-0-	119	1	60265	3	Y	2697	2686	0			33
							177	4	2967	9							
03	96100	X	68131	-0-	-27969	-0-	138	1	64978	3	Y	2741	2745	0			29
							3015	9									
04	84510	X	57079	-0-	-27431	-0-	107	1	54119	3	Y	2590	2594	0			25
							4	4	2849	9							
05	84010	X	56619	-0-	-27391	-0-	110	1	53876	3	Y	2393	2394	0			24
							1	4	2632	9							
06	71970	X	48465	-0-	-23505	-0-	97	1	46398	3	Y	1784	1783	0			25
							8	4	1962	9							
07	68913	X	52057	-0-	-16856	-0-	266	1	49609	3	Y	1975	1973	0	1	8	26
							9	4	2173	9							
08	68138	X	14407	-0-	-53731	-0-	165	1	13519	3	Y	655	671	0			10
							2	4	721	9							
09	57090	X	28182	-0-	-28908	-0-	425	1	25862	3	Y	1720	1477	0	204	1	27
							3	4	1892	9			22	8			
10	56606	X	37744	-0-	-18862	-0-	685	1	35253	3	Y	1639	1641	0			25
							3	4	1803	9							
11	50370	X	18984	-0-	-31386	-0-	357	1	17377	3	Y	1135	1141	0			19
							1	4	1249	9							
12	52049	X	18639	-0-	-33410	-0-	444	1	17281	3	Y	829	830	0			18
							2	4	912	9							

TOTAL GAS PROD: 538,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,435

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 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	11826	-0-	-20104	-0-	48	1	9817	3	Y	1783	1785	0			91
							1961	9									
02	28840	X	12026	-0-	-16814	-0-	59	1	10493	3	Y	1340	1370	0			61
							1474	9									
03	31930	X	15587	-0-	-16343	-0-	66	1	13854	3	Y	1506	1507	0			60
							10	4	1657	9							
04	16620	X	10418	-0-	-6202	-0-	85	1	8861	3	Y	1337	1352	0			45
							1	4	1471	9							
05	13330	X	10371	-0-	-2959	-0-	128	1	8926	3	Y	1197	1193	0			49
							1317	9									
06	15090	X	13816	-0-	-1274	-0-	180	1	12528	3	Y	1006	1014	0			41
							1	4	1107	9							
07	15593	X	15288	-0-	-305	-0-	229	1	14163	3	Y	812	813	0			40
							3	4	893	9							
08	15593	X	15429	-0-	-164	-0-	310	1	13648	3	Y	1337	1311	0			66
							1471	9									
09	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	291	1	12640	3	Y	1149	1173	0			42
							1264	9									
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	372	1	14590	3	Y	1430	1383	0			89
							1573	9									
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	241	1	13509	3	Y	1329	1356	0			62
							9	4	1462	9							
12	15438	X	13864	-0-	-1574	-0-	252	1	12091	3	Y	1380	1390	0			52
							3	4	1518	9							

TOTAL GAS PROD: 164,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,606

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11045	-0-	-363	-0-	50	1	9102	3	Y	1717	1710	1	12	8	48
							4	4	1889	9							
02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	73	1	9268	3	Y	1642	521	0	1109	1	60
							4	4	1806	9							
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	101	1	11818	3	Y	2481	2476	0			65
							1	4	2729	9							
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	162	1	12124	3	Y	1701	1715	0			51
							27	4	1871	9							
05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	261	1	14166	3	Y	1397	1399	0			49
							4	4	1537	9							
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	265	1	12662	3	Y	1337	1338	0			48
							2	4	1471	9							
07	14663	X	11658	-0-	-3005	-0-	242	1	10145	3	Y	1155	1145	0			58
							1271	9									
08	15965	X	10773	-0-	-5192	-0-	233	1	9659	3	Y	801	825	0			34
							881	9									
09	15450	X	7835	-0-	-7615	-0-	185	1	6757	3	Y	812	792	0			54
							893	9									
10	15965	X	8926	-0-	-7039	-0-	220	1	7824	3	Y	802	816	0			40
							882	9									
11	14400	X	7181	-0-	-7219	-0-	186	1	6248	3	Y	679	673	0			46
							747	9									
12	11656	X	8189	-0-	-3467	-0-	221	1	7194	3	Y	702	709	0			39
							2	4	772	9							

TOTAL GAS PROD: 135,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,226

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 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	10809	-0-	-17897	-0-	44	1	8953	3	Y	1647	1647	0			84
							1812	9									
02	25928	X	12083	-0-	-13845	-0-	59	1	10505	3	Y	1381	1403	0			62
							1519	9									
03	28706	X	13042	-0-	-15664	-0-	54	1	11388	3	Y	1447	1451	0			58
							8	4	1592	9							
04	27780	X	12702	-0-	-15078	-0-	99	1	10246	3	Y	2142	2128	0			72
							1	4	2356	9							
05	13392	X	11667	-0-	-1725	-0-	126	1	8796	3	Y	2495	2465	0			102
							2745	9									
06	12960	X	8731	-0-	-4229	-0-	98	1	6858	3	Y	1613	1650	0			65
							1	4	1774	9							
07	13392	X	7458	-0-	-5934	-0-	104	1	6389	3	Y	876	898	0			43
							1	4	964	9							
08	13113	X	9953	-0-	-3160	-0-	188	1	8265	3	Y	1364	1340	0			67
							1500	9									
09	12690	X	8002	-0-	-4688	-0-	154	1	6684	3	Y	1058	1086	0			39
							1164	9									
10	11656	X	7842	-0-	-3814	-0-	164	1	6440	3	Y	1125	1094	0			70
							1238	9									
11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	192	1	10771	3	Y	1237	1249	0			58
							7	4	1361	9							
*12	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	193	1	9227	3	Y	1197	1210	0			45
							2	4	1317	9							

TOTAL GAS PROD: 125,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,582

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	12179	-0-	-17891	-0-	52	1	10627	3	Y	1364	1364	0			70
							1500	9									
02	27160	X	10770	-0-	-16390	-0-	53	1	9336	3	Y	1255	1268	0			57
							1381	9									
03	30070	X	10409	-0-	-19661	-0-	40	1	8295	3	Y	1880	1862	0			75
							6	4	2068	9							
04	17250	X	11339	-0-	-5911	-0-	99	1	10303	3	Y	851	897	0			29
							1	4	936	9							
05	15190	X	10950	-0-	-4240	-0-	144	1	10047	3	Y	690	691	0			28
							759	9									
06	11790	X	10563	-0-	-1227	-0-	137	1	9558	3	Y	788	784	0			32
							1	4	867	9							
07	11935	X	6783	-0-	-5152	-0-	96	1	5910	3	Y	705	702	0			35
							1	4	776	9							
08	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	275	1	12093	3	Y	903	893	0			45
							993	9									
09	11340	X	9932	-0-	-1408	-0-	201	1	8721	3	Y	918	929	0			34
							1010	9									
10	10943	X	10585	-0-	-358	-0-	238	1	9351	3	Y	905	882	0			57
							996	9									
11	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	219	1	12258	3	Y	848	865	0			40
							8	4	933	9							
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	216	1	10328	3	Y	855	863	0			32
							2	4	941	9							

TOTAL GAS PROD: 131,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,962

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
01	33356	X	25731	-0-	-7625	-0-	66	1	18569	3	Y	6451	6346	1	10	8	245
							7096	9									
02	30128	X	28069	-0-	-2059	-0-	61	1	21222	3	Y	6169	6140	1	49	8	225
							6786	9									
03	33356	X	31165	-0-	-2191	-0-	50	1	23925	3	Y	6536	6596	1			165
							7190	9									
04	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	51	1	24024	3	Y	7131	6919	1			377
							7844	9									
05	31062	X	12591	-0-	-18471	-0-	25	1	9696	3	Y	2609	2924	1			62
							2870	9									
06	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	6	62	1	6	8	-0-
07	27435	X	2917	-0-	-24518	-0-	3	1	689	3	Y	2023	1929	1	19	8	75
							2225	9									
08	27435	X	4008	-0-	-23427	-0-	1	1	346	3	Y	3328	3282	1	28	8	93
							3661	9									
09	26550	X	1119	-0-	-25431	-0-	1	1	176	3	Y	856	908	1	14	8	27
							942	9									
10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	8	27	1	8	8	-0-
11	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	11	1	2148	3	Y	1421	1386	1			35
							1563	9									
*12	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	40	1	11314	3	Y	3346	3281	1	6	8	94
							3681	9									

TOTAL GAS PROD: 156,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,884

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

01	18321	X	13155	-0-	-5166	-0-	58	1	11709	3	Y	1262	1262	0			64
							1388	9									
02	16548	X	10823	-0-	-5725	-0-	54	1	9674	3	Y	995	1014	0			45
							1095	9									
03	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	81	1	16840	3	Y	1542	1525	0			62
							12	4	1696	9							
04	17730	X	14487	-0-	-3243	-0-	127	1	13300	3	Y	962	992	0			32
							2	4	1058	9							
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	210	1	14740	3	Y	812	811	0			33
							1	4	893	9							
06	18030	X	15868	-0-	-2162	-0-	211	1	14696	3	Y	872	870	0			35
							2	4	959	9							
07	18631	X	17771	-0-	-860	-0-	275	1	16953	3	Y	491	502	0			24
							3	4	540	9							
08	18631	X	16028	-0-	-2603	-0-	344	1	15169	3	Y	468	469	0			23
							515	9									
09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	378	1	16385	3	Y	817	810	0			30
							899	9									
10	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	452	1	17722	3	Y	799	779	0			50
							879	9									
11	17190	X	4463	-0-	-12727	-0-	68	1	3762	3	Y	574	597	0			27
							2	4	631	9							
12	18259	X	11496	-0-	-6763	-0-	219	1	10466	3	Y	735	734	0			28
							2	4	809	9							

TOTAL GAS PROD: 175,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

01	30070 X	18967	-0-	-11103	-0-	85	1	17140	3	Y	1584	1585	0			81
						1742	9									
02	27160 X	17182	-0-	-9978	-0-	88	1	15610	3	Y	1349	1369	0			61
						1484	9									
03	30070 X	17985	-0-	-12085	-0-	76	1	15899	3	Y	1817	1805	0			73
						11	4	1999	9							
04	18360 X	12122	-0-	-6238	-0-	101	1	10554	3	Y	1332	1360	0			45
						2	4	1465	9							
05	19034 X	11817	-0-	-7217	-0-	145	1	10184	3	Y	1353	1343	0			55
						1488	9									
06	18420 X	10920	-0-	-7500	-0-	133	1	9211	3	Y	1432	1429	0			58
						1	4	1575	9							
07	19034 X	9690	-0-	-9344	-0-	134	1	8261	3	Y	1175	1175	0			58
						2	4	1293	9							
08	17980 X	7451	-0-	-10529	-0-	138	1	6084	3	Y	1117	1120	0			55
						1229	9									
09	12120 X	7233	-0-	-4887	-0-	136	1	5918	3	Y	1072	1088	0			39
						1179	9									
10	11811 X	7769	-0-	-4042	-0-	157	1	6179	3	Y	1303	1261	0			81
						1433	9									
11	10920 X	9771	-0-	-1149	-0-	151	1	8495	3	Y	1017	1050	0			48
						6	4	1119	9							
*12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	203	1	9723	3	Y	1340	1337	0			51
						2	4	1474	9							

TOTAL GAS PROD: 142,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36972	X	36972	-0-	-0-	-0-	100	1	28299	3	Y	7794	7681	1			297
							8573	9									
02	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	71	1	24892	3	Y	7500	7482	1	41	8	274
							8250	9									
03	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	54	1	26199	3	Y	7683	7763	1			194
							8451	9									
04	33030	X	31182	-0-	-1848	-0-	51	1	24052	3	Y	6435	6289	1			340
							7079	9									
05	34131	X	19904	-0-	-14227	-0-	39	1	15525	3	Y	3945	4191	1			94
							4340	9									
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
07	28055	X	20455	-0-	-7600	-0-	61	1	16090	3	Y	3913	3766	1			147
							4304	9									
08	28055	X	19615	-0-	-8440	-0-	59	1	16244	3	Y	3011	3073	1			85
							3312	9									
09	27150	X	21341	-0-	-5809	-0-	62	1	17082	3	Y	3815	3778	1			122
							4197	9									
10	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	83	1	17787	3	Y	4570	4534	1			158
							5027	9									
11	19800	X	19339	-0-	-461	-0-	80	1	15390	3	Y	3517	3588	1			87
							3869	9									
*12	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	63	1	18162	3	Y	3671	3654	1			104
							4038	9									

TOTAL GAS PROD: 281,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,854

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
01	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	99	1	28062	3	Y	6596	6500	1			251
							7256	9									
02	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	66	1	23255	3	Y	6772	6733	1	43	8	247
							7449	9									
03	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	52	1	25093	3	Y	6986	7056	1			177
							7685	9									
04	29790	X	29484	-0-	-306	-0-	49	1	22678	3	Y	6143	5995	1			325
							6757	9									
05	30783	X	18592	-0-	-12191	-0-	37	1	14686	3	Y	3517	3758	1			84
							3869	9									
06	29790	X	21385	-0-	-8405	-0-	100	1	17020	3	Y	3877	3636	1			325
							4265	9									
07	25885	X	24281	-0-	-1604	-0-	76	1	20314	3	Y	3537	3729	1			133
							3891	9									
08	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	94	1	25733	3	Y	4757	4755	1			135
							5233	9									
09	32326	X	32326	-0-	-0-	-0-	94	1	26061	3	Y	5610	5565	1			180
							6171	9									
10	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	117	1	25184	3	Y	6193	6159	1			214
							6812	9									
11	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	113	1	21666	3	Y	4766	4862	1			118
							5243	9									
*12	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	80	1	22941	3	Y	4974	4952	1			140
							5471	9									

TOTAL GAS PROD: 343,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/12/2014

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

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

01	56203	X	56203	-0-	-0-	-0-	100	1	52994	3	Y	2620	2626	0				18
							227	4	2882	9								
02	47931	X	47931	-0-	-0-	-0-	89	1	45200	3	Y	2281	2271	0				28
							133	4	2509	9								
03	50079	X	50079	-0-	-0-	-0-	98	1	47084	3	Y	2633	2633	0				28
							1	4	2896	9								
04	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	86	1	43265	3	Y	2072	2080	0				20
							3	4	2279	9								
05	43525	X	43525	-0-	-0-	-0-	84	1	41208	3	Y	2029	2028	0				21
							1	4	2232	9								
06	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	73	1	35009	3	Y	1724	1721	0				24
							6	4	1896	9								
07	38811	X	38811	-0-	-0-	-0-	198	1	36690	3	Y	1743	1744	0				23
							6	4	1917	9								
08	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	408	1	33309	3	Y	2006	1998	0				31
							4	4	2207	9								
09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	599	1	36463	3	Y	1713	1511	0	206	1		27
							5	4	1884	9								
10	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	766	1	39385	3	Y	1615	1618	0				24
							3	4	1777	9								
11	40260	X	40260	-0-	-0-	-0-	774	1	37691	3	Y	1630	1627	0				27
							2	4	1793	9								
*12	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	913	1	35594	3	Y	1478	1473	0				32
							5	4	1626	9								

TOTAL GAS PROD: 514,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	129	1	11834	3	Y	3250	3242	0			82
							219	4	3575	9							
02	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	49	1	10147	3	Y	2676	2674	0			84
							28	4	2944	9							
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	54	1	10113	3	Y	2735	2725	0			94
							56	4	3009	9							
04	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	51	1	9638	3	Y	2272	2301	0			65
							187	4	2499	9							
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	169	1	9882	3	Y	2673	2674	0			64
							17	4	2940	9							
06	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	184	1	8250	3	Y	2329	2315	0			78
							9	4	2562	9							
07	14570	X	12589	-0-	-1981	-0-	260	1	9741	3	Y	2345	2375	0			48
							8	4	2580	9							
08	13237	X	11108	-0-	-2129	-0-	232	1	8479	3	Y	2176	2170	0			54
							3	4	2394	9							
09	12600	X	10092	-0-	-2508	-0-	224	1	7840	3	Y	1843	1860	0			37
							1	4	2027	9							
10	13020	X	10399	-0-	-2621	-0-	259	1	8061	3	Y	1887	1862	0			62
							3	4	2076	9							
11	12180	X	8882	-0-	-3298	-0-	231	1	6875	3	Y	1612	1632	0			42
							3	4	1773	9							
12	12586	X	9679	-0-	-2907	-0-	243	1	7508	3	Y	1749	1735	0			56
							4	4	1924	9							

TOTAL GAS PROD: 141,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,547

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
01	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	145	1	13321	3	Y	3858	3843	0			98
							247	4	4244	9							
02	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	51	1	10540	3	Y	2985	2989	0			94
							29	4	3284	9							
03	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	60	1	11284	3	Y	3231	3214	0			111
							63	4	3554	9							
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	53	1	10066	3	Y	2673	2705	0	2	8	77
							195	4	2940	9							
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	165	1	9606	3	Y	3077	3081	0			73
							16	4	3385	9							
06	11790	X	11408	-0-	-382	-0-	186	1	8336	3	Y	2615	2601	0			87
							9	4	2877	9							
07	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	256	1	9576	3	Y	2564	2598	0			53
							7	4	2820	9							
08	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	294	1	10780	3	Y	2539	2529	0			63
							4	4	2793	9							
09	12150	X	12104	-0-	-46	-0-	271	1	9479	3	Y	2139	2159	0			43
							1	4	2353	9							
10	12555	X	12182	-0-	-373	-0-	301	1	9388	3	Y	2263	2232	0			74
							4	4	2489	9							
11	12150	X	11269	-0-	-881	-0-	299	1	8905	3	Y	1874	1899	0			49
							4	4	2061	9							
12	12555	X	11855	-0-	-700	-0-	303	1	9365	3	Y	1984	1969	0			64
							5	4	2182	9							

TOTAL GAS PROD: 158,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

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	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	123	1	11355	3	Y	2212	2202	0			56
							211	4	2433	9							
02	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	51	1	10482	3	Y	1847	1845	0			58
							29	4	2032	9							
03	13423	X	13064	-0-	-359	-0-	58	1	10911	3	Y	1849	1843	0			64
							61	4	2034	9							
04	12990	X	6443	-0-	-6547	-0-	25	1	4756	3	Y	1427	1450	0			41
							92	4	1570	9							
05	13423	X	10485	-0-	-2938	-0-	142	1	8325	3	Y	1822	1820	0			43
							14	4	2004	9							
06	12990	X	11124	-0-	-1866	-0-	208	1	9356	3	Y	1409	1405	0			47
							10	4	1550	9							
07	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	212	1	7933	3	Y	1383	1399	0	3	8	28
							6	4	1521	9							
08	10943	X	9299	-0-	-1644	-0-	207	1	7595	3	Y	1358	1352	0			34
							3	4	1494	9							
09	10590	X	8420	-0-	-2170	-0-	199	1	6955	3	Y	1150	1161	0			23
							1	4	1265	9							
10	10943	X	8231	-0-	-2712	-0-	212	1	6641	3	Y	1250	1232	0			41
							3	4	1375	9							
11	10590	X	7939	-0-	-2651	-0-	221	1	6573	3	Y	1038	1052	0			27
							3	4	1142	9							
12	9672	X	7671	-0-	-2001	-0-	197	1	6098	3	Y	1247	1234	0			40
							4	4	1372	9							

TOTAL GAS PROD: 119,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,992

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

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	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	124	1	11410	3	Y	3602	3590	0			91
							212	4	3962	9							
02	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	50	1	10331	3	Y	2819	2821	0			89
							29	4	3101	9							
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	51	1	9482	3	Y	2903	2892	0			100
							53	4	3193	9							
04	12060	X	10382	-0-	-1678	-0-	40	1	7563	3	Y	2393	2424	0			69
							147	4	2632	9							
05	12462	X	10153	-0-	-2309	-0-	119	1	6973	3	Y	2772	2775	0			66
							12	4	3049	9							
06	12060	X	9485	-0-	-2575	-0-	152	1	6827	3	Y	2272	2262	0			76
							7	4	2499	9							
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	236	1	8818	3	Y	2316	2344	0			48
							7	4	2548	9							
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	248	1	9090	3	Y	2206	2199	0			55
							3	4	2427	9							
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	229	1	8020	3	Y	1957	1972	0			40
							1	4	2153	9							
10	11563	X	10536	-0-	-1027	-0-	258	1	8061	3	Y	2012	1986	0			66
							4	4	2213	9							
11	11190	X	8534	-0-	-2656	-0-	218	1	6498	3	Y	1650	1673	0			43
							3	4	1815	9							
12	11563	X	10072	-0-	-1491	-0-	253	1	7818	3	Y	1815	1800	0			58
							4	4	1997	9							

TOTAL GAS PROD: 134,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17857	X	17857	-0-		-0-	-0-	149	1	13702	3	Y	3411	3398	0			86
								254	4	3752	9							
02	15024	X	15024	-0-		-0-	-0-	58	1	11891	3	Y	2765	2764	0			87
								33	4	3042	9							
03	14694	X	13939	-0-		-755	-0-	57	1	10580	3	Y	2949	2934	0			102
								58	4	3244	9							
04	14220	X	14189	-0-		-31	-0-	60	1	11367	3	Y	2311	2347	0			66
								220	4	2542	9							
05	14694	X	12640	-0-		-2054	-0-	163	1	9524	3	Y	2670	2672	0			64
								16	4	2937	9							
06	14220	X	11969	-0-		-2251	-0-	205	1	9215	3	Y	2308	2295	0			77
								10	4	2539	9							
07	16647	X	12464	-0-		-4183	-0-	260	1	9701	3	Y	2269	2297	0	2	8	47
								7	4	2496	9							
08	14663	X	10781	-0-		-3882	-0-	223	1	8165	3	Y	2173	2166	0			54
								3	4	2390	9							
09	14190	X	8959	-0-		-5231	-0-	188	1	6595	3	Y	1977	1991	0			40
								1	4	2175	9							
10	12648	X	9941	-0-		-2707	-0-	241	1	7518	3	Y	1981	1956	0			65
								3	4	2179	9							
11	12060	X	9279	-0-		-2781	-0-	241	1	7202	3	Y	1665	1687	0			43
								4	4	1832	9							
12	12462	X	10213	-0-		-2249	-0-	254	1	7858	3	Y	1906	1888	0			61
								4	4	2097	9							

TOTAL GAS PROD: 147,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,385

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18280	X	18280	-0-		-0-	-0-	218	1	11490	3	Y	5972	6022	0			100
								3	4	6569	9							
02	15308	X	15308	-0-		-0-	-0-	176	1	9496	3	Y	5121	5132	0			89
								3	4	5633	9							
03	14746	X	14746	-0-		-0-	-0-	184	1	9319	3	Y	4758	4735	0			112
								9	4	5234	9							
04	15761	X	15761	-0-		-0-	-0-	213	1	10419	3	Y	4657	4656	0			113
								6	4	5123	9							
05	13789	X	13789	-0-		-0-	-0-	180	1	9101	3	Y	4098	4107	0			104
								4508	9									
06	10407	X	10407	-0-		-0-	-0-	139	1	6504	3	Y	3421	3412	0			113
								1	4	3763	9							
07	16182	X	11147	-0-		-5035	-0-	163	1	7029	3	Y	3593	3570	0			136
								3	4	3952	9							
08	16182	X	10262	-0-		-5920	-0-	158	1	6579	3	Y	3202	3234	0			104
								3	4	3522	9							
09	15660	X	9228	-0-		-6432	-0-	156	1	5906	3	Y	2875	2900	0			79
								3	4	3163	9							
10	13795	X	8447	-0-		-5348	-0-	158	1	5231	3	Y	2779	2769	0			89
								1	4	3057	9							
11	10800	X	7401	-0-		-3399	-0-	142	1	4503	3	Y	2503	2495	0			97
								3	4	2753	9							
12	11160	X	8780	-0-		-2380	-0-	162	1	5601	3	Y	2738	2754	0			81
								5	4	3012	9							

TOTAL GAS PROD: 143,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

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	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	79	1	18783	3	Y	1798	1688	1			288
							2	4	1978	9							
02	15680	X	11135	-0-	-4545	-0-	104	1	10057	3	Y	885	955	1			218
							974	9									
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	419	1	17084	3	Y	1201	1005	1	1	8	413
							1321	9									
04	20160	X	9881	-0-	-10279	-0-	243	1	8629	3	Y	908	1186	1			135
							10	4	999	9							
05	20832	X	6436	-0-	-14396	-0-	244	1	4902	3	Y	1141	900	1			376
							35	4	1255	9							
06	20160	X	5267	-0-	-14893	-0-	86	1	4229	3	Y	865	1044	1			197
							952	9									
07	18817	X	9647	-0-	-9170	-0-	177	1	9196	3	Y	249	394	1			52
							274	9									
08	18817	X	6198	-0-	-12619	-0-	144	1	6009	3	Y	41	80	1			13
							45	9									
09	9870	X	8100	-0-	-1770	-0-	213	1	7513	3	Y	340	248	1	1	8	104
							374	9									
10	9641	X	9048	-0-	-593	-0-	528	1	8036	3	Y	440	467	1			77
							484	9									
11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	191	1	7786	3	Y	471	458	1	8	8	82
							518	9									
12	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	315	1	8448	3	Y	627	581	1	23	8	105
							3	4	690	9							

TOTAL GAS PROD: 123,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,966

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

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	17081	X	12625	-0-	-4456	-0-	49	1	11700	3	Y	795	838	1			127
							1	4	875	9							
02	14476	X	10756	-0-	-3720	-0-	88	1	10138	3	Y	482	490	1			119
							530	9									
03	15097	X	13194	-0-	-1903	-0-	206	1	12528	3	Y	418	393	1			144
							460	9									
04	13770	X	12931	-0-	-839	-0-	309	1	12226	3	Y	346	439	1			51
							15	4	381	9							
05	14229	X	11832	-0-	-2397	-0-	466	1	11143	3	Y	130	138	1			43
							80	4	143	9							
06	12780	X	11117	-0-	-1663	-0-	156	1	10849	3	Y	102	122	1			23
							112	9									
07	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	187	1	9591	3	Y	362	309	1	1	8	75
							398	9									
08	13361	X	9788	-0-	-3573	-0-	220	1	9241	3	Y	297	280	1			92
							327	9									
09	12930	X	8579	-0-	-4351	-0-	230	1	8148	3	Y	183	219	1			56
							201	9									
10	11842	X	7637	-0-	-4205	-0-	453	1	6891	3	Y	266	275	1			47
							293	9									
11	11130	X	7802	-0-	-3328	-0-	183	1	7456	3	Y	148	169	1			26
							163	9									
12	10168	X	7499	-0-	-2669	-0-	263	1	7052	3	Y	165	162	1			29
							2	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 123,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8945	-0-	-5935	-0-	34	1	8197	3	Y	648	745	1			104
							1	4	713	9							
02	12964	X	-0-	-0-	-12964	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
03	14353	X	6433	-0-	-7920	-0-	116	1	6045	3	Y	247	162	1			85
							272	9									
04	11940	X	11069	-0-	-871	-0-	319	1	10092	3	Y	587	585	1			87
							12	4	646	9							
05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	552	1	11827	3	Y	322	303	1			106
							85	4	354	9							
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	176	1	9538	3	Y	241	292	1			55
							265	9									
07	11439	X	9544	-0-	-1895	-0-	180	1	8594	3	Y	700	609	1			146
							770	9									
08	12803	X	3985	-0-	-8818	-0-	77	1	3208	3	Y	636	585	1			197
							700	9									
09	12390	X	3318	-0-	-9072	-0-	87	1	3067	3	Y	149	300	1			46
							164	9									
10	12803	X	6250	-0-	-6553	-0-	354	1	5383	3	Y	466	430	1			82
							513	9									
11	9990	X	5984	-0-	-4006	-0-	134	1	5454	3	Y	360	378	1			64
							396	9									
12	9548	X	6152	-0-	-3396	-0-	202	1	5410	3	Y	489	468	1			85
							2	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 84,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,845

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 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
01	22940	X	14670	-0-	-8270	-0-	62	1	12773	3	Y	1667	1667	0			85
							1	4	1834	9							
02	20720	X	12760	-0-	-7960	-0-	63	1	11151	3	Y	1405	1427	0			63
							1546	9									
03	22940	X	16558	-0-	-6382	-0-	71	1	15026	3	Y	1318	1328	0			53
							11	4	1450	9							
04	22200	X	12763	-0-	-9437	-0-	109	1	11417	3	Y	1123	1138	0			38
							2	4	1235	9							
05	17763	X	10881	-0-	-6882	-0-	137	1	9603	3	Y	1037	1033	0			42
							1141	9									
06	16020	X	9956	-0-	-6064	-0-	122	1	8495	3	Y	1216	1209	0			49
							1	4	1338	9							
07	16554	X	9976	-0-	-6578	-0-	142	1	8743	3	Y	990	990	0			49
							2	4	1089	9							
08	16554	X	7960	-0-	-8594	-0-	154	1	6798	3	Y	916	920	0			45
							1008	9									
09	12750	X	7426	-0-	-5324	-0-	148	1	6421	3	Y	779	795	0			29
							857	9									
10	10881	X	8128	-0-	-2753	-0-	172	1	6754	3	Y	1093	1054	0			68
							1202	9									
11	9960	X	7851	-0-	-2109	-0-	121	1	6831	3	Y	813	843	0			38
							5	4	894	9							
*12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	246	1	11714	3	Y	1112	1108	0			42
							2	4	1223	9							

TOTAL GAS PROD: 132,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,469

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	115	1	23572	3	Y	2500	2500	0	128
							1	4	2750	9					
02	20748	X	17711	-0-	-3037	-0-	85	1	15150	3	Y	2251	2277	0	102
							2476	9							
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	98	1	20450	3	Y	2451	2455	0	98
							14	4	2696	9					
04	22230	X	20603	-0-	-1627	-0-	173	1	17967	3	Y	2237	2260	0	75
							2	4	2461	9					
05	22971	X	17162	-0-	-5809	-0-	214	1	15024	3	Y	1748	1752	0	71
							1	4	1923	9					
06	22230	X	14614	-0-	-7616	-0-	179	1	12400	3	Y	1849	1845	0	75
							1	4	2034	9					
07	23250	X	13586	-0-	-9664	-0-	188	1	11610	3	Y	1624	1619	0	80
							2	4	1786	9					
08	23250	X	13006	-0-	-10244	-0-	248	1	10887	3	Y	1701	1697	0	84
							1871	9							
09	20610	X	12866	-0-	-7744	-0-	238	1	10393	3	Y	2031	2040	0	75
							1	4	2234	9					
10	17174	X	10188	-0-	-6986	-0-	211	1	8298	3	Y	1526	1506	0	95
							1679	9							
11	14610	X	9493	-0-	-5117	-0-	145	1	8099	3	Y	1131	1173	0	53
							5	4	1244	9					
*12	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	259	1	12405	3	Y	1516	1512	0	57
							3	4	1668	9					

TOTAL GAS PROD: 193,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,565

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	13733	X	10008	-0-	-3725	-0-	41	1	8320	3	Y	1497	1504	0	76
							1647	9							
02	12404	X	9042	-0-	-3362	-0-	43	1	7634	3	Y	1241	1261	0	56
							1365	9							
03	13733	X	12453	-0-	-1280	-0-	50	1	10492	3	Y	1730	1717	0	69
							8	4	1903	9					
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	119	1	12377	3	Y	1618	1633	0	54
							2	4	1780	9					
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	174	1	12220	3	Y	1400	1397	0	57
							1540	9							
06	12060	X	10849	-0-	-1211	-0-	133	1	9260	3	Y	1323	1326	0	54
							1	4	1455	9					
07	14756	X	11726	-0-	-3030	-0-	163	1	10045	3	Y	1378	1364	0	68
							2	4	1516	9					
08	14756	X	11111	-0-	-3645	-0-	211	1	9288	3	Y	1465	1461	0	72
							1612	9							
09	14280	X	10939	-0-	-3341	-0-	213	1	9233	3	Y	1357	1379	0	50
							1493	9							
10	13919	X	10461	-0-	-3458	-0-	218	1	8550	3	Y	1539	1493	0	96
							1693	9							
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	180	1	10148	3	Y	1504	1530	0	70
							7	4	1654	9					
*12	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	220	1	10526	3	Y	1546	1558	0	58
							2	4	1701	9					

TOTAL GAS PROD: 139,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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	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 15309 09/22/2014

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

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 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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	34685	-0-	-1089	-0-	121	1	29084	3	Y	4915	4967	1			179
							73	4	5407	9							
02	36428	X	19546	-0-	-16882	-0-	57	1	16906	3	Y	2348	2345	1			182
							2583	9									
03	40331	X	32225	-0-	-8106	-0-	96	1	27604	3	Y	4114	4121	1			175
							4525	9									
04	39030	X	32472	-0-	-6558	-0-	84	1	27307	3	Y	4538	4594	1			119
							89	4	4992	9							
05	37789	X	32922	-0-	-4867	-0-	82	1	27980	3	Y	4413	4345	1			187
							6	4	4854	9							
06	33570	X	22970	-0-	-10600	-0-	70	1	19655	3	Y	2950	3066	1			71
							3245	9									
07	33542	X	12356	-0-	-21186	-0-	36	1	10833	3	Y	1352	1199	1			224
							1487	9									
08	36103	X	36103	-0-	-0-	-0-	119	1	30628	3	Y	4869	4865	1			228
							5356	9									
09	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	263	1	28258	3	Y	3804	3868	1			164
							4184	9									
10	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	67	1	29359	3	Y	3716	3680	1			200
							4088	9									
11	34950	X	29665	-0-	-5285	-0-	54	1	26162	3	Y	3135	3275	1			60
							3449	9									
12	36115	X	33560	-0-	-2555	-0-	84	1	29643	3	Y	3446	3389	1			117
							42	4	3791	9							

TOTAL GAS PROD: 352,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,600

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. GAS LIFT (I)(L)	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	28581	-0-	28581	133523	20	1	26043	3	Y	2270	2226	0	20	5	65
							21	4	2497	9							
02	163926	X	30403	-0-	-133523	-0-	20	1	28172	3	Y	1971	1989	0			47
							43	4	2168	9							
03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	28	1	26854	3	Y	2120	2137	0			30
							34	4	2332	9							
04	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	43	1	25669	3	Y	1932	1933	0			29
							2	4	2125	9							
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	40	1	23743	3	Y	1953	1941	0			41
							1	4	2148	9							
06	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	46	1	22170	3	Y	1678	1687	0			32
							1	4	1846	9							
07	33666	X	24027	-0-	-9639	-0-	70	1	21946	3	Y	1794	1786	0			40
							38	4	1973	9							
08	29233	X	22976	-0-	-6257	-0-	62	1	21117	3	Y	1617	1627	0			30
							18	4	1779	9							
09	27840	X	25449	-0-	-2391	-0-	40	1	24158	3	Y	1136	986	0	161	1	19
							1	4	1250	9							
10	25947	X	24395	-0-	-1552	-0-	35	1	23343	3	Y	910	906	0			23
							16	4	1001	9							
11	24060	X	23120	-0-	-940	-0-	61	1	22135	3	Y	838	838	0			23
							2	4	922	9							
12	26288	X	21484	-0-	-4804	-0-	98	1	20569	3	Y	740	744	0			19
							3	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 307,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,959

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38787	X	38787	-0-	-0-	-0-	137	1	33282	3	Y	4804	4849	1			175
							84	4	5284	9							
02	31192	X	19043	-0-	-12149	-0-	55	1	16240	3	Y	2498	2479	1			194
							2748	9									
03	39835	X	30576	-0-	-9259	-0-	91	1	25898	3	Y	4170	4186	1			178
							4587	9									
04	38550	X	34082	-0-	-4468	-0-	90	1	29186	3	Y	4284	4350	1			112
							94	4	4712	9							
05	39835	X	33846	-0-	-5989	-0-	85	1	28820	3	Y	4486	4408	1			190
							6	4	4935	9							
06	37530	X	24423	-0-	-13107	-0-	74	1	20900	3	Y	3135	3250	1			75
							3449	9									
07	35216	X	12786	-0-	-22430	-0-	37	1	11179	3	Y	1427	1266	1			236
							1570	9									
08	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	120	1	30711	3	Y	4264	4301	1			199
							4690	9									
09	34080	X	30779	-0-	-3301	-0-	248	1	26619	3	Y	3556	3602	1			153
							3912	9									
10	33852	X	30902	-0-	-2950	-0-	61	1	26775	3	Y	3696	3650	1			199
							4066	9									
11	34380	X	27282	-0-	-7098	-0-	50	1	23802	3	Y	3118	3257	1			60
							3430	9									
12	35526	X	25256	-0-	-10270	-0-	62	1	22065	3	Y	2815	2778	1	1	8	96
							32	4	3097	9							

TOTAL GAS PROD: 343,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,253

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
01	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	142	1	34299	3	Y	4719	4772	1	12	8	171
							86	4	5191	9							
02	36652	X	22088	-0-	-14564	-0-	64	1	19048	3	Y	2705	2666	1			210
							2976	9									
03	40579	X	35073	-0-	-5506	-0-	105	1	30153	3	Y	4377	4400	1			187
							4815	9									
04	39270	X	34609	-0-	-4661	-0-	91	1	29503	3	Y	4472	4542	1			117
							96	4	4919	9							
05	39742	X	34707	-0-	-5035	-0-	88	1	29928	3	Y	4259	4183	1	13	8	180
							6	4	4685	9							
06	38430	X	25071	-0-	-13359	-0-	77	1	21871	3	Y	2839	2949	1	2	8	68
							3123	9									
07	35774	X	12826	-0-	-22948	-0-	37	1	11364	3	Y	1295	1149	1			214
							1425	9									
08	35774	X	35109	-0-	-665	-0-	116	1	29608	3	Y	4895	4834	1	48	8	227
							5385	9									
09	34620	X	30908	-0-	-3712	-0-	242	1	25979	3	Y	4261	4303	1	2	8	183
							4687	9									
10	34720	X	31077	-0-	-3643	-0-	59	1	26148	3	Y	4427	4372	1			238
							4870	9									
11	33990	X	27384	-0-	-6606	-0-	48	1	23227	3	Y	3735	3901	1			72
							4109	9									
12	35123	X	30390	-0-	-4733	-0-	73	1	25764	3	Y	4106	4036	1	2	8	140
							36	4	4517	9							

TOTAL GAS PROD: 358,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,090

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

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	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 15309 08/21/2014

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
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 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	51444	X	51444	-0-	-0-	-0-	191	1	41788	3	Y	8529	7677	0	1020	1	67
							83	4	9382	9							
02	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	129	1	24690	3	Y	7314	7304	0			77
							33	4	8045	9							
03	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	123	1	23476	3	Y	8302	8319	0			60
							13	4	9132	9							
04	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	106	1	17929	3	Y	4986	5003	0			43
							3	4	5485	9							
05	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	95	1	17311	3	Y	3676	3655	0			64
							2	4	4044	9							
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	95	1	15367	3	Y	3384	3380	0			68
							1	4	3722	9							
07	26226	X	17718	-0-	-8508	-0-	104	1	14442	3	Y	2876	2879	0			65
							8	4	3164	9							
08	26226	X	16147	-0-	-10079	-0-	108	1	13201	3	Y	2578	2599	0			44
							2	4	2836	9							
09	23520	X	12930	-0-	-10590	-0-	83	1	10303	3	Y	2310	1741	0	518	1	95
							3	4	2541	9							
10	21452	X	12851	-0-	-8601	-0-	161	1	10302	3	Y	2168	1739	0	493	1	31
							3	4	2385	9							
11	19200	X	12557	-0-	-6643	-0-	181	1	10408	3	Y	1784	1748	0	41	1	26
							6	4	1962	9							
12	17732	X	13542	-0-	-4190	-0-	240	1	11055	3	Y	2035	2023	0			38
							8	4	2239	9							

TOTAL GAS PROD: 266,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,942

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

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	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 15309 12/12/2014

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 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. 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	16388	X	16388	-0-		-0-		-0-	137	1	12612	3	Y	3095	3078	0			78
									234	4	3405	9							
02	11810	X	11810	-0-		-0-		-0-	44	1	9082	3	Y	2417	2419	0			76
									25	4	2659	9							
03	15306	X	15306	-0-		-0-		-0-	67	1	12457	3	Y	2466	2457	0			85
									69	4	2713	9							
04	12510	X	10696	-0-		-1814		-0-	43	1	8092	3	Y	2185	2207	0			63
									157	4	2404	9							
05	14480	X	14480	-0-		-0-		-0-	203	1	11861	3	Y	2178	2189	0			52
									20	4	2396	9							
06	12510	X	11614	-0-		-896		-0-	210	1	9408	3	Y	1805	1797	0			60
									10	4	1986	9							
07	13919	X	11314	-0-		-2605		-0-	244	1	9109	3	Y	1776	1800	0			36
									7	4	1954	9							
08	13919	X	10581	-0-		-3338		-0-	230	1	8417	3	Y	1755	1747	0			44
									3	4	1931	9							
09	13470	X	9974	-0-		-3496		-0-	230	1	8067	3	Y	1524	1537	0			31
									1	4	1676	9							
10	13919	X	10507	-0-		-3412		-0-	272	1	8512	3	Y	1563	1543	0			51
									4	4	1719	9							
11	11610	X	8209	-0-		-3401		-0-	218	1	6497	3	Y	1355	1371	0			35
									3	4	1491	9							
12	11315	X	8513	-0-		-2802		-0-	220	1	6828	3	Y	1328	1320	0			43
									4	4	1461	9							

TOTAL GAS PROD: 139,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,447

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. 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	12783	X	12783	-0-		-0-		-0-	105	1	9707	3	Y	2537	2533	0			64
									180	4	2791	9							
02	9660	X	9652	-0-		-8		-0-	36	1	7435	3	Y	1964	1966	0			62
									21	4	2160	9							
03	14196	X	14196	-0-		-0-		-0-	65	1	12089	3	Y	1795	1795	0			62
									67	4	1975	9							
04	10350	X	4451	-0-		-5899		-0-	15	1	2873	3	Y	1370	1393	0			39
									56	4	1507	9							
05	10695	X	9169	-0-		-1526		-0-	126	1	7329	3	Y	1547	1549	0			37
									12	4	1702	9							
06	11664	X	11664	-0-		-0-		-0-	218	1	9766	3	Y	1518	1504	0			51
									10	4	1670	9							
07	10872	X	10872	-0-		-0-		-0-	237	1	8882	3	Y	1587	1605	0			33
									7	4	1746	9							
08	9810	X	9810	-0-		-0-		-0-	215	1	7903	3	Y	1535	1530	0			38
									3	4	1689	9							
09	9232	X	9232	-0-		-0-		-0-	217	1	7580	3	Y	1304	1316	0			26
									1	4	1434	9							
10	8827	X	8827	-0-		-0-		-0-	228	1	7109	3	Y	1352	1334	0			44
									3	4	1487	9							
11	8218	X	8218	-0-		-0-		-0-	224	1	6678	3	Y	1194	1207	0			31
									3	4	1313	9							
*12	8859	X	8859	-0-		-0-		-0-	229	1	7088	3	Y	1398	1383	0	1	8	45
									4	4	1538	9							

TOTAL GAS PROD: 117,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	155	1	14271	3	Y	4060	4043	0			103
							264	4	4466	9							
02	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	56	1	11502	3	Y	3297	3296	0			104
							32	4	3627	9							
03	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	57	1	10484	3	Y	3302	3292	0			114
							58	4	3632	9							
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	48	1	9197	3	Y	2427	2471	0			70
							179	4	2670	9							
05	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	217	1	12672	3	Y	3112	3108	0			74
							21	4	3423	9							
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	237	1	10600	3	Y	2592	2579	0			87
							11	4	2851	9							
07	15748	X	11171	-0-	-4577	-0-	230	1	8616	3	Y	2107	2151	0			43
							7	4	2318	9							
08	15748	X	12552	-0-	-3196	-0-	259	1	9460	3	Y	2573	2552	0			64
							3	4	2830	9							
09	15240	X	11750	-0-	-3490	-0-	258	1	9009	3	Y	2256	2274	0			46
							1	4	2482	9							
10	15748	X	11531	-0-	-4217	-0-	278	1	8709	3	Y	2309	2279	0			76
							4	4	2540	9							
11	13710	X	9160	-0-	-4550	-0-	228	1	6824	3	Y	1913	1939	0			50
							4	4	2104	9							
12	12555	X	10174	-0-	-2381	-0-	240	1	7407	3	Y	2294	2270	0			74
							4	4	2523	9							

TOTAL GAS PROD: 157,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,242

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	79	1	14701	3	Y	4815	4809	0	13	1	71
							5297	9									
02	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	64	1	11357	3	Y	3783	3781	0			73
							4161	9									
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	57	1	10995	3	Y	3613	3589	0			97
							3974	9									
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	3272	3274	0			95
							3599	9									
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	42	1	4807	3	Y	2267	2299	0			63
							2494	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	70	1	10389	3	Y	3496	3433	0			126
							3846	9									
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	103	1	14832	3	Y	3437	3451	0			112
							3781	9									
08	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	199	1	12203	3	Y	2969	2851	0	54	1	176
							3266	9									
09	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	244	1	15240	3	Y	2093	1945	0	261	1	63
							2302	9									
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	130	1	11072	3	Y	2399	2421	0			41
							2639	9									
11	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	265	1	24557	3	Y	4466	4412	0			95
							4913	9									
*12	40554	X	40554	-0-	-0-	-0-	516	1	34773	3	Y	4786	4722	0			159
							5265	9									

TOTAL GAS PROD: 219,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 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	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 15309 11/11/2014

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

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	78	1	14445	3	Y	4695	4694	0	13	1	69
							5165	9									
02	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	68	1	12039	3	Y	3890	3884	0			75
							4279	9									
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	62	1	11737	3	Y	4023	3990	0			108
							4425	9									
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	34	1	6939	3	Y	3515	3521	0			102
							3867	9									
05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	62	1	7208	3	Y	3433	3439	0			96
							3776	9									
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	44	1	6441	3	Y	2933	2923	0			106
							3226	9									
07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	73	1	10519	3	Y	2749	2765	0			90
							3024	9									
08	13206	X	11306	-0-	-1900	-0-	144	1	8855	3	Y	2097	2020	0	43	1	124
							2307	9									
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	261	1	16338	3	Y	4465	4148	0	307	1	134
							4912	9									
10	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	337	1	28600	3	Y	4613	4669	0			78
							5074	9									
11	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	334	1	31014	3	Y	4097	4088	0			87
							4507	9									
*12	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	406	1	27390	3	Y	3589	3557	0			119
							3948	9									

TOTAL GAS PROD: 231,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,099

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	33697	X	24994	-0-	-8703	-0-	43	1	20698	3	Y	3865	3872	0			32
							1	4	4252	9							
02	29372	X	22365	-0-	-7007	-0-	39	1	18661	3	Y	3332	3332	0			32
							3665	9									
03	31620	X	20649	-0-	-10971	-0-	40	1	17159	3	Y	3136	3144	0			24
							3450	9									
04	30600	X	9171	-0-	-21429	-0-	16	1	6227	3	Y	2662	2565	0	93	1	28
							2928	9									
05	27776	X	16195	-0-	-11581	-0-	33	1	13508	3	Y	2412	2404	0			36
							1	4	2653	9							
06	24180	X	18353	-0-	-5827	-0-	37	1	15983	3	Y	2120	2127	0			29
							1	4	2332	9							
07	20832	X	20735	-0-	-97	-0-	44	1	18052	3	Y	2398	2380	0			47
							1	4	2638	9							
08	20646	X	17411	-0-	-3235	-0-	43	1	15406	3	Y	1784	1802	0			29
							1962	9									
09	18360	X	15746	-0-	-2614	-0-	36	1	14063	3	Y	1497	1488	0			38
							1647	9									
10	20739	X	15766	-0-	-4973	-0-	39	1	14129	3	Y	1453	1461	0			30
							1598	9									
11	20070	X	15084	-0-	-4986	-0-	34	1	13671	3	Y	1254	1250	0			34
							1379	9									
12	20739	X	15316	-0-	-5423	-0-	40	1	13918	3	Y	1227	1221	0			40
							8	4	1350	9							

TOTAL GAS PROD: 211,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,140

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

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 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
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	115	1	19503	3	Y	4932	4927	0			36
							14	4	5425	9							
02	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	66	1	18142	3	Y	4592	4580	0	1	8	47
							5	4	5051	9							
03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	96	1	19494	3	Y	4397	4402	0			42
							1	4	4837	9							
04	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	89	1	16228	3	Y	3765	3770	0			37
							11	4	4142	9							
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	116	1	17707	3	Y	3819	3830	0			26
							43	4	4201	9							
06	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	118	1	16676	3	Y	3478	3425	0	44	8	35
							33	4	3826	9							
07	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	3312	3308	0			39
							37	4	3643	9							
08	20367	X	19845	-0-	-522	-0-	144	1	16364	3	Y	3032	3030	0			41
							2	4	3335	9							
09	19710	X	18734	-0-	-976	-0-	139	1	15547	3	Y	2768	2776	0			33
							3	4	3045	9							
10	20367	X	18532	-0-	-1835	-0-	143	1	15362	3	Y	2749	2731	0			51
							3	4	3024	9							
11	19710	X	16211	-0-	-3499	-0-	140	1	13379	3	Y	2429	2444	0			36
							20	4	2672	9							
12	20367	X	19149	-0-	-1218	-0-	219	1	16034	3	Y	2577	2588	0			25
							61	4	2835	9							

TOTAL GAS PROD: 249,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,850

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

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	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 15309 08/25/2014

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

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 #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58543	X	58543	-0-	-0-	-0-	103	1	54751	3	Y	3140	3149	0			21
							235	4	3454	9							
02	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	89	1	45066	3	Y	2748	2736	0			33
							132	4	3023	9							
03	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	97	1	45652	3	Y	2768	2772	0			29
							3045	9									
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	83	1	41714	3	Y	2383	2389	0			23
							3	4	2621	9							
05	43896	X	42700	-0-	-1196	-0-	81	1	39884	3	Y	2485	2483	0			25
							1	4	2734	9							
06	42480	X	37353	-0-	-5127	-0-	73	1	34855	3	Y	2199	2193	0			31
							6	4	2419	9							
07	53475	X	37888	-0-	-15587	-0-	191	1	35418	3	Y	2066	2069	0			28
							6	4	2273	9							
08	48794	X	36310	-0-	-12484	-0-	415	1	33892	3	Y	1817	1817	0			28
							4	4	1999	9							
09	44430	X	36595	-0-	-7835	-0-	565	1	34461	3	Y	1422	1256	0	171	1	23
							5	4	1564	9							
10	42687	X	36418	-0-	-6269	-0-	664	1	34150	3	Y	1455	1456	0			22
							3	4	1601	9							
11	37350	X	35978	-0-	-1372	-0-	690	1	33595	3	Y	1537	1534	0			25
							2	4	1691	9							
12	37882	X	34976	-0-	-2906	-0-	832	1	32388	3	Y	1593	1584	0			34
							4	4	1752	9							

TOTAL GAS PROD: 498,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,613

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	61695	-0-	-9140	-0-	110	1	58521	3	Y	2557	2564	0			18
							251	4	2813	9							
02	63980	X	52746	-0-	-11234	-0-	98	1	49967	3	Y	2304	2294	0			28
							147	4	2534	9							
03	70835	X	60841	-0-	-9994	-0-	123	1	58041	3	Y	2434	2436	0			26
							2677	9									
04	66480	X	54762	-0-	-11718	-0-	103	1	52276	3	Y	2163	2168	0			21
							4	4	2379	9							
05	65441	X	50741	-0-	-14700	-0-	98	1	48326	3	Y	2105	2105	0			21
							1	4	2316	9							
06	59700	X	44841	-0-	-14859	-0-	90	1	42680	3	Y	1876	1870	0			27
							7	4	2064	9							
07	60853	X	45567	-0-	-15286	-0-	232	1	43174	3	Y	1957	1958	0			26
							8	4	2153	9							
08	60853	X	14032	-0-	-46821	-0-	161	1	13147	3	Y	656	672	0			10
							2	4	722	9							
09	54750	X	37528	-0-	-17222	-0-	577	1	35158	3	Y	1625	1413	0	196	1	26
							5	4	1788	9							
10	50747	X	48669	-0-	-2078	-0-	889	1	45738	3	Y	1853	1851	0			28
							4	4	2038	9							
11	44850	X	43836	-0-	-1014	-0-	838	1	40805	3	Y	1992	1987	0			33
							2	4	2191	9							
12	45570	X	45072	-0-	-498	-0-	1073	1	41814	3	Y	1981	1971	0			43
							6	4	2179	9							

TOTAL GAS PROD: 560,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70804	X	56210	-0-	-14594	-0-	100	1	52778	3	Y	2824	2833	0			19
							226	4	3106	9							
02	56896	X	46665	-0-	-10231	-0-	86	1	43946	3	Y	2275	2266	0			28
							130	4	2503	9							
03	62992	X	48348	-0-	-14644	-0-	97	1	45631	3	Y	2382	2385	0			25
							2620	9									
04	60960	X	43472	-0-	-17488	-0-	81	1	41134	3	Y	2049	2054	0			20
							3	4	2254	9							
05	56203	X	40839	-0-	-15364	-0-	79	1	38698	3	Y	1874	1875	0			19
							1	4	2061	9							
06	54390	X	33387	-0-	-21003	-0-	67	1	32164	3	Y	1045	1049	0			15
							6	4	1150	9							
07	51677	X	33715	-0-	-17962	-0-	172	1	32066	3	Y	1337	1334	0			18
							6	4	1471	9							
08	48360	X	32439	-0-	-15921	-0-	370	1	30228	3	Y	1670	1662	0			26
							4	4	1837	9							
09	43470	X	31294	-0-	-12176	-0-	470	1	28679	3	Y	1946	1707	0	234	1	31
							4	4	2141	9							
10	40827	X	30289	-0-	-10538	-0-	538	1	27660	3	Y	1899	1901	0			29
							2	4	2089	9							
11	33390	X	29134	-0-	-4256	-0-	556	1	27046	3	Y	1392	1398	0			23
							1	4	1531	9							
12	33728	X	29214	-0-	-4514	-0-	685	1	26693	3	Y	1665	1652	0			36
							4	4	1832	9							

TOTAL GAS PROD: 455,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,358

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99860	X	99860	-0-	-0-	-0-	179	1	95102	3	Y	3792	3801	0			26
							408	4	4171	9							
02	79893	X	79893	-0-	-0-	-0-	149	1	76020	3	Y	3182	3169	0			39
							224	4	3500	9							
03	88319	X	86151	-0-	-2168	-0-	175	1	82521	3	Y	3141	3147	0			33
							3455	9									
04	85470	X	77963	-0-	-7507	-0-	148	1	74806	3	Y	2731	2737	0			27
							5	4	3004	9							
05	88319	X	73898	-0-	-14421	-0-	145	1	70837	3	Y	2650	2650	0			27
							1	4	2915	9							
06	85470	X	66102	-0-	-19368	-0-	133	1	63671	3	Y	2079	2077	0			29
							11	4	2287	9							
07	88443	X	62980	-0-	-25463	-0-	324	1	60261	3	Y	2168	2168	0			29
							10	4	2385	9							
08	86149	X	21015	-0-	-65134	-0-	245	1	20007	3	Y	692	710	0			11
							2	4	761	9							
09	77970	X	43204	-0-	-34766	-0-	668	1	40661	3	Y	1700	1451	0	201	1	26
							5	4	1870	9			33	8			
10	73904	X	57060	-0-	-16844	-0-	1040	1	53430	3	Y	2351	2342	0			35
							4	4	2586	9							
11	66090	X	50486	-0-	-15604	-0-	973	1	47351	3	Y	1964	1967	0			32
							2	4	2160	9							
12	62992	X	53262	-0-	-9730	-0-	1259	1	49063	3	Y	2666	2640	0			58
							7	4	2933	9							

TOTAL GAS PROD: 771,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	103	1	17458	3	Y	5497	5494	0			40
							12	4	6047	9							
02	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	56	1	15327	3	Y	4817	4807	0			50
							4	4	5299	9							
03	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	80	1	16133	3	Y	4921	4924	0			47
							5413	9									
04	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	85	1	15494	3	Y	4166	4172	0			41
							10	4	4583	9							
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	98	1	14965	3	Y	4149	4162	0			28
							36	4	4564	9							
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	101	1	14367	3	Y	3782	3728	0	44	8	38
							29	4	4160	9							
07	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	122	1	15504	3	Y	3779	3766	0	7	8	44
							33	4	4157	9							
08	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	132	1	14939	3	Y	3509	3505	0			48
							1	4	3860	9							
09	17820	X	16961	-0-	-859	-0-	119	1	13244	3	Y	3269	3278	0			39
							2	4	3596	9							
10	18414	X	17056	-0-	-1358	-0-	124	1	13311	3	Y	3289	3267	0			61
							3	4	3618	9							
11	17820	X	15364	-0-	-2456	-0-	125	1	11962	3	Y	2963	2980	0			44
							18	4	3259	9							
12	18414	X	16561	-0-	-1853	-0-	176	1	12906	3	Y	3118	3131	0			31
							49	4	3430	9							

TOTAL GAS PROD: 229,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,259

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
01	29450	X	15502	-0-	-13948	-0-	126	1	11591	3	Y	3245	3238	0			82
							215	4	3570	9							
02	21224	X	11795	-0-	-9429	-0-	43	1	8856	3	Y	2610	2610	0			82
							25	4	2871	9							
03	20336	X	15277	-0-	-5059	-0-	66	1	12302	3	Y	2583	2576	0			89
							68	4	2841	9							
04	17250	X	11269	-0-	-5981	-0-	46	1	8718	3	Y	2124	2152	0			61
							169	4	2336	9							
05	16306	X	13137	-0-	-3169	-0-	177	1	10295	3	Y	2407	2411	0			57
							17	4	2648	9							
06	15000	X	12352	-0-	-2648	-0-	215	1	9628	3	Y	2272	2253	0			76
							10	4	2499	9							
07	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	278	1	10383	3	Y	2881	2898	0			59
							8	4	3169	9							
08	13516	X	10903	-0-	-2613	-0-	228	1	8359	3	Y	2103	2110	0			52
							3	4	2313	9							
09	12720	X	9769	-0-	-2951	-0-	218	1	7626	3	Y	1749	1766	0			35
							1	4	1924	9							
10	13516	X	10426	-0-	-3090	-0-	261	1	8130	3	Y	1847	1821	0			61
							3	4	2032	9							
11	13080	X	8138	-0-	-4942	-0-	210	1	6245	3	Y	1527	1548	0			40
							3	4	1680	9							
12	13516	X	9969	-0-	-3547	-0-	248	1	7674	3	Y	1857	1837	0			60
							4	4	2043	9							

TOTAL GAS PROD: 142,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	148	1	13597	3	Y	3638	3624	0			92
							252	4	4002	9							
02	16128	X	12769	-0-	-3359	-0-	46	1	9606	3	Y	2809	2813	0			88
							27	4	3090	9							
03	17856	X	14508	-0-	-3348	-0-	60	1	11168	3	Y	2925	2912	0			101
							62	4	3218	9							
04	17280	X	12346	-0-	-4934	-0-	50	1	9529	3	Y	2347	2381	0			67
							185	4	2582	9							
05	17856	X	15276	-0-	-2580	-0-	198	1	11562	3	Y	3178	3169	0			76
							20	4	3496	9							
06	17280	X	13237	-0-	-4043	-0-	220	1	9891	3	Y	2832	2813	0			95
							11	4	3115	9							
07	13640	X	13422	-0-	-218	-0-	283	1	10580	3	Y	2319	2366	0			48
							8	4	2551	9							
08	13640	X	12016	-0-	-1624	-0-	252	1	9222	3	Y	2308	2298	0			58
							3	4	2539	9							
09	13200	X	11972	-0-	-1228	-0-	270	1	9450	3	Y	2046	2062	0			42
							1	4	2251	9							
10	13640	X	10839	-0-	-2801	-0-	264	1	8228	3	Y	2131	2103	0			70
							3	4	2344	9							
11	13200	X	9114	-0-	-4086	-0-	232	1	6938	3	Y	1764	1788	0			46
							4	4	1940	9							
12	13423	X	10194	-0-	-3229	-0-	251	1	7786	3	Y	1956	1939	0			63
							5	4	2152	9							

TOTAL GAS PROD: 153,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,253

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
01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	126	1	11597	3	Y	3409	3398	0			86
							215	4	3750	9							
02	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	48	1	10102	3	Y	2803	2801	0			88
							29	4	3083	9							
03	14632	X	12919	-0-	-1713	-0-	52	1	9746	3	Y	2787	2779	0			96
							55	4	3066	9							
04	14160	X	11170	-0-	-2990	-0-	44	1	8446	3	Y	2287	2317	0			66
							164	4	2516	9							
05	14632	X	13973	-0-	-659	-0-	181	1	10589	3	Y	2895	2892	0			69
							18	4	3185	9							
06	14160	X	12589	-0-	-1571	-0-	220	1	9909	3	Y	2226	2221	0			74
							11	4	2449	9							
07	13392	X	12166	-0-	-1226	-0-	250	1	9339	3	Y	2336	2362	0			48
							7	4	2570	9							
08	13392	X	10347	-0-	-3045	-0-	215	1	7831	3	Y	2090	2086	0			52
							2	4	2299	9							
09	12960	X	9065	-0-	-3895	-0-	196	1	6867	3	Y	1819	1834	0			37
							1	4	2001	9							
10	13392	X	8891	-0-	-4501	-0-	212	1	6618	3	Y	1871	1847	0			61
							3	4	2058	9							
11	12600	X	7251	-0-	-5349	-0-	177	1	5286	3	Y	1623	1642	0			42
							3	4	1785	9							
12	12152	X	8188	-0-	-3964	-0-	197	1	6070	3	Y	1744	1730	0			56
							3	4	1918	9							

TOTAL GAS PROD: 135,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-		143	1	13173	3	Y	4222	4209	0			107
								244	4	4644	9							
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-		54	1	11183	3	Y	3518	3514	0			111
								32	4	3870	9							
03	15066	X	13775	-0-	-1291	-0-		52	1	9751	3	Y	3562	3550	0			123
								54	4	3918	9							
04	14580	X	13503	-0-	-1077	-0-		52	1	9865	3	Y	3086	3120	0			89
								191	4	3395	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-		199	1	11653	3	Y	3699	3700	0			88
								20	4	4069	9							
06	14580	X	13871	-0-	-709	-0-		233	1	10456	3	Y	2883	2875	0			96
								11	4	3171	9							
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-		238	1	8913	3	Y	2639	2681	0			54
								7	4	2903	9							
08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-		271	1	9930	3	Y	2847	2830	0			71
								3	4	3132	9							
09	12540	X	11779	-0-	-761	-0-		251	1	8763	3	Y	2513	2533	0			51
								1	4	2764	9							
10	12958	X	11548	-0-	-1410	-0-		270	1	8458	3	Y	2560	2527	0			84
								4	4	2816	9							
11	12540	X	10226	-0-	-2314	-0-		246	1	7340	3	Y	2396	2418	0			62
								4	4	2636	9							
12	12958	X	10896	-0-	-2062	-0-		257	1	7953	3	Y	2437	2421	0			78
								5	4	2681	9							

TOTAL GAS PROD: 160,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,362

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

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	59768	X	56264	-0-	-3504	-0-		99	1	52651	3	Y	2989	2999	0			20
								226	4	3288	9							
02	53984	X	47547	-0-	-6437	-0-		87	1	44382	3	Y	2679	2666	0			33
								131	4	2947	9							
03	59768	X	42586	-0-	-17182	-0-		84	1	39546	3	Y	2687	2692	0			28
								2956	9									
04	57840	X	42344	-0-	-15496	-0-		78	1	39658	3	Y	2368	2373	0			23
								3	4	2605	9							
05	59768	X	43471	-0-	-16297	-0-		83	1	40680	3	Y	2461	2459	0			25
								1	4	2707	9							
06	54450	X	37576	-0-	-16874	-0-		74	1	35188	3	Y	2098	2093	0			30
								6	4	2308	9							
07	47554	X	37718	-0-	-9836	-0-		190	1	35235	3	Y	2079	2081	0			28
								6	4	2287	9							
08	43741	X	37176	-0-	-6565	-0-		424	1	34596	3	Y	1956	1954	0			30
								4	4	2152	9							
09	42330	X	34497	-0-	-7833	-0-		530	1	32290	3	Y	1521	1344	0	183	1	24
								4	4	1673	9							
10	43462	X	34364	-0-	-9098	-0-		617	1	31718	3	Y	1843	1839	0			28
								2	4	2027	9							
11	37590	X	30281	-0-	-7309	-0-		570	1	27739	3	Y	1792	1791	0			29
								1	4	1971	9							
12	37727	X	30494	-0-	-7233	-0-		704	1	27444	3	Y	2129	2112	0			46
								4	4	2342	9							

TOTAL GAS PROD: 474,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	34	1	16018	3	Y	6021	6028	0			49
							6623	9									
02	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	31	1	14803	3	Y	5197	5138	0	59	8	49
							5717	9									
03	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	35	1	15200	3	Y	5697	5703	0			43
							6267	9									
04	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	35	1	14065	3	Y	4671	4500	0	164	1	50
							1	4	5138	9							
05	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-	45	1	18603	3	Y	4622	4565	0	38	8	69
							1	4	5084	9							
06	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	38	1	16283	3	Y	4109	4088	0	33	8	57
							1	4	4520	9							
07	16523	X	6493	-0-	-10030	-0-	5	1	2107	3	Y	3983	3933	0	29	8	78
							4381	9									
08	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	62	1	22244	3	Y	3791	3808	0			61
							4170	9									
09	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	51	1	19990	3	Y	3597	3526	0	41	8	91
							3957	9									
10	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	51	1	18239	3	Y	3640	3656	0			75
							4004	9									
11	28193	X	28193	-0-	-0-	-0-	62	1	25018	3	Y	2830	2791	0	39	8	75
							3113	9									
*12	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	68	1	24031	3	Y	3077	3012	0	42	8	98
							14	4	3385	9							

TOTAL GAS PROD: 263,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,235

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	65	1	31160	3	Y	5879	5886	0			48
							6467	9									
02	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	33	1	15713	3	Y	4780	4782	0			46
							5258	9									
03	21328	X	20467	-0-	-861	-0-	34	1	14428	3	Y	5459	5464	0			41
							6005	9									
04	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	53	1	21249	3	Y	5121	4929	0	179	1	54
							1	4	5633	9							
05	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	50	1	20469	3	Y	5498	5469	0			83
							1	4	6048	9							
06	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	47	1	20201	3	Y	5169	5180	0			72
							1	4	5686	9							
07	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	54	1	21560	3	Y	5365	5325	0	6	8	106
							5902	9									
08	26102	X	20768	-0-	-5334	-0-	41	1	14696	3	Y	5483	5500	0			89
							6031	9									
09	25260	X	22242	-0-	-3018	-0-	45	1	17602	3	Y	4177	4159	0			107
							4595	9									
10	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	62	1	22105	3	Y	3806	3834	0			79
							4187	9									
11	25260	X	21555	-0-	-3705	-0-	46	1	18478	3	Y	2755	2760	0			74
							3031	9									
12	26102	X	22708	-0-	-3394	-0-	56	1	19491	3	Y	2864	2846	0			92
							11	4	3150	9							

TOTAL GAS PROD: 299,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,356

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	127	1	11735	3	Y	3450	3440	0			87
							218	4	3795	9							
02	13608	X	11988	-0-	-1620	-0-	44	1	8978	3	Y	2674	2677	0			84
							25	4	2941	9							
03	15066	X	9294	-0-	-5772	-0-	34	1	6282	3	Y	2675	2667	0			92
							35	4	2943	9							
04	14580	X	11146	-0-	-3434	-0-	44	1	8362	3	Y	2344	2369	0			67
							162	4	2578	9							
05	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	222	1	12995	3	Y	2943	2940	0			70
							22	4	3237	9							
06	14580	X	12799	-0-	-1781	-0-	224	1	10053	3	Y	2283	2277	0			76
							11	4	2511	9							
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	286	1	10685	3	Y	2424	2450	0			50
							8	4	2666	9							
08	12648	X	10467	-0-	-2181	-0-	217	1	7945	3	Y	2093	2091	0			52
							3	4	2302	9							
09	12240	X	9894	-0-	-2346	-0-	216	1	7549	3	Y	1935	1948	0			39
							2129	9									
10	12648	X	8917	-0-	-3731	-0-	210	1	6567	3	Y	1943	1918	0			64
							3	4	2137	9							
11	12240	X	7535	-0-	-4705	-0-	186	1	5560	3	Y	1624	1646	0			42
							3	4	1786	9							
12	12648	X	9400	-0-	-3248	-0-	233	1	7198	3	Y	1786	1770	0			58
							4	4	1965	9							

TOTAL GAS PROD: 137,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,174

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29367	X	29367	-0-	-0-	-0-	137	1	23261	3	Y	5412	5410	0			40
							16	4	5953	9							
02	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	78	1	21448	3	Y	5212	5198	0			54
							6	4	5733	9							
03	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	110	1	22455	3	Y	5589	5590	0			53
							1	4	6148	9							
04	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	122	1	22219	3	Y	4340	4350	0			43
							15	4	4774	9							
05	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	142	1	21546	3	Y	4178	4193	0			28
							52	4	4596	9							
06	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	124	1	17556	3	Y	3985	3928	0	45	8	40
							35	4	4384	9							
07	27187	X	22823	-0-	-4364	-0-	144	1	18147	3	Y	4085	4077	0			48
							38	4	4494	9							
08	27187	X	21709	-0-	-5478	-0-	150	1	17051	3	Y	4096	4088	0			56
							2	4	4506	9							
09	26310	X	15299	-0-	-11011	-0-	112	1	12442	3	Y	2494	2520	0			30
							2	4	2743	9							
10	26350	X	18305	-0-	-8045	-0-	136	1	14610	3	Y	3233	3203	0			60
							3	4	3556	9							
11	22110	X	17503	-0-	-4607	-0-	147	1	14077	3	Y	2962	2978	0			44
							21	4	3258	9							
12	22816	X	17382	-0-	-5434	-0-	190	1	13918	3	Y	2928	2943	0			29
							53	4	3221	9							

TOTAL GAS PROD: 273,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

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	21270	X	21270	-0-		-0-		-0-		91	1	15491	3	Y	5161	5159	0			38
										11	4	5677	9							
02	19336	X	19336	-0-		-0-		-0-		52	1	14397	3	Y	4439	4431	0			46
										4	4	4883	9							
03	21312	X	21312	-0-		-0-		-0-		78	1	16034	3	Y	4726	4727	0			45
										1	4	5199	9							
04	18300	X	18072	-0-		-228		-0-		76	1	13842	3	Y	3768	3776	0			37
										9	4	4145	9							
05	19417	X	19417	-0-		-0-		-0-		99	1	15190	3	Y	3719	3731	0			25
										37	4	4091	9							
06	18300	X	17695	-0-		-605		-0-		98	1	13864	3	Y	3368	3314	0	45	8	34
										28	4	3705	9							
07	T. A.		18128	-0-		18128		18128		115	1	14489	3	Y	3176	3173	0			37
										30	4	3494	9							
08	T. A.		17270	-0-		17270		35398		123	1	13887	3	Y	2963	2960	0			40
										1	4	3259	9							
09	T. A.		16370	-0-		16370		51768		118	1	13190	3	Y	2782	2789	0			33
										2	4	3060	9							
10	67972	X	16204	-0-		-51768		-0-		120	1	12947	3	Y	2849	2829	0			53
										3	4	3134	9							
11	15600	X	13616	-0-		-1984		-0-		112	1	10772	3	Y	2468	2484	0			37
										17	4	2715	9							
12	16120	X	15474	-0-		-646		-0-		169	1	12379	3	Y	2617	2628	0			26
										47	4	2879	9							

TOTAL GAS PROD: 214,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,036

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. 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	24178	X	24178	-0-		-0-		-0-		103	1	17385	3	Y	6071	6062	0			45
										12	4	6678	9							
02	21925	X	21925	-0-		-0-		-0-		60	1	16425	3	Y	4942	4936	0			51
										4	4	5436	9							
03	21851	X	21851	-0-		-0-		-0-		84	1	16923	3	Y	4404	4413	0			42
										4844	9									
04	19190	X	19190	-0-		-0-		-0-		80	1	14687	3	Y	4012	4014	0			40
										10	4	4413	9							
05	19323	X	19323	-0-		-0-		-0-		101	1	15464	3	Y	3382	3399	0			23
										38	4	3720	9							
06	17836	X	17836	-0-		-0-		-0-		101	1	14213	3	Y	3176	3167	0			32
										28	4	3494	9							
07	18326	X	18326	-0-		-0-		-0-		115	1	14555	3	Y	3295	3288	0			39
										31	4	3625	9							
08	18259	X	17760	-0-		-499		-0-		127	1	14296	3	Y	3033	3031	0			41
										1	4	3336	9							
09	17670	X	17150	-0-		-520		-0-		129	1	14364	3	Y	2414	2426	0			29
										2	4	2655	9							
10	18259	X	15918	-0-		-2341		-0-		120	1	12898	3	Y	2634	2614	0			49
										3	4	2897	9							
11	17670	X	14100	-0-		-3570		-0-		118	1	11301	3	Y	2422	2435	0			36
										17	4	2664	9							
12	18259	X	13509	-0-		-4750		-0-		145	1	10581	3	Y	2494	2505	0			25
										40	4	2743	9							

TOTAL GAS PROD: 221,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	91	1	15500	3	Y	5315	5294	0	17	8	39
							11	4	5847	9							
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	56	1	15348	3	Y	3781	3780	0	1	8	39
							4	4	4159	9							
03	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	81	1	16469	3	Y	3848	3850	0			37
							1	4	4233	9							
04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	72	1	13198	3	Y	3297	3301	0			33
							9	4	3627	9							
05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	93	1	14080	3	Y	3318	3310	0	19	8	22
							34	4	3650	9							
06	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	92	1	13027	3	Y	3104	3036	0	59	8	31
							26	4	3414	9							
07	17577	X	17081	-0-	-496	-0-	108	1	13687	3	Y	2961	2947	0	10	8	35
							29	4	3257	9							
08	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	118	1	13260	3	Y	2783	2779	0	1	8	38
							1	4	3061	9							
09	17010	X	15032	-0-	-1978	-0-	108	1	12019	3	Y	2639	2608	0	38	8	31
							2	4	2903	9							
10	17577	X	14996	-0-	-2581	-0-	112	1	11959	3	Y	2657	2639	0			49
							2	4	2923	9							
11	16560	X	13474	-0-	-3086	-0-	111	1	10638	3	Y	2463	2427	0	49	8	36
							16	4	2709	9							
12	17081	X	15458	-0-	-1623	-0-	169	1	12393	3	Y	2590	2534	0	67	8	25
							47	4	2849	9							

TOTAL GAS PROD: 205,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,756

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	135	1	12456	3	Y	4121	4106	0			104
							231	4	4533	9							
02	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	51	1	10620	3	Y	3351	3350	0			105
							30	4	3686	9							
03	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	62	1	11571	3	Y	3547	3530	0			122
							64	4	3902	9							
04	14580	X	13709	-0-	-871	-0-	54	1	10152	3	Y	3005	3041	0			86
							197	4	3306	9							
05	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	216	1	12584	3	Y	3707	3705	0			88
							21	4	4078	9							
06	14580	X	13900	-0-	-680	-0-	231	1	10381	3	Y	2979	2967	0			100
							11	4	3277	9							
07	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	297	1	11131	3	Y	3019	3057	0			62
							9	4	3321	9							
08	13578	X	13157	-0-	-421	-0-	262	1	9583	3	Y	3008	2995	0			75
							3	4	3309	9							
09	13140	X	11913	-0-	-1227	-0-	250	1	8739	3	Y	2657	2678	0			54
							1	4	2923	9							
10	13578	X	11386	-0-	-2192	-0-	259	1	8070	3	Y	2776	2739	0			91
							3	4	3054	9							
11	13140	X	10155	-0-	-2985	-0-	244	1	7244	3	Y	2422	2450	0			63
							3	4	2664	9							
12	13578	X	11773	-0-	-1805	-0-	277	1	8553	3	Y	2671	2648	0			86
							5	4	2938	9							

TOTAL GAS PROD: 164,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

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

01	68570	X	68570	-0-	-0-	-0-	61	1	63748	3	Y	4314	4314	0				55
							16	4	4745	9								
02	61012	X	59783	-0-	-1229	-0-	62	1	55700	3	Y	3641	3638	0				58
							16	4	4005	9								
03	67549	X	60721	-0-	-6828	-0-	66	1	56507	3	Y	3765	3770	0				53
							6	4	4142	9								
04	65370	X	54578	-0-	-10792	-0-	67	1	51043	3	Y	3151	3144	0				60
							2	4	3466	9								
05	67549	X	54182	-0-	-13367	-0-	67	1	50516	3	Y	3269	3269	0				60
							3	4	3596	9								
06	65370	X	47247	-0-	-18123	-0-	96	1	44071	3	Y	2797	2794	0				63
							3	4	3077	9								
07	66185	X	48075	-0-	-18110	-0-	71	1	45012	3	Y	2719	2709	0				73
							1	4	2991	9								
08	60729	X	47336	-0-	-13393	-0-	89	1	44220	3	Y	2725	2736	0				62
							29	4	2998	9								
09	54570	X	42539	-0-	-12031	-0-	68	1	39535	3	Y	2666	2257	0	411	1		60
							3	4	2933	9								
10	54188	X	42611	-0-	-11577	-0-	69	1	39477	3	Y	2779	2779	0				60
							8	4	3057	9								
11	47250	X	40239	-0-	-7011	-0-	61	1	37094	3	Y	2801	2791	0				70
							3	4	3081	9								
12	48081	X	43699	-0-	-4382	-0-	183	1	40869	3	Y	2405	2422	0				53
							1	4	2646	9								

TOTAL GAS PROD: 609,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,032

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73532	X	62080	-0-	-11452	-0-	55	1	57717	3	Y	3903	3903	0			50
							15	4	4293	9							
02	65828	X	54322	-0-	-11506	-0-	57	1	50531	3	Y	3382	3378	0			54
							14	4	3720	9							
03	72447	X	54465	-0-	-17982	-0-	59	1	50477	3	Y	3567	3571	0			50
							5	4	3924	9							
04	70110	X	48822	-0-	-21288	-0-	60	1	45492	3	Y	2971	2965	0			56
							2	4	3268	9							
05	63457	X	48408	-0-	-15049	-0-	59	1	44888	3	Y	3144	3142	0			58
							3	4	3458	9							
06	60090	X	41021	-0-	-19069	-0-	83	1	37952	3	Y	2712	2709	0			61
							3	4	2983	9							
07	60140	X	46208	-0-	-13932	-0-	66	1	41449	3	Y	4266	4213	0			114
							4693	9									
08	54467	X	42614	-0-	-11853	-0-	80	1	39521	3	Y	2715	2767	0			62
							26	4	2987	9							
09	48810	X	38559	-0-	-10251	-0-	62	1	35865	3	Y	2391	2025	0	374	1	54
							2	4	2630	9							
10	48422	X	37191	-0-	-11231	-0-	60	1	34392	3	Y	2484	2484	0			54
							7	4	2732	9							
11	44730	X	35388	-0-	-9342	-0-	53	1	32693	3	Y	2400	2394	0			60
							2	4	2640	9							
12	46221	X	37769	-0-	-8452	-0-	159	1	35326	3	Y	2075	2090	0			45
							1	4	2283	9							

TOTAL GAS PROD: 546,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,010

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78429	X	78429	-0-	-0-	-0-	71	1	73866	3	Y	4066	4067	0			52
							19	4	4473	9							
02	73364	X	73364	-0-	-0-	-0-	78	1	69509	3	Y	3416	3413	0			55
							19	4	3758	9							
03	76601	X	76065	-0-	-536	-0-	84	1	72116	3	Y	3507	3513	0			49
							7	4	3858	9							
04	74130	X	68932	-0-	-5198	-0-	87	1	65543	3	Y	2999	2991	0			57
							3	4	3299	9							
05	76601	X	69202	-0-	-7399	-0-	87	1	65567	3	Y	3222	3220	0			59
							4	4	3544	9							
06	74130	X	62295	-0-	-11835	-0-	129	1	58914	3	Y	2953	2945	0			67
							4	4	3248	9							
07	81065	X	64769	-0-	-16296	-0-	98	1	61655	3	Y	2741	2735	0			73
							1	4	3015	9							
08	76074	X	61596	-0-	-14478	-0-	119	1	58598	3	Y	2582	2596	0			59
							39	4	2840	9							
09	68940	X	49815	-0-	-19125	-0-	81	1	47256	3	Y	2250	1906	0	353	1	50
							3	4	2475	9							
10	69192	X	53083	-0-	-16109	-0-	89	1	50782	3	Y	2002	2009	0			43
							10	4	2202	9							
11	62670	X	49538	-0-	-13132	-0-	76	1	46946	3	Y	2284	2270	0			57
							4	4	2512	9							
12	64759	X	51641	-0-	-13118	-0-	220	1	49022	3	Y	2179	2188	0			48
							2	4	2397	9							

TOTAL GAS PROD: 758,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

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	96334	X	96334	-0-	-0-	-0-		88	1	91089	3	Y	4666	4668	0			60
								24	4	5133	9							
02	81939	X	81939	-0-	-0-	-0-		87	1	77442	3	Y	3989	3985	0			64
								22	4	4388	9							
03	89776	X	82987	-0-	-6789	-0-		91	1	78477	3	Y	4010	4018	0			56
								8	4	4411	9							
04	86880	X	74873	-0-	-12007	-0-		94	1	70983	3	Y	3449	3440	0			65
								2	4	3794	9							
05	89776	X	74774	-0-	-15002	-0-		94	1	70609	3	Y	3696	3693	0			68
								5	4	4066	9							
06	86880	X	64887	-0-	-21993	-0-		134	1	61056	3	Y	3357	3349	0			76
								4	4	3693	9							
07	88815	X	63620	-0-	-25195	-0-		96	1	60338	3	Y	2895	2894	0			77
								1	4	3185	9							
08	82987	X	60774	-0-	-22213	-0-		116	1	57601	3	Y	2744	2759	0			62
								39	4	3018	9							
09	74880	X	57080	-0-	-17800	-0-		92	1	53893	3	Y	2810	2379	0	430	1	63
								4	4	3091	9							
10	74772	X	55897	-0-	-18875	-0-		92	1	52706	3	Y	2808	2810	0			61
								10	4	3089	9							
11	64890	X	53052	-0-	-11838	-0-		82	1	49975	3	Y	2719	2712	0			68
								4	4	2991	9							
12	63612	X	52885	-0-	-10727	-0-		221	1	49352	3	Y	3009	3011	0			66
								2	4	3310	9							

TOTAL GAS PROD: 819,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,152

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. 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	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-		45	1	21293	3	Y	4797	4803	0			39
								5277	9									
02	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-		41	1	19534	3	Y	3917	3918	0			38
								4309	9									
03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-		46	1	19733	3	Y	4473	4477	0			34
								4920	9									
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-		47	1	18969	3	Y	3389	3268	0	119	1	36
								1	4	3728	9							
05	22754	X	22024	-0-	-730	-0-		45	1	18386	3	Y	3265	3242	0	10	8	49
								1	4	3592	9							
06	22020	X	18648	-0-	-3372	-0-		36	1	15554	3	Y	2779	2789	0			39
								1	4	3057	9							
07	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-		42	1	16759	3	Y	2611	2598	0			52
								2872	9									
08	23405	X	18163	-0-	-5242	-0-		43	1	15496	3	Y	2385	2398	0			39
								2624	9									
09	22650	X	16312	-0-	-6338	-0-		36	1	13876	3	Y	2182	2165	0			56
								2400	9									
10	22010	X	19960	-0-	-2050	-0-		48	1	17172	3	Y	2491	2495	0			52
								2740	9									
11	19050	X	18076	-0-	-974	-0-		39	1	15512	3	Y	2295	2286	0			61
								2525	9									
12	19685	X	18533	-0-	-1152	-0-		46	1	16182	3	Y	2087	2081	0			67
								9	4	2296	9							

TOTAL GAS PROD: 249,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27064	X	27064	-0-		-0-	-0-	45	1	21620	3	Y	4908	4915	0			40
								5399	9									
02	24334	X	24334	-0-		-0-	-0-	42	1	19721	3	Y	4155	4155	0			40
								4571	9									
03	27271	X	27271	-0-		-0-	-0-	52	1	22720	3	Y	4089	4098	0			31
								1	4	4498	9							
04	22813	X	22813	-0-		-0-	-0-	48	1	19037	3	Y	3388	3264	0	119	1	36
								1	4	3727	9							
05	22138	X	22138	-0-		-0-	-0-	45	1	18406	3	Y	3351	3336	0			51
								1	4	3686	9							
06	19392	X	19392	-0-		-0-	-0-	38	1	16175	3	Y	2889	2900	0			40
								1	4	3178	9							
07	22754	X	19169	-0-		-3585	-0-	41	1	16250	3	Y	2616	2604	0			52
								2878	9									
08	22754	X	17659	-0-		-5095	-0-	42	1	15025	3	Y	2356	2370	0			38
								2592	9									
09	22020	X	16149	-0-		-5871	-0-	35	1	13759	3	Y	2141	2124	0			55
								2355	9									
10	22134	X	18936	-0-		-3198	-0-	45	1	16218	3	Y	2430	2435	0			50
								2673	9									
11	19380	X	15734	-0-		-3646	-0-	34	1	13573	3	Y	1934	1932	0			52
								2127	9									
12	19158	X	16852	-0-		-2306	-0-	42	1	14786	3	Y	1832	1825	0			59
								9	4	2015	9							

TOTAL GAS PROD: 247,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,089

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26187	X	26187	-0-		-0-	-0-	43	1	20574	3	Y	5064	5071	0			41
								5570	9									
02	23979	X	23979	-0-		-0-	-0-	40	1	18996	3	Y	4494	4492	0			43
								4943	9									
03	24596	X	24596	-0-		-0-	-0-	46	1	19554	3	Y	4542	4551	0			34
								4996	9									
04	21671	X	21671	-0-		-0-	-0-	45	1	17972	3	Y	3321	3204	0	116	1	35
								1	4	3653	9							
05	20372	X	20372	-0-		-0-	-0-	41	1	16690	3	Y	3309	3294	0			50
								1	4	3640	9							
06	20050	X	20050	-0-		-0-	-0-	40	1	17009	3	Y	2727	2739	0			38
								1	4	3000	9							
07	24493	X	24493	-0-		-0-	-0-	52	1	20950	3	Y	3174	3149	0			63
								3491	9									
08	22297	X	22297	-0-		-0-	-0-	54	1	19109	3	Y	2849	2866	0			46
								3134	9									
09	21060	X	20621	-0-		-439	-0-	46	1	17739	3	Y	2578	2558	0			66
								2836	9									
10	21762	X	19236	-0-		-2526	-0-	46	1	16397	3	Y	2539	2552	0			53
								2793	9									
11	21060	X	13957	-0-		-7103	-0-	30	1	11984	3	Y	1766	1772	0			47
								1943	9									
12	21762	X	14582	-0-		-7180	-0-	37	1	12710	3	Y	1662	1655	0			54
								7	4	1828	9							

TOTAL GAS PROD: 252,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,025

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	122	1	20799	3	Y	6285	6278	0			46
							15	4	6914	9							
02	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	65	1	17862	3	Y	5599	5587	0			58
							5	4	6159	9							
03	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	96	1	19421	3	Y	5308	5315	0			51
							5839	9									
04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	96	1	17345	3	Y	4569	4575	0			45
							11	4	5026	9							
05	23064	X	22511	-0-	-553	-0-	113	1	17299	3	Y	4597	4611	0			31
							42	4	5057	9							
06	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	130	1	18437	3	Y	4150	4094	0	45	8	42
							37	4	4565	9							
07	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	139	1	17496	3	Y	4146	4139	0			49
							36	4	4561	9							
08	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	152	1	17194	3	Y	4136	4129	0			56
							2	4	4550	9							
09	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	145	1	16212	3	Y	3623	3636	0			43
							3	4	3985	9							
10	20925	X	20327	-0-	-598	-0-	151	1	16216	3	Y	3597	3573	0			67
							3	4	3957	9							
11	20250	X	18071	-0-	-2179	-0-	150	1	14391	3	Y	3189	3208	0			48
							22	4	3508	9							
12	20925	X	19427	-0-	-1498	-0-	212	1	15610	3	Y	3223	3239	0			32
							60	4	3545	9							

TOTAL GAS PROD: 267,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,422

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27703	X	27703	-0-	-0-	-0-	118	1	19978	3	Y	6903	6896	0			51
							14	4	7593	9							
02	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	65	1	17669	3	Y	5527	5521	0			57
							4	4	6080	9							
03	25389	X	23679	-0-	-1710	-0-	85	1	17230	3	Y	5785	5787	0			55
							6364	9									
04	24570	X	23767	-0-	-803	-0-	100	1	18237	3	Y	4925	4931	0			49
							12	4	5418	9							
05	25389	X	24992	-0-	-397	-0-	126	1	19096	3	Y	5204	5218	0			35
							46	4	5724	9							
06	24570	X	23192	-0-	-1378	-0-	127	1	17832	3	Y	4725	4667	0	45	8	48
							35	4	5198	9							
07	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	139	1	17609	3	Y	4245	4243	0			50
							37	4	4670	9							
08	22072	X	21096	-0-	-976	-0-	147	1	16584	3	Y	3967	3963	0			54
							1	4	4364	9							
09	21360	X	20722	-0-	-638	-0-	146	1	16312	3	Y	3874	3882	0			46
							3	4	4261	9							
10	22072	X	20386	-0-	-1686	-0-	149	1	16057	3	Y	3797	3773	0			70
							3	4	4177	9							
11	21360	X	17958	-0-	-3402	-0-	147	1	14098	3	Y	3355	3375	0			50
							22	4	3691	9							
12	22072	X	19649	-0-	-2423	-0-	211	1	15548	3	Y	3482	3498	0			34
							60	4	3830	9							

TOTAL GAS PROD: 269,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	112	1	19127	3	Y	6043	6037	0			44
							14	4	6647	9							
02	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	65	1	17948	3	Y	4954	4947	0			51
							5	4	5449	9							
03	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	95	1	19440	3	Y	5270	5271	0			50
							1	4	5797	9							
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	89	1	16372	3	Y	4495	4500	0			45
							11	4	4945	9							
05	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	118	1	18012	3	Y	4608	4622	0			31
							44	4	5069	9							
06	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	120	1	17016	3	Y	4185	4129	0	45	8	42
							34	4	4604	9							
07	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	141	1	17805	3	Y	3998	3993	0			47
							37	4	4398	9							
08	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	153	1	17338	3	Y	3751	3747	0			51
							2	4	4126	9							
09	19980	X	19840	-0-	-140	-0-	143	1	15866	3	Y	3481	3490	0			42
							2	4	3829	9							
10	20646	X	19856	-0-	-790	-0-	148	1	15860	3	Y	3495	3472	0			65
							3	4	3845	9							
11	19980	X	17615	-0-	-2365	-0-	146	1	14012	3	Y	3123	3141	0			47
							22	4	3435	9							
12	20646	X	19001	-0-	-1645	-0-	208	1	15234	3	Y	3183	3199	0			31
							58	4	3501	9							

TOTAL GAS PROD: 261,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,586

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	128	1	21842	3	Y	5827	5828	0			43
							16	4	6410	9							
02	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	63	1	17245	3	Y	4824	4817	0			50
							4	4	5306	9							
03	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	93	1	18899	3	Y	5547	5544	0			53
							1	4	6102	9							
04	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	98	1	17740	3	Y	4871	4876	0			48
							11	4	5358	9							
05	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	115	1	17638	3	Y	4733	4749	0			32
							43	4	5206	9							
06	21120	X	20819	-0-	-301	-0-	114	1	16041	3	Y	4211	4157	0	44	8	42
							32	4	4632	9							
07	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	134	1	17063	3	Y	4046	4036	0	4	8	48
							36	4	4451	9							
08	20739	X	20629	-0-	-110	-0-	144	1	16374	3	Y	3735	3732	0			51
							2	4	4109	9							
09	20070	X	18664	-0-	-1406	-0-	131	1	14732	3	Y	3453	3463	0			41
							3	4	3798	9							
10	20739	X	18568	-0-	-2171	-0-	135	1	14604	3	Y	3478	3455	0			64
							3	4	3826	9							
11	20070	X	16766	-0-	-3304	-0-	138	1	13141	3	Y	3152	3169	0			47
							20	4	3467	9							
12	20739	X	17984	-0-	-2755	-0-	194	1	14219	3	Y	3197	3213	0			31
							54	4	3517	9							

TOTAL GAS PROD: 257,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	38	1	17834	3	Y	4376	4389	0			36
							4814	9									
02	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	33	1	15537	3	Y	3863	3862	0			37
							4249	9									
03	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	38	1	16117	3	Y	3608	3618	0			27
							3969	9									
04	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	37	1	14763	3	Y	3181	3063	0	111	1	34
							1	4	3499	9							
05	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	34	1	13950	3	Y	2925	2915	0			44
							1	4	3218	9							
06	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	28	1	12172	3	Y	2664	2671	0			37
							1	4	2930	9							
07	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	41	1	16464	3	Y	2948	2927	0			58
							3243	9									
08	18011	X	17402	-0-	-609	-0-	41	1	14712	3	Y	2408	2427	0			39
							2649	9									
09	17430	X	15215	-0-	-2215	-0-	33	1	12894	3	Y	2080	2066	0			53
							2288	9									
10	18011	X	15385	-0-	-2626	-0-	36	1	12950	3	Y	2181	2189	0			45
							2399	9									
11	17430	X	15138	-0-	-2292	-0-	31	1	12607	3	Y	2273	2257	0			61
							2500	9									
12	18011	X	16865	-0-	-1146	-0-	42	1	14842	3	Y	1793	1796	0			58
							9	4	1972	9							

TOTAL GAS PROD: 213,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	42	1	20101	3	Y	3842	3854	0			31
							4226	9									
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	37	1	17760	3	Y	3419	3417	0			33
							3761	9									
03	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	42	1	18143	3	Y	3167	3176	0			24
							3484	9									
04	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	43	1	17193	3	Y	2774	2672	0	97	1	29
							1	4	3051	9							
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	40	1	16302	3	Y	2595	2585	0			39
							1	4	2855	9							
06	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	44	1	18896	3	Y	2324	2331	0			32
							1	4	2556	9							
07	22134	X	20418	-0-	-1716	-0-	44	1	17621	3	Y	2503	2486	0			49
							2753	9									
08	21669	X	17685	-0-	-3984	-0-	43	1	15498	3	Y	1949	1966	0			32
							2144	9									
09	21420	X	16241	-0-	-5179	-0-	37	1	14360	3	Y	1676	1665	0			43
							1844	9									
10	22134	X	16880	-0-	-5254	-0-	42	1	15042	3	Y	1633	1642	0			34
							1796	9									
11	21420	X	17791	-0-	-3629	-0-	38	1	15516	3	Y	2033	2013	0			54
							1	4	2236	9							
12	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	47	1	16218	3	Y	1464	1471	0			47
							9	4	1610	9							

TOTAL GAS PROD: 235,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,379

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	46	1	21772	3	Y	4731	4739	0			39
							5204	9									
02	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	41	1	19266	3	Y	4038	4038	0			39
							4442	9									
03	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	44	1	19235	3	Y	3712	3723	0			28
							1	4	4083	9							
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	50	1	20188	3	Y	3226	3107	0	113	1	34
							1	4	3549	9							
05	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	42	1	17126	3	Y	3017	3005	0			46
							1	4	3319	9							
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	37	1	15911	3	Y	2688	2697	0			37
							1	4	2957	9							
07	24862	X	20209	-0-	-4653	-0-	43	1	17230	3	Y	2669	2653	0			53
							2936	9									
08	24583	X	17470	-0-	-7113	-0-	42	1	15024	3	Y	2185	2203	0			35
							2404	9									
09	23790	X	15952	-0-	-7838	-0-	36	1	13829	3	Y	1897	1883	0			49
							2087	9									
10	20491	X	16252	-0-	-4239	-0-	39	1	14202	3	Y	1828	1839	0			38
							2011	9									
11	19560	X	16372	-0-	-3188	-0-	35	1	14039	3	Y	2089	2071	0			56
							2298	9									
12	20212	X	16806	-0-	-3406	-0-	41	1	14341	3	Y	2196	2181	0			71
							8	4	2416	9							

TOTAL GAS PROD: 240,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,276

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	53	1	25049	3	Y	5397	5403	0			44
							5937	9									
02	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	48	1	22653	3	Y	4559	4559	0			44
							5015	9									
03	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	53	1	23188	3	Y	4308	4320	0			32
							1	4	4739	9							
04	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	54	1	21471	3	Y	3852	3708	0	135	1	41
							1	4	4237	9							
05	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	53	1	21834	3	Y	3763	3747	0			57
							1	4	4139	9							
06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	46	1	19413	3	Y	3350	3361	0			46
							1	4	3685	9							
07	25947	X	25338	-0-	-609	-0-	54	1	21718	3	Y	3242	3224	0			64
							3566	9									
08	25947	X	23995	-0-	-1952	-0-	58	1	20547	3	Y	3082	3096	0			50
							3390	9									
09	25110	X	22418	-0-	-2692	-0-	50	1	19200	3	Y	2880	2856	0			74
							3168	9									
10	25947	X	22541	-0-	-3406	-0-	54	1	19268	3	Y	2926	2939	0			61
							3219	9									
11	24510	X	18895	-0-	-5615	-0-	40	1	16359	3	Y	2268	2268	0			61
							1	4	2495	9							
12	25327	X	20514	-0-	-4813	-0-	51	1	17757	3	Y	2451	2433	0			79
							10	4	2696	9							

TOTAL GAS PROD: 295,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	51	1	24710	3	Y	5308	5314	0			43
							1	4	5839	9							
02	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	47	1	22532	3	Y	4570	4569	0			44
							5027	9									
03	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	50	1	21944	3	Y	4334	4345	0			33
							1	4	4767	9							
04	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	51	1	20496	3	Y	3802	3662	0	133	1	40
							1	4	4182	9							
05	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	53	1	21533	3	Y	3829	3811	0			58
							1	4	4212	9							
06	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	47	1	19932	3	Y	3356	3367	0			47
							1	4	3692	9							
07	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	53	1	21552	3	Y	3305	3287	0			65
							1	4	3636	9							
08	24614	X	23038	-0-	-1576	-0-	55	1	19588	3	Y	3086	3101	0			50
							3395	9									
09	23820	X	20724	-0-	-3096	-0-	45	1	17646	3	Y	2757	2736	0			71
							3033	9									
10	24614	X	20530	-0-	-4084	-0-	49	1	17480	3	Y	2728	2742	0			57
							3001	9									
11	23820	X	17293	-0-	-6527	-0-	36	1	14923	3	Y	2121	2121	0			57
							1	4	2333	9							
12	24614	X	18530	-0-	-6084	-0-	46	1	15978	3	Y	2270	2254	0			73
							9	4	2497	9							

TOTAL GAS PROD: 284,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,466

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	49	1	23825	3	Y	4597	4606	0			37
							1	4	5057	9							
02	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	46	1	21902	3	Y	4360	4355	0			42
							4796	9									
03	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	53	1	22910	3	Y	4389	4398	0			33
							1	4	4828	9							
04	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	54	1	21768	3	Y	3854	3711	0	135	1	41
							1	4	4239	9							
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	51	1	20943	3	Y	3786	3770	0			57
							1	4	4165	9							
06	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	44	1	18889	3	Y	3378	3388	0			47
							1	4	3716	9							
07	25451	X	24896	-0-	-555	-0-	52	1	21209	3	Y	3304	3286	0			65
							1	4	3634	9							
08	25451	X	23416	-0-	-2035	-0-	56	1	19903	3	Y	3143	3157	0			51
							3457	9									
09	24630	X	21974	-0-	-2656	-0-	48	1	18685	3	Y	2946	2921	0			76
							3241	9									
10	25172	X	22037	-0-	-3135	-0-	52	1	18681	3	Y	3004	3018	0			62
							3304	9									
11	24090	X	18592	-0-	-5498	-0-	40	1	16007	3	Y	2314	2314	0			62
							2545	9									
12	24893	X	20190	-0-	-4703	-0-	50	1	17442	3	Y	2444	2427	0			79
							10	4	2688	9							

TOTAL GAS PROD: 288,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,519

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28042	X	28042	-0-	-0-	-0-	50	1	23644	3	Y	3953	3964	0			32
							4348	9									
02	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	45	1	21512	3	Y	3583	3581	0			34
							3941	9									
03	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	52	1	22226	3	Y	3649	3656	0			27
							4014	9									
04	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	54	1	21090	3	Y	3258	3136	0	114	1	35
							3584	9									
05	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	49	1	20084	3	Y	3161	3148	0			48
							1	4	3477	9							
06	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	42	1	17799	3	Y	2756	2766	0			38
							1	4	3032	9							
07	24955	X	22508	-0-	-2447	-0-	49	1	19505	3	Y	2685	2670	0			53
							2954	9									
08	24955	X	21085	-0-	-3870	-0-	51	1	18217	3	Y	2561	2573	0			41
							2817	9									
09	24150	X	19728	-0-	-4422	-0-	44	1	17049	3	Y	2395	2375	0			61
							2635	9									
10	23622	X	19225	-0-	-4397	-0-	46	1	16554	3	Y	2386	2398	0			49
							2625	9									
11	21780	X	15978	-0-	-5802	-0-	35	1	13931	3	Y	1829	1829	0			49
							2012	9									
12	22506	X	17536	-0-	-4970	-0-	43	1	15337	3	Y	1952	1938	0			63
							9	4	2147	9							

TOTAL GAS PROD: 265,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,168

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 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	107813	X	107813	-0-	-0-	-0-	183	1	100023	3	Y	6598	6537	0	24	5	71
							349	4	7258	9							
02	109065	X	109065	-0-	-0-	-0-	192	1	100920	3	Y	7063	7028	0	62	1	44
							184	4	7769	9							
03	119184	X	119184	-0-	-0-	-0-	215	1	110513	3	Y	7613	7626	0			31
							82	4	8374	9							
04	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	198	1	103273	3	Y	7094	7082	0			43
							65	4	7803	9							
05	107193	X	107193	-0-	-0-	-0-	193	1	99283	3	Y	6969	6965	0			47
							51	4	7666	9							
06	97980	X	96014	-0-	-1966	-0-	190	1	88649	3	Y	6491	6498	0			40
							35	4	7140	9							
07	110608	X	97532	-0-	-13076	-0-	184	1	90675	3	Y	6023	6030	0			33
							48	4	6625	9							
08	110608	X	98225	-0-	-12383	-0-	186	1	91610	3	Y	5795	5785	0			43
							54	4	6375	9							
09	107040	X	89862	-0-	-17178	-0-	167	1	83506	3	Y	5358	4565	0	801	1	35
							295	4	5894	9							
10	107198	X	93068	-0-	-14130	-0-	165	1	86587	3	Y	5655	5642	0			48
							95	4	6221	9							
11	96000	X	88087	-0-	-7913	-0-	164	1	81759	3	Y	5529	5534	0			43
							82	4	6082	9							
12	98239	X	85576	-0-	-12663	-0-	161	1	78900	3	Y	5856	5856	0			43
							73	4	6442	9							

TOTAL GAS PROD: 1,202,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,044

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	142	1	45838	3	Y	15817	15623	0	204	8	91
							17399	9									
02	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	110	1	36866	3	Y	9861	9689	0	134	8	129
							10847	9									
03	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	113	1	38083	3	Y	7993	7957	0	50	8	115
							8792	9									
04	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	112	1	30360	3	Y	6454	6457	0			112
							7099	9									
05	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	123	1	32130	3	Y	5883	5894	0			101
							6471	9									
06	32014	X	32014	-0-	-0-	-0-	92	1	26677	3	Y	4768	4758	0			111
							5245	9									
07	38936	X	31176	-0-	-7760	-0-	97	1	26392	3	Y	4261	4195	0	65	8	112
							4687	9									
08	38936	X	29505	-0-	-9431	-0-	111	1	25106	3	Y	3898	3901	0			109
							4288	9									
09	37560	X	26239	-0-	-11321	-0-	88	1	22432	3	Y	3381	3385	0			105
							3719	9									
10	38719	X	24892	-0-	-13827	-0-	80	1	21256	3	Y	3233	3233	0			105
							3556	9									
11	32010	X	22651	-0-	-9359	-0-	323	1	19306	3	Y	2747	2746	0			106
							3022	9									
12	31186	X	23632	-0-	-7554	-0-	234	1	20595	3	Y	2548	2554	0			100
							2803	9									

TOTAL GAS PROD: 424,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,844

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 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	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	79	1	25404	3	Y	5816	5678	0	134	8	33
							6398	9									
02	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	60	1	20086	3	Y	5979	5874	0	60	8	78
							6577	9									
03	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	57	1	19133	3	Y	5297	5298	0			77
							5827	9									
04	21330	X	20531	-0-	-799	-0-	55	1	14822	3	Y	5140	5128	0			89
							5654	9									
05	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	64	1	16862	3	Y	4799	4805	0			83
							5279	9									
06	21330	X	18463	-0-	-2867	-0-	49	1	14145	3	Y	3881	3874	0			90
							4269	9									
07	24583	X	16516	-0-	-8067	-0-	47	1	12928	3	Y	3219	3223	0			86
							3541	9									
08	24583	X	15125	-0-	-9458	-0-	53	1	11970	3	Y	2820	2827	0			79
							3102	9									
09	21480	X	16058	-0-	-5422	-0-	49	1	12607	3	Y	3093	3076	0			96
							3402	9									
10	22196	X	17051	-0-	-5145	-0-	51	1	13577	3	Y	3112	3107	0			101
							3423	9									
11	18450	X	14818	-0-	-3632	-0-	197	1	11798	3	Y	2566	2568	0			99
							2823	9									
12	16585	X	15004	-0-	-1581	-0-	136	1	11990	3	Y	2616	2613	0			102
							2878	9									

TOTAL GAS PROD: 239,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

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	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	81 7679	1 9	26290	3	Y	6981	6842	0	134	8	40
02	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	62 6702	1 9	20602	3	Y	6093	5987	0	66	8	80
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	59 6618	1 9	19747	3	Y	6016	6009	0			87
04	22680	X	20268	-0-	-2412	-0-	58 4483	1 9	15727	3	Y	4075	4091	0			71
05	23436	X	18817	-0-	-4619	-0-	55 4507	1 9	14255	3	Y	4097	4097	0			71
06	22680	X	19877	-0-	-2803	-0-	54 4068	1 9	15755	3	Y	3698	3683	0			86
07	21204	X	20954	-0-	-250	-0-	59 4784	1 9	16111	3	Y	4349	4319	0			116
08	21204	X	19583	-0-	-1621	-0-	70 3738	1 9	15775	3	Y	3398	3419	0			95
09	20280	X	19288	-0-	-992	-0-	61 3759	1 9	15468	3	Y	3417	3406	0			106
10	20956	X	18000	-0-	-2956	-0-	55 3384	1 9	14561	3	Y	3076	3082	0			100
11	20280	X	16273	-0-	-4007	-0-	217 3121	1 9	12935	3	Y	2837	2828	0			109
12	20956	X	16542	-0-	-4414	-0-	149 3242	1 9	13151	3	Y	2947	2941	0			115

TOTAL GAS PROD: 257,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,984

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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	SHUT IN		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-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

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	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	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 15309 10/19/2014

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 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
01	31155	X	25124	-0-	-6031	-0-	44	1	21122	3	N	3598	3607	0			29
							3958	9									
02	28140	X	21347	-0-	-6793	-0-	37	1	17754	3	N	3232	3230	0			31
							1	4	3555	9							
03	27714	X	25163	-0-	-2551	-0-	51	1	21904	3	N	2916	2925	0			22
							3208	9									
04	26820	X	20634	-0-	-6186	-0-	46	1	17893	3	N	2450	2360	0	86	1	26
							2695	9									
05	27249	X	19118	-0-	-8131	-0-	40	1	16469	3	N	2371	2361	0			36
							1	4	2608	9							
06	24360	X	18989	-0-	-5371	-0-	39	1	16740	3	N	2008	2016	0			28
							1	4	2209	9							
07	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	48	1	19636	3	N	2201	2186	0			43
							1	4	2421	9							
08	21793	X	18995	-0-	-2798	-0-	47	1	16801	3	N	1952	1963	0			32
							2147	9									
09	20640	X	17137	-0-	-3503	-0-	38	1	14957	3	N	1946	1895	0	34	8	49
							1	4	2141	9							
10	21793	X	16792	-0-	-5001	-0-	41	1	14980	3	N	1609	1625	0			33
							1	4	1770	9							
11	21090	X	12587	-0-	-8503	-0-	28	1	11072	3	N	1352	1349	0			36
							1487	9									
12	21793	X	17625	-0-	-4168	-0-	45	1	15725	3	N	1678	1660	0			54
							9	4	1846	9							

TOTAL GAS PROD: 235,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,313

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

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	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 15309 10/18/2014

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

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

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	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 15309 10/20/2014

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
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 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
01	23312	X	21847	-0-	-1465	-0-	90	1	16705	3	Y	4593	4596	0	14	1	68
							5052	9									
02	21056	X	19419	-0-	-1637	-0-	85	1	14955	3	Y	3981	3973	0			76
							4379	9									
03	23312	X	20552	-0-	-2760	-0-	83	1	15812	3	Y	4234	4196	0			114
							4657	9									
04	22560	X	20885	-0-	-1675	-0-	86	1	16927	3	Y	3520	3531	0			103
							3872	9									
05	23312	X	21755	-0-	-1557	-0-	154	1	17732	3	Y	3517	3522	0			98
							3869	9									
06	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	122	1	17982	3	Y	3047	3035	0			110
							3352	9									
07	21576	X	19112	-0-	-2464	-0-	111	1	15981	3	Y	2745	2764	0	2	8	89
							3020	9									
08	21762	X	9023	-0-	-12739	-0-	133	1	8187	3	Y	639	647	0	43	1	38
							703	9									
09	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	352	1	22084	3	Y	3934	3655	0	199	1	118
							4327	9									
10	32588	X	32588	-0-	-0-	-0-	339	1	28808	3	Y	3128	3193	0			53
							3441	9									
11	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	254	1	23517	3	Y	1894	1907	0			40
							2083	9									
*12	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	326	1	21953	3	Y	1557	1545	0			52
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 263,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,789

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
01	31155	X	24064	-0-	-7091	-0-	40	1	19601	3	Y	4020	4031	0			33
							1	4	4422	9							
02	28140	X	21147	-0-	-6993	-0-	36	1	16918	3	Y	3812	3808	0			37
							4193	9									
03	31155	X	23752	-0-	-7403	-0-	46	1	19954	3	Y	3410	3421	0			26
							1	4	3751	9							
04	29550	X	19497	-0-	-10053	-0-	40	1	16232	3	Y	2931	2823	0	103	1	31
							1	4	3224	9							
05	26629	X	18185	-0-	-8444	-0-	37	1	15123	3	Y	2749	2739	0			41
							1	4	3024	9							
06	23280	X	18380	-0-	-4900	-0-	37	1	15756	3	Y	2351	2359	0			33
							1	4	2586	9							
07	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	49	1	19401	3	Y	2575	2557	0			51
							2833	9									
08	20708	X	19538	-0-	-1170	-0-	47	1	16878	3	Y	2375	2388	0			38
							2613	9									
09	19500	X	17284	-0-	-2216	-0-	38	1	14967	3	Y	2072	2057	0			53
							2279	9									
10	20708	X	17343	-0-	-3365	-0-	42	1	15138	3	Y	1966	1978	0			41
							2163	9									
11	20040	X	18082	-0-	-1958	-0-	39	1	16182	3	Y	1691	1687	0			45
							1	4	1860	9							
*12	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	55	1	19269	3	Y	1737	1726	0			56
							11	4	1911	9							

TOTAL GAS PROD: 240,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	106	1	30192	3	Y	6096	6101	0			153
							6706	9									
02	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	92	1	25351	3	Y	4967	4974	0	3	8	143
							5464	9									
03	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	98	1	27016	3	Y	4627	4014	0	603	1	153
							5090	9									
04	28410	X	28228	-0-	-182	-0-	85	1	23096	3	Y	4587	4584	0			156
							1	4	5046	9							
05	29357	X	28789	-0-	-568	-0-	92	1	23041	3	Y	5141	5104	0			193
							1	4	5655	9							
06	28410	X	25532	-0-	-2878	-0-	81	1	20568	3	Y	4438	4372	0			259
							1	4	4882	9							
07	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	85	1	20201	3	Y	4545	4555	0			249
							5000	9									
08	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	108	1	23139	3	Y	4565	4562	0			252
							5022	9									
09	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	146	1	32392	3	Y	4698	4691	0	13	8	246
							5168	9									
10	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	84	1	19567	3	Y	5319	5228	0			337
							5851	9									
11	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	112	1	26606	3	Y	3715	3739	0	1	8	312
							3	4	4087	9							
12	25048	X	22292	-0-	-2756	-0-	82	1	18601	3	Y	3267	3336	0	8	8	235
							15	4	3594	9							

TOTAL GAS PROD: 352,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,965

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25508	-0-	-3477	-0-	69	1	19595	3	Y	5313	5332	0			133
							5844	9									
02	26180	X	25082	-0-	-1098	-0-	71	1	19646	3	Y	4877	4870	0			140
							5365	9									
03	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	79	1	21612	3	Y	4601	3990	0	599	1	152
							5061	9									
04	24690	X	23094	-0-	-1596	-0-	66	1	18135	3	Y	4447	4448	0			151
							1	4	4892	9							
05	27776	X	23982	-0-	-3794	-0-	75	1	18541	3	Y	4878	4846	0			183
							5366	9									
06	26880	X	21802	-0-	-5078	-0-	67	1	16987	3	Y	4315	4246	0			252
							1	4	4747	9							
07	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	69	1	16520	3	Y	4392	4403	0			241
							4831	9									
08	19902	X	19433	-0-	-469	-0-	70	1	14935	3	Y	4025	4044	0			222
							4428	9									
09	19260	X	9081	-0-	-10179	-0-	30	1	6750	3	Y	2092	2204	0			110
							2301	9									
10	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	8	110	0	8	8	-0-
11	19260	X	2284	-0-	-16976	-0-	6	1	1342	3	Y	851	779	0			72
							936	9									
12	19902	X	6618	-0-	-13284	-0-	20	1	4351	3	Y	2040	1948	0	18	8	146
							3	4	2244	9							

TOTAL GAS PROD: 205,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,839

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. 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	35526	X	32318	-0-		-3208	-0-		53	1	25741	3	Y	5930	5939	0			48
									1	4	6523	9							
02	32088	X	24391	-0-		-7697	-0-		40	1	19738	3	Y	4193	4201	0			40
									1	4	4612	9							
03	35526	X	33305	-0-		-2221	-0-		64	1	27827	3	Y	4921	4924	0			37
									1	4	5413	9							
04	34380	X	29263	-0-		-5117	-0-		61	1	24325	3	Y	4433	4268	0	155	1	47
									1	4	4876	9							
05	35526	X	27636	-0-		-7890	-0-		57	1	23060	3	Y	4107	4092	0			62
									1	4	4518	9							
06	32220	X	23747	-0-		-8473	-0-		46	1	19842	3	Y	3507	3520	0			49
									1	4	3858	9							
07	29636	X	24544	-0-		-5092	-0-		52	1	21027	3	Y	3149	3136	0			62
									1	4	3464	9							
08	29636	X	22490	-0-		-7146	-0-		55	1	19312	3	Y	2839	2855	0			46
									3123	9									
09	28680	X	20458	-0-		-8222	-0-		44	1	17613	3	Y	2545	2526	0			65
									1	4	2800	9							
10	27621	X	20597	-0-		-7024	-0-		48	1	17707	3	Y	2583	2594	0			54
									1	4	2841	9							
11	23760	X	16434	-0-		-7326	-0-		35	1	14367	3	Y	1846	1851	0			49
									1	4	2031	9							
12	24552	X	5175	-0-		-19377	-0-		12	1	4479	3	Y	619	602	0	48	8	18
									3	4	681	9							

TOTAL GAS PROD: 280,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,672

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. 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	16523	X	14358	-0-		-2165	-0-		187	1	11168	3	Y	2729	2715	0			84
									1	4	3002	9							
02	13048	X	3364	-0-		-9684	-0-		110	1	2092	3	Y	1053	1082	0			55
									4	4	1158	9							
03	14657	X	14657	-0-		-0-	-0-		378	1	12097	3	Y	1971	1929	0			97
									14	4	2168	9							
04	13890	X	6626	-0-		-7264	-0-		140	1	4493	3	Y	1811	1853	0			55
									1	4	1992	9							
05	14353	X	9118	-0-		-5235	-0-		278	1	7651	3	Y	1080	1082	0			53
									1	4	1188	9							
06	14190	X	5599	-0-		-8591	-0-		139	1	4515	3	Y	855	862	0			46
									4	4	941	9							
07	10230	X	1982	-0-		-8248	-0-		64	1	1801	3	Y	106	147	0			5
									117	9									
08	10230	X	2143	-0-		-8087	-0-		76	1	2052	3	Y	12	16	0			1
									2	4	13	9							
09	8820	X	5224	-0-		-3596	-0-		204	1	4827	3	Y	175	165	0			11
									193	9									
10	9114	X	4570	-0-		-4544	-0-		156	1	4075	3	Y	307	300	0			18
									1	4	338	9							
11	5610	X	2922	-0-		-2688	-0-		91	1	2431	3	Y	363	357	0			24
									1	4	399	9							
12	5394	X	3284	-0-		-2110	-0-		155	1	2815	3	Y	284	280	0			28
									2	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 73,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,746

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87073	X	87073	-0-	-0-	-0-	146	1	80269	3	Y	5797	5744	0	21	5	62
							281	4	6377	9							
02	68518	X	68518	-0-	-0-	-0-	116	1	61096	3	Y	6541	6505	0	58	1	40
							111	4	7195	9							
03	73464	X	73464	-0-	-0-	-0-	128	1	65994	3	Y	6630	6643	0			27
							49	4	7293	9							
04	94167	X	94167	-0-	-0-	-0-	167	1	87291	3	Y	6049	6040	0			36
							55	4	6654	9							
05	99443	X	99443	-0-	-0-	-0-	179	1	91988	3	Y	6571	6563	0			44
							48	4	7228	9							
06	85542	X	85542	-0-	-0-	-0-	168	1	78693	3	Y	6045	6052	0			37
							31	4	6650	9							
07	97309	X	91403	-0-	-5906	-0-	172	1	84938	3	Y	5680	5686	0			31
							45	4	6248	9							
08	97371	X	86776	-0-	-10595	-0-	165	1	81020	3	Y	5039	5032	0			38
							48	4	5543	9							
09	94230	X	82389	-0-	-11841	-0-	153	1	76691	3	Y	4795	4085	0	717	1	31
							270	4	5275	9							
10	97371	X	84462	-0-	-12909	-0-	150	1	78714	3	Y	5011	5000	0			42
							86	4	5512	9							
11	88440	X	80195	-0-	-8245	-0-	149	1	74605	3	Y	4878	4882	0			38
							75	4	5366	9							
12	91388	X	77797	-0-	-13591	-0-	146	1	71946	3	Y	5125	5126	0			37
							67	4	5638	9							

TOTAL GAS PROD: 1,011,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,161

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41504	X	41504	-0-	-0-	-0-	129	1	37060	3	Y	3922	3940	0			98
							1	4	4314	9							
02	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	109	1	30081	3	Y	3539	3535	0			102
							3893	9									
03	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	111	1	30407	3	Y	3452	2990	0	450	1	114
							3797	9									
04	32160	X	29007	-0-	-3153	-0-	95	1	25789	3	Y	2838	2855	0			97
							1	4	3122	9							
05	33232	X	28121	-0-	-5111	-0-	101	1	25357	3	Y	2420	2426	0			91
							1	4	2662	9							
06	32160	X	25596	-0-	-6564	-0-	90	1	22802	3	Y	2457	2404	0			144
							1	4	2703	9							
07	28892	X	24641	-0-	-4251	-0-	94	1	22296	3	Y	2046	2078	0			112
							2251	9									
08	28892	X	22863	-0-	-6029	-0-	98	1	20995	3	Y	1609	1632	0			89
							1770	9									
09	27960	X	18616	-0-	-9344	-0-	76	1	16887	3	Y	1503	1513	0			79
							1653	9									
10	28117	X	26107	-0-	-2010	-0-	93	1	21703	3	Y	3919	3749	0			249
							4311	9									
11	25590	X	25125	-0-	-465	-0-	90	1	21582	3	Y	3136	3121	0			264
							3	4	3450	9							
*12	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	108	1	24262	3	Y	2465	2551	0			178
							19	4	2712	9							

TOTAL GAS PROD: 337,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	140	1	40020	3	Y	3659	3671	0			92
							4025	9									
02	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	117	1	32195	3	Y	2776	2788	0			80
							3054	9									
03	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	119	1	32602	3	Y	2413	2099	0	314	1	80
							2654	9									
04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	105	1	28607	3	Y	1838	1855	0			63
							1	4	2022	9							
05	29357	X	28518	-0-	-839	-0-	106	1	26445	3	Y	1787	1783	0			67
							1	4	1966	9							
06	28410	X	27494	-0-	-916	-0-	99	1	25366	3	Y	1843	1802	0			108
							2	4	2027	9							
07	33883	X	25494	-0-	-8389	-0-	99	1	23675	3	Y	1564	1586	0			86
							1720	9									
08	33883	X	24789	-0-	-9094	-0-	109	1	23224	3	Y	1324	1337	0			73
							1456	9									
09	30750	X	21427	-0-	-9323	-0-	89	1	19877	3	Y	1328	1331	0			70
							1461	9									
10	28520	X	27906	-0-	-614	-0-	112	1	26075	3	Y	1563	1534	0			99
							1719	9									
11	27480	X	23584	-0-	-3896	-0-	93	1	22072	3	Y	1287	1278	0			108
							3	4	1416	9							
12	25482	X	25032	-0-	-450	-0-	104	1	23471	3	Y	1307	1321	0			94
							19	4	1438	9							

TOTAL GAS PROD: 349,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,689

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	35089	-0-	-15689	-0-	107	1	30977	3	Y	3640	3653	0			91
							1	4	4004	9							
02	33656	X	28943	-0-	-4713	-0-	91	1	25267	3	Y	3259	3256	0			94
							3585	9									
03	35495	X	29081	-0-	-6414	-0-	93	1	25487	3	Y	3183	2757	0	415	1	105
							3501	9									
04	34050	X	24522	-0-	-9528	-0-	82	1	22293	3	Y	1951	1990	0			66
							1	4	2146	9							
05	35185	X	22751	-0-	-12434	-0-	84	1	20750	3	Y	1743	1743	0			66
							1917	9									
06	33960	X	19417	-0-	-14543	-0-	69	1	17447	3	Y	1727	1692	0			101
							1	4	1900	9							
07	29791	X	17341	-0-	-12450	-0-	66	1	15768	3	Y	1370	1396	0			75
							1507	9									
08	29078	X	18643	-0-	-10435	-0-	82	1	17576	3	Y	895	921	0			49
							985	9									
09	24510	X	14114	-0-	-10396	-0-	61	1	13488	3	Y	514	536	0			27
							565	9									
10	22754	X	19503	-0-	-3251	-0-	77	1	18124	3	Y	1184	1136	0			75
							1302	9									
11	19410	X	17711	-0-	-1699	-0-	69	1	16468	3	Y	1065	1050	0			90
							2	4	1172	9							
12	18631	X	18343	-0-	-288	-0-	75	1	16876	3	Y	1254	1246	0	8	8	90
							13	4	1379	9							

TOTAL GAS PROD: 265,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	113	1	21111	3	Y	4866	4867	0	14	1	72
							5353	9									
02	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	101	1	17605	3	Y	3410	3417	0			65
							3751	9									
03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	Y	3194	3173	0			86
							3513	9									
04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	73	1	14501	3	Y	2699	2706	0			79
							2969	9									
05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	136	1	15653	3	Y	2392	2404	0			67
							2631	9									
06	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	107	1	15685	3	Y	2056	2049	0			74
							2262	9									
07	19778	X	15619	-0-	-4159	-0-	94	1	13527	3	Y	1816	1831	0			59
							1998	9									
08	18507	X	7859	-0-	-10648	-0-	121	1	7499	3	Y	217	234	0	29	1	13
							239	9									
09	18060	X	15717	-0-	-2343	-0-	218	1	13666	3	Y	1666	1548	0	81	1	50
							1833	9									
10	18662	X	16887	-0-	-1775	-0-	180	1	15254	3	Y	1321	1349	0			22
							1453	9									
11	18060	X	17172	-0-	-888	-0-	170	1	15802	3	Y	1091	1090	0			23
							1200	9									
12	16244	X	14882	-0-	-1362	-0-	203	1	13701	3	Y	889	883	0			29
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 208,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,617

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 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	21762	X	13799	-0-	-7963	-0-	57	1	10648	3	Y	2813	2811	0	8	1	41
							3094	9					3	8			
02	19656	X	10502	-0-	-9154	-0-	46	1	8159	3	Y	2088	2003	0	88	8	38
							2297	9									
03	19406	X	14122	-0-	-5284	-0-	59	1	11261	3	Y	2547	2507	0	10	8	68
							2802	9									
04	15300	X	13305	-0-	-1995	-0-	55	1	10950	3	Y	2091	2098	0			61
							2300	9									
05	15810	X	13305	-0-	-2505	-0-	98	1	11282	3	Y	1750	1762	0			49
							1925	9									
06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	90	1	13088	3	Y	1633	1623	0			59
							1796	9									
07	14136	X	13088	-0-	-1048	-0-	79	1	11312	3	Y	1543	1552	0			50
							1697	9									
08	14136	X	5487	-0-	-8649	-0-	84	1	5165	3	Y	216	229	0	24	1	13
							238	9									
09	14970	X	11897	-0-	-3073	-0-	172	1	10789	3	Y	851	747	0	46	1	24
							936	9					47	8			
10	15469	X	11366	-0-	-4103	-0-	122	1	10338	3	Y	824	834	0			14
							906	9									
11	14970	X	12971	-0-	-1999	-0-	126	1	11716	3	Y	1026	1018	0			22
							1129	9									
*12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	212	1	14259	3	Y	802	797	0			27
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 150,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,184

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. 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	26040	X	21795	-0-		-4245		-0-		65	1	18587	3	Y	2857	2872	0			72
										3143	9									
02	23520	X	18722	-0-		-4798		-0-		59	1	16330	3	Y	2121	2132	0			61
										2333	9									
03	26040	X	18569	-0-		-7471		-0-		61	1	16648	3	Y	1691	1476	0	220	1	56
										1860	9									
04	25200	X	15684	-0-		-9516		-0-		53	1	14543	3	Y	988	1010	0			34
										1	4	1087	9							
05	25792	X	14933	-0-		-10859		-0-		56	1	13929	3	Y	862	864	0			32
										948	9									
06	21090	X	13759	-0-		-7331		-0-		50	1	12820	3	Y	807	792	0			47
										1	4	888	9							
07	18786	X	13949	-0-		-4837		-0-		55	1	13189	3	Y	641	653	0			35
										705	9									
08	18569	X	12403	-0-		-6166		-0-		53	1	11249	3	Y	1001	981	0			55
										1101	9									
09	15690	X	9826	-0-		-5864		-0-		43	1	9581	3	Y	184	229	0			10
										202	9									
10	14942	X	14601	-0-		-341		-0-		60	1	13941	3	Y	545	520	0			35
										600	9									
11	13770	X	8957	-0-		-4813		-0-		35	1	8414	3	Y	461	457	0			39
										1	4	507	9							
12	13950	X	1585	-0-		-12365		-0-		6	1	1354	3	Y	204	228	0			15
										1	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 164,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,362

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

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	20835	X	20835	-0-		-0-		-0-		54	1	15274	3	Y	5006	5000	0	2	8	75
										5507	9									
02	17696	X	15324	-0-		-2372		-0-		41	1	11214	3	Y	3699	3703	0			71
										4069	9									
03	19592	X	18390	-0-		-1202		-0-		56	1	13562	3	Y	4338	4322	0			87
										4772	9									
04	18960	X	14882	-0-		-4078		-0-		40	1	11079	3	Y	3421	3448	0			60
										3763	9									
05	19592	X	17300	-0-		-2292		-0-		61	1	14381	3	Y	2598	2615	0			43
										2858	9									
06	18976	X	18976	-0-		-0-		-0-		65	1	15383	3	Y	3155	3136	0			62
										57	4	3471	9							
07	25563	X	25563	-0-		-0-		-0-		71	1	16984	3	Y	4232	4227	0			67
										3853	4	4655	9							
08	19623	X	19623	-0-		-0-		-0-		72	1	15753	3	Y	3449	3445	0			71
										4	4	3794	9							
09	18480	X	16109	-0-		-2371		-0-		58	1	12555	3	Y	3176	3168	0			79
										2	4	3494	9							
10	19096	X	17544	-0-		-1552		-0-		65	1	13929	3	Y	3224	3214	0			89
										4	4	3546	9							
11	18480	X	16023	-0-		-2457		-0-		58	1	12823	3	Y	2845	2861	0			73
										12	4	3130	9							
12	19096	X	15488	-0-		-3608		-0-		47	1	12123	3	Y	3007	3013	0			67
										10	4	3308	9							

TOTAL GAS PROD: 216,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	32457	X	25880	-0-		-6577		-0-	43	1	20560	3	Y	4797	4803	0			39
									5277	9									
02	29316	X	21856	-0-		-7460		-0-	37	1	17498	3	Y	3928	3929	0			38
									4321	9									
03	32426	X	22989	-0-		-9437		-0-	44	1	19065	3	Y	3527	3539	0			26
									3880	9									
04	29790	X	21442	-0-		-8348		-0-	46	1	17954	3	Y	3129	3012	0	110	1	33
									3442	9									
05	27776	X	21228	-0-		-6548		-0-	45	1	17987	3	Y	2905	2894	0			44
									3196	9									
06	25050	X	16713	-0-		-8337		-0-	34	1	14024	3	Y	2414	2425	0			33
									2655	9									
07	22072	X	17436	-0-		-4636		-0-	37	1	14987	3	Y	2193	2183	0			43
									2412	9									
08	22072	X	16002	-0-		-6070		-0-	38	1	13628	3	Y	2124	2133	0			34
									2336	9									
09	21360	X	14711	-0-		-6649		-0-	33	1	12654	3	Y	1840	1827	0			47
									2024	9									
10	21235	X	14731	-0-		-6504		-0-	35	1	12632	3	Y	1876	1884	0			39
									2064	9									
11	16860	X	10638	-0-		-6222		-0-	23	1	9083	3	Y	1393	1395	0			37
									1532	9									
12	17422	X	11759	-0-		-5663		-0-	29	1	10332	3	Y	1265	1261	0			41
									6	4	1392	9							

TOTAL GAS PROD: 215,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,391

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

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	60850	X	60850	-0-		-0-		-0-	1122	1	46574	3	Y	11958	11959	0			147
									13154	9									
02	47697	X	47697	-0-		-0-		-0-	93	1	39832	3	Y	7065	7088	0	8	8	116
									7772	9									
03	46853	X	46853	-0-		-0-		-0-	94	1	39616	3	Y	6494	6513	0			97
									7143	9									
04	43650	X	38357	-0-		-5293		-0-	94	1	32576	3	Y	5170	5154	0			113
									5687	9									
05	45105	X	38372	-0-		-6733		-0-	89	1	32395	3	Y	5353	5335	0	30	8	101
									5888	9									
06	43650	X	34938	-0-		-8712		-0-	83	1	29379	3	Y	4978	4956	0	17	8	106
									5476	9									
07	41974	X	34676	-0-		-7298		-0-	109	1	29342	3	Y	4750	4749	0	3	3	104
									5225	9									
08	41974	X	33135	-0-		-8839		-0-	110	1	28129	3	Y	4451	4458	0			97
									4896	9									
09	38370	X	30392	-0-		-7978		-0-	100	1	25818	3	Y	4067	4064	0			100
									4474	9									
10	38378	X	29718	-0-		-8660		-0-	106	1	25228	3	Y	3985	3934	0			151
									4384	9									
11	34950	X	27190	-0-		-7760		-0-	93	1	23137	3	Y	3600	3632	0			119
									3960	9									
12	34689	X	27506	-0-		-7183		-0-	106	1	23349	3	Y	3668	3655	0	5	8	127
									16	4	4035	9							

TOTAL GAS PROD: 449,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

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	82525	X	82525	-0-		-0-		-0-		1630	1	67664	3	Y	12028	11994	0			148
										13231	9									
02	60905	X	60905	-0-		-0-		-0-		116	1	50097	3	Y	9720	9708	0			160
										10692	9									
03	59234	X	59234	-0-		-0-		-0-		116	1	48944	3	Y	9249	9271	0			138
										10174	9									
04	47858	X	47858	-0-		-0-		-0-		116	1	40032	3	Y	7009	6994	0			153
										7710	9									
05	47783	X	47783	-0-		-0-		-0-		110	1	39970	3	Y	7003	7023	0			133
										7703	9									
06	42401	X	42401	-0-		-0-		-0-		101	1	35676	3	Y	6022	6026	0			129
										6624	9									
07	50623	X	40941	-0-		-9682		-0-		127	1	34256	3	Y	5962	5957	0	4	3	130
										6558	9									
08	50623	X	39478	-0-		-11145		-0-		130	1	33276	3	Y	5520	5530	0			120
										6072	9									
09	47850	X	35727	-0-		-12123		-0-		117	1	30255	3	Y	4868	4868	0			120
										5355	9									
10	47771	X	33947	-0-		-13824		-0-		120	1	28602	3	Y	4750	4691	0			179
										5225	9									
11	42390	X	30545	-0-		-11845		-0-		104	1	25863	3	Y	4162	4204	0			137
										4578	9									
12	40951	X	30791	-0-		-10160		-0-		118	1	25894	3	Y	4328	4315	0			150
										18	4	4761	9							

TOTAL GAS PROD: 552,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,621

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

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	86634	X	86634	-0-		-0-		-0-		1683	1	69860	3	Y	13719	13663	0			169
										15091	9									
02	68216	X	68216	-0-		-0-		-0-		128	1	55100	3	Y	11807	11782	0			194
										12988	9									
03	67485	X	67485	-0-		-0-		-0-		130	1	54539	3	Y	11651	11671	0			174
										12816	9									
04	54553	X	54553	-0-		-0-		-0-		128	1	44187	3	Y	9307	9278	0			203
										10238	9									
05	55145	X	55145	-0-		-0-		-0-		124	1	45020	3	Y	9092	9122	0			173
										10001	9									
06	47576	X	47576	-0-		-0-		-0-		111	1	39124	3	Y	7583	7594	0			162
										8341	9									
07	T. A.		47586	-0-		47586		47586		144	1	39028	3	Y	7649	7634	0	5	3	167
										8414	9					5	8			
08	T. A.		45237	-0-		45237		92823		147	1	37587	3	Y	6821	6839	0			149
										7503	9									
09	T. A.		40148	-0-		40148		132971		128	1	33314	3	Y	6096	6095	0			150
										6706	9									
10	171428	X	38457	-0-		-132971		-0-		134	1	32036	3	Y	5715	5649	0			216
										6287	9									
11	43440	X	34054	-0-		-9386		-0-		115	1	28513	3	Y	4933	4986	0			163
										5426	9									
12	44888	X	35102	-0-		-9786		-0-		134	1	29410	3	Y	5034	5022	0			175
										21	4	5537	9							

TOTAL GAS PROD: 620,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,407

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 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		73182	-0-		73182	166463	1336 16369	1 9	55477	3	Y	14881	14836	0			183
02	233942	X	67479	-0-		-166463	-0-	126 12896	1 9	54457	3	Y	11724	11714	0			193
03	65938	X	65938	-0-		-0-	-0-	127 12515	1 9	53296	3	Y	11377	11400	0			170
04	51861	X	51861	-0-		-0-	-0-	122 9524	1 9	42215	3	Y	8658	8640	0			188
05	51058	X	51058	-0-		-0-	-0-	116 9063	1 9	41879	3	Y	8239	8270	0			157
06	48000	X	44293	-0-		-3707	-0-	105 7388	1 9	36800	3	Y	6716	6730	0			143
07	T. A.		42921	-0-		42921	42921	132 7101	1 9	35688	3	Y	6455	6453	0	4	3	141
08	T. A.		39456	-0-		39456	82377	129 6292	1 9	33035	3	Y	5720	5736	0			125
09	T. A.		35350	-0-		35350	117727	115 5500	1 9	29735	3	Y	5000	5002	0			123
10	150653	X	32926	-0-		-117727	-0-	116 5110	1 9	27700	3	Y	4645	4593	0			175
11	40920	X	28737	-0-		-12183	-0-	98 4382	1 9	24257	3	Y	3984	4027	0			132
12	42284	X	28690	-0-		-13594	-0-	108 17	1 4	23848 4717	3 9	Y	4288	4271	0			149

TOTAL GAS PROD: 561,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,687

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81706	X	81706	-0-		-0-	-0-	1534 16484	1 9	63688	3	Y	14985	14930	0	8	8	184
02	62852	X	62852	-0-		-0-	-0-	115 13290	1 9	49447	3	Y	12082	12067	0			199
03	62730	X	62730	-0-		-0-	-0-	119 12552	1 9	50059	3	Y	11411	11439	0			171
04	48803	X	48803	-0-		-0-	-0-	114 9316	1 9	39373	3	Y	8469	8456	0			184
05	46924	X	46924	-0-		-0-	-0-	106 8286	1 9	38532	3	Y	7533	7574	0			143
06	41653	X	41653	-0-		-0-	-0-	98 7198	1 9	34357	3	Y	6544	6547	0			140
07	T. A.		40815	-0-		40815	40815	126 6724	1 9	33965	3	Y	6113	6115	0	4	3	134
08	T. A.		37186	-0-		37186	78001	121 5941	1 9	31124	3	Y	5401	5417	0			118
09	T. A.		32789	-0-		32789	110790	106 5247	1 9	27436	3	Y	4770	4771	0			117
10	142249	X	31459	-0-		-110790	-0-	111 4868	1 9	26480	3	Y	4425	4375	0			167
11	38280	X	26815	-0-		-11465	-0-	91 4092	1 9	22632	3	Y	3720	3764	0			123
12	39556	X	26207	-0-		-13349	-0-	99 15	1 4	21736 4357	3 9	Y	3961	3947	0			137

TOTAL GAS PROD: 539,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 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	84915	X	84915	-0-	-0-	-0-	1616 16234	1 9	67065	3	Y	14758	14673	0	41	8	181
02	58641	X	58641	-0-	-0-	-0-	108 12097	1 9	46436	3	Y	10997	10956	0	42	8	180
03	58163	X	58163	-0-	-0-	-0-	111 11306	1 9	46746	3	Y	10278	10304	0			154
04	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	111 8956	1 9	38439	3	Y	8142	8119	0			177
05	47926	X	47413	-0-	-513	-0-	107 8744	1 9	38562	3	Y	7949	7975	0			151
06	46380	X	41953	-0-	-4427	-0-	97 7517	1 9	34339	3	Y	6834	6839	0			146
07	T. A.		41289	-0-	41289	41289	125 7317	1 9	33847	3	Y	6652	6649	0	4	3	145
08	T. A.		39078	-0-	39078	80367	126 6767	1 9	32185	3	Y	6152	6163	0			134
09	T. A.		36023	-0-	36023	116390	115 6089	1 9	29819	3	Y	5535	5533	0			136
10	147797	X	31407	-0-	-116390	-0-	109 5177	1 9	26121	3	Y	4706	4664	0			178
11	39780	X	29564	-0-	-10216	-0-	99 4888	1 9	24577	3	Y	4444	4475	0			147
12	41106	X	29816	-0-	-11290	-0-	112 17	1 4	24598 5089	3 9	Y	4626	4613	0			160

TOTAL GAS PROD: 545,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,073

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		64550	-0-	64550	66065	150 9	1 4	59818 4573	3 9	Y	4157	4122	1			64
02	135389	X	69324	-0-	-66065	-0-	141 5	1 4	61608 7570	3 9	Y	6882	6813	1			133
03	73454	X	73454	-0-	-0-	-0-	149 3	1 4	63838 9464	3 9	Y	8604	8644	1			93
04	68240	X	68240	-0-	-0-	-0-	134 36	1 4	59888 8182	3 9	Y	7438	7441	1			90
05	71099	X	71099	-0-	-0-	-0-	143 24	1 4	63023 7909	3 9	Y	7190	7184	1			96
06	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	144 16	1 4	52565 6892	3 9	Y	6265	6277	1			84
07	T. A.		62831	-0-	62831	62831	116 11	1 4	55928 6776	3 9	Y	6160	6181	1			63
08	T. A.		63796	-0-	63796	126627	106 5	1 4	57404 6281	3 9	Y	5710	5682	1			91
09	T. A.		54073	-0-	54073	180700	108 12	1 4	48659 5294	3 9	Y	4813	4840	1			64
10	234963	X	54263	-0-	-180700	-0-	111 5	1 4	48552 5595	3 9	Y	5086	5054	1			96
11	61740	X	47432	-0-	-14308	-0-	102 4	1 4	42731 4595	3 9	Y	4177	4217	1			56
12	63798	X	49602	-0-	-14196	-0-	113 2	1 4	44580 4907	3 9	Y	4461	4461	1			56

TOTAL GAS PROD: 738,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

01	T. A.		9931	-0-	9931	9931	43	1	8307	3	Y	1416	599	0	544	1	273
							23	4	1558	9							
02	80299	X	70368	-0-	-9931	-0-	186	1	62497	3	Y	6875	7055	0	12	8	81
							122	4	7563	9							
03	99612	X	99612	-0-	-0-	-0-	185	1	86544	3	Y	11398	11307	0			172
							345	4	12538	9							
04	85475	X	85475	-0-	-0-	-0-	181	1	74499	3	Y	9811	9768	0			215
							3	4	10792	9							
05	82025	X	82025	-0-	-0-	-0-	199	1	71869	3	Y	9050	9102	0			163
							2	4	9955	9							
06	72053	X	72053	-0-	-0-	-0-	171	1	63153	3	Y	7935	7881	0			217
							8729	9									
07	97061	X	68105	-0-	-28956	-0-	156	1	59934	3	Y	7286	7293	0			210
							8015	9									
08	97061	X	62669	-0-	-34392	-0-	166	1	55550	3	Y	6321	6367	0			164
							6953	9									
09	85470	X	56049	-0-	-29421	-0-	146	1	49610	3	Y	5721	5697	0			188
							6293	9									
10	82026	X	54365	-0-	-27661	-0-	179	1	48740	3	Y	4951	5005	0			134
							5446	9									
11	72060	X	48630	-0-	-23430	-0-	144	1	43390	3	Y	4633	4544	0			223
							5096	9									
12	68107	X	46755	-0-	-21352	-0-	145	1	41485	3	Y	4659	4669	0			213
							5125	9									

TOTAL GAS PROD: 756,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,056

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

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	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 15203 07/21/2014

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
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358695	X	73993	-0-	-284702	-0-	120	1	65968	3	Y	6977	6907	0	25	5	75
							230	4	7675	9							
02	82671	X	82671	-0-	-0-	-0-	142	1	74486	3	Y	7188	7130	0	63	1	44
							136	4	7907	9			26	8			
03	79267	X	77519	-0-	-1748	-0-	142	1	72942	3	Y	3983	4011	0			16
							54	4	4381	9							
04	76710	X	74029	-0-	-2681	-0-	131	1	68624	3	Y	4755	4742	0			29
							43	4	5231	9							
05	79267	X	69048	-0-	-10219	-0-	122	1	63055	3	Y	5307	5301	0			35
							33	4	5838	9							
06	76710	X	55553	-0-	-21157	-0-	107	1	50197	3	Y	4754	4760	0			29
							20	4	5229	9							
07	82367	X	60153	-0-	-22214	-0-	112	1	55267	3	Y	4314	4315	0	4	8	24
							29	4	4745	9							
08	77531	X	57798	-0-	-19733	-0-	108	1	53053	3	Y	4187	4178	0	2	8	31
							31	4	4606	9							
09	74040	X	57170	-0-	-16870	-0-	105	1	52711	3	Y	3789	3228	0	567	1	25
							186	4	4168	9							
10	69037	X	59622	-0-	-9415	-0-	103	1	53725	3	Y	5214	5177	0	18	8	44
							59	4	5735	9							
11	58200	X	48271	-0-	-9929	-0-	85	1	42665	3	Y	4980	4986	0			38
							43	4	5478	9							
12	60140	X	54424	-0-	-5716	-0-	100	1	49088	3	Y	4719	4689	0	34	8	34
							45	4	5191	9							

TOTAL GAS PROD: 770,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,167

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212756	X	36615	-0-	-176141	-0-	361	1	25819	3	Y	9461	9421	0	12	1	96
							28	4	10407	9							
02	29820	X	25334	-0-	-4486	-0-	293	1	18529	3	Y	5891	5937	0	10	1	40
							32	4	6480	9							
03	33015	X	28677	-0-	-4338	-0-	341	1	22375	3	Y	5416	5420	0			36
							3	4	5958	9							
04	31950	X	22372	-0-	-9578	-0-	238	1	16943	3	Y	4686	4682	0			40
							36	4	5155	9							
05	33015	X	15964	-0-	-17051	-0-	148	1	11558	3	Y	3846	3854	0			32
							27	4	4231	9							
06	31950	X	14098	-0-	-17852	-0-	231	1	10244	3	Y	3294	3270	0			56
							3623	9									
07	28458	X	16327	-0-	-12131	-0-	276	1	10989	3	Y	4602	4580	0			78
							5062	9									
08	28458	X	18621	-0-	-9837	-0-	239	1	13484	3	Y	4451	4462	0			67
							2	4	4896	9							
09	22380	X	14882	-0-	-7498	-0-	199	1	11475	3	Y	2916	2935	0			48
							3208	9									
10	16337	X	13305	-0-	-3032	-0-	168	1	9676	3	Y	3145	3159	0			34
							1	4	3460	9							
11	18030	X	10609	-0-	-7421	-0-	146	1	7077	3	Y	3073	3067	0			40
							6	4	3380	9							
12	18631	X	9022	-0-	-9609	-0-	121	1	5682	3	Y	2922	2932	0			30
							5	4	3214	9							

TOTAL GAS PROD: 225,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,703

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86552	X	59645	-0-	-26907	-0-	101	1	55656	3	Y	3358	3328	0	12	5	36
							194	4	3694	9							
02	78176	X	76794	-0-	-1382	-0-	138	1	72680	3	Y	3494	3477	0	31	1	22
							133	4	3843	9							
03	86552	X	86087	-0-	-465	-0-	159	1	81604	3	Y	3875	3881	0			16
							61	4	4263	9							
04	83760	X	71237	-0-	-12523	-0-	129	1	67503	3	Y	3238	3235	0			19
							43	4	3562	9							
05	86552	X	72704	-0-	-13848	-0-	134	1	69128	3	Y	3096	3094	0			21
							36	4	3406	9							
06	83310	X	64922	-0-	-18388	-0-	132	1	61627	3	Y	2854	2858	0			17
							24	4	3139	9							
07	83204	X	67105	-0-	-16099	-0-	130	1	63982	3	Y	2690	2692	0			15
							34	4	2959	9							
08	83204	X	62901	-0-	-20303	-0-	122	1	60108	3	Y	2395	2392	0			18
							36	4	2635	9							
09	71250	X	59124	-0-	-12126	-0-	112	1	56251	3	Y	2330	1985	0	348	1	15
							198	4	2563	9							
10	72695	X	60274	-0-	-12421	-0-	110	1	57405	3	Y	2451	2445	0			21
							63	4	2696	9							
11	64950	X	55840	-0-	-9110	-0-	106	1	53076	3	Y	2368	2371	0			18
							53	4	2605	9							
12	67115	X	55565	-0-	-11550	-0-	108	1	52853	3	Y	2323	2324	0			17
							49	4	2555	9							

TOTAL GAS PROD: 792,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,472

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67596	X	67596	-0-	-0-	-0-	114	1	62610	3	Y	4230	4191	0	15	5	45
							219	4	4653	9							
02	86970	X	86970	-0-	-0-	-0-	155	1	81658	3	Y	4553	4530	0	40	1	28
							149	4	5008	9							
03	85958	X	85958	-0-	-0-	-0-	157	1	80614	3	Y	4661	4670	0			19
							60	4	5127	9							
04	69729	X	69729	-0-	-0-	-0-	122	1	63621	3	Y	5405	5391	0			33
							40	4	5946	9							
05	69205	X	69205	-0-	-0-	-0-	122	1	62843	3	Y	5644	5639	0			38
							32	4	6208	9							
06	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	128	1	59876	3	Y	5432	5437	0			33
							24	4	5975	9							
07	81592	X	67605	-0-	-13987	-0-	125	1	61868	3	Y	5072	5077	0			28
							33	4	5579	9							
08	81592	X	63589	-0-	-18003	-0-	118	1	58105	3	Y	4847	4839	0			36
							34	4	5332	9							
09	69720	X	56233	-0-	-13487	-0-	101	1	50799	3	Y	4685	3990	0	700	1	31
							179	4	5154	9							
10	69192	X	61025	-0-	-8167	-0-	106	1	55487	3	Y	4883	4873	0			41
							61	4	5371	9							
11	66000	X	57311	-0-	-8689	-0-	104	1	51952	3	Y	4730	4735	0			36
							52	4	5203	9							
12	67611	X	61939	-0-	-5672	-0-	114	1	56117	3	Y	5142	5140	0			38
							52	4	5656	9							

TOTAL GAS PROD: 813,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 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	95108	X	75195	-0-	-19913	-0-	132	1	72152	3	Y	2417	2405	0	9	5	26
							252	4	2659	9							
02	85904	X	81227	-0-	-4677	-0-	149	1	78089	3	Y	2588	2575	0	23	1	16
							142	4	2847	9							
03	95108	X	79641	-0-	-15467	-0-	144	1	74199	3	Y	4766	4763	0			19
							55	4	5243	9							
04	92040	X	76139	-0-	-15901	-0-	137	1	71525	3	Y	4029	4024	0			24
							45	4	4432	9							
05	95108	X	77711	-0-	-17397	-0-	142	1	73287	3	Y	3858	3856	0			26
							38	4	4244	9							
06	87030	X	69576	-0-	-17454	-0-	140	1	65509	3	Y	3546	3550	0			22
							26	4	3901	9							
07	83514	X	73274	-0-	-10240	-0-	141	1	69323	3	Y	3430	3433	0			19
							37	4	3773	9							
08	79639	X	68923	-0-	-10716	-0-	133	1	65439	3	Y	3011	3008	0			22
							39	4	3312	9							
09	76140	X	62957	-0-	-13183	-0-	118	1	59442	3	Y	2897	2467	0	433	1	19
							210	4	3187	9							
10	77717	X	66835	-0-	-10882	-0-	121	1	63432	3	Y	2921	2915	0			25
							69	4	3213	9							
11	70920	X	63604	-0-	-7316	-0-	121	1	60267	3	Y	2869	2872	0			22
							60	4	3156	9							
12	73284	X	64612	-0-	-8672	-0-	125	1	61379	3	Y	2774	2776	0			20
							57	4	3051	9							

TOTAL GAS PROD: 859,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,106

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	63	1	18015	3	Y	2449	2473	0			61
							2694	9									
02	22120	X	18392	-0-	-3728	-0-	60	1	16554	3	Y	1616	1631	0			46
							1778	9									
03	24490	X	19801	-0-	-4689	-0-	65	1	17766	3	Y	1791	1545	0	233	1	59
							1970	9									
04	23700	X	17062	-0-	-6638	-0-	58	1	15752	3	Y	1137	1157	0			39
							1	4	1251	9							
05	24025	X	15135	-0-	-8890	-0-	57	1	14166	3	Y	829	837	0			31
							912	9									
06	20100	X	14216	-0-	-5884	-0-	53	1	13423	3	Y	672	664	0			39
							1	4	739	9							
07	20367	X	14980	-0-	-5387	-0-	60	1	14172	3	Y	680	682	0			37
							748	9									
08	19809	X	12967	-0-	-6842	-0-	58	1	12342	3	Y	515	524	0			28
							567	9									
09	17070	X	5827	-0-	-11243	-0-	24	1	5394	3	Y	372	380	0			20
							409	9									
10	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	14490	X	5350	-0-	-9140	-0-	21	1	4983	3	Y	314	288	0			26
							1	4	345	9							
*12	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	77	1	17503	3	Y	1366	1294	0			98
							14	4	1503	9							

TOTAL GAS PROD: 163,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,741

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20408	X	20408	-0-		-0-		-0-	61	1	17392	3	Y	2686	2695	0			67
									2955	9									
02	24052	X	17978	-0-		-6074		-0-	57	1	15598	3	Y	2112	2118	0			61
									2323	9									
03	26629	X	19740	-0-		-6889		-0-	65	1	17925	3	Y	1591	1393	0	207	1	52
									1750	9									
04	25770	X	17527	-0-		-8243		-0-	60	1	16414	3	Y	956	975	0			33
									1	4	1052	9							
05	23653	X	15901	-0-		-7752		-0-	59	1	14762	3	Y	981	977	0			37
									1	4	1079	9							
06	19740	X	14476	-0-		-5264		-0-	53	1	13544	3	Y	798	788	0			47
									1	4	878	9							
07	19902	X	14801	-0-		-5101		-0-	59	1	14005	3	Y	670	680	0			37
									737	9									
08	19747	X	12820	-0-		-6927		-0-	56	1	12161	3	Y	548	555	0			30
									603	9									
09	17520	X	14397	-0-		-3123		-0-	61	1	13547	3	Y	717	709	0			38
									789	9									
10	19796	X	19796	-0-		-0-		-0-	79	1	18475	3	Y	1129	1095	0			72
									1242	9									
11	14490	X	13656	-0-		-834		-0-	54	1	12646	3	Y	868	867	0			73
									1	4	955	9							
12	14880	X	4440	-0-		-10440		-0-	19	1	4192	3	Y	205	263	0			15
									3	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 185,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,261

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	22285	-0-		-1678		-0-	66	1	19316	3	Y	2638	2659	0			66
									1	4	2902	9							
02	21644	X	19581	-0-		-2063		-0-	62	1	17389	3	Y	1935	1945	0			56
									1	4	2129	9							
03	23963	X	20921	-0-		-3042		-0-	68	1	18639	3	Y	2013	1741	0	262	1	66
									2214	9									
04	23190	X	18556	-0-		-4634		-0-	61	1	16884	3	Y	1464	1480	0			50
									1	4	1610	9							
05	23963	X	15879	-0-		-8084		-0-	59	1	14509	3	Y	1192	1197	0			45
									1311	9									
06	21570	X	14655	-0-		-6915		-0-	54	1	13585	3	Y	924	915	0			54
									1016	9									
07	20429	X	14896	-0-		-5533		-0-	59	1	14064	3	Y	703	718	0			39
									773	9									
08	20429	X	10812	-0-		-9617		-0-	47	1	10064	3	Y	637	641	0			35
									701	9									
09	18570	X	12664	-0-		-5906		-0-	52	1	11515	3	Y	997	980	0			52
									1097	9									
10	16390	X	16390	-0-		-0-		-0-	65	1	15309	3	Y	924	917	0			59
									1016	9									
11	14949	X	14949	-0-		-0-		-0-	58	1	13807	3	Y	984	960	0			83
									2	4	1082	9							
*12	21026	X	21026	-0-		-0-		-0-	88	1	19957	3	Y	876	896	0			63
									17	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 202,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,287

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 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 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	172806	X	65021	-0-	-107785	-0-	109	1	55184	3	Y	8737	8742	0			50
							117	4	9611	9							
02	45488	X	45488	-0-	-0-	-0-	101	1	37675	3	Y	6939	6935	0			54
							79	4	7633	9							
03	46874	X	46874	-0-	-0-	-0-	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
							157	4	7570	9							
04	45270	X	38528	-0-	-6742	-0-	125	1	32014	3	Y	5758	5761	0			56
							55	4	6334	9							
05	46779	X	38890	-0-	-7889	-0-	179	1	32793	3	Y	5339	5331	0			64
							45	4	5873	9							
06	45270	X	33500	-0-	-11770	-0-	179	1	27677	3	Y	5091	5084	0			71
							44	4	5600	9							
07	T. A.		36472	-0-	36472	36472	200	1	30174	3	Y	5524	5524	0			71
							22	4	6076	9							
08	T. A.		33501	-0-	33501	69973	180	1	27651	3	Y	5149	5166	0			54
							6	4	5664	9							
09	T. A.		33225	-0-	33225	103198	64	1	28039	3	Y	4654	4648	0			60
							3	4	5119	9							
10	134100	X	30902	-0-	-103198	-0-	75	1	26608	3	Y	3816	3777	0			99
							21	4	4198	9							
11	31170	X	25410	-0-	-5760	-0-	49	1	21621	3	Y	3385	3388	0			96
							16	4	3724	9							
12	32209	X	29302	-0-	-2907	-0-	54	1	24785	3	Y	4031	4047	0			80
							29	4	4434	9							

TOTAL GAS PROD: 457,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,305

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

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	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 18187 07/31/2014

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

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	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 18187 07/31/2014

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
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	EOM BALANCE
01	33079	X	33079	-0-	-0-	-0-	85	1	23999	3	Y	8177	8130	0	122
							8995	9							
02	31556	X	26595	-0-	-4961	-0-	72	1	19949	3	Y	5976	5983	0	115
							6574	9							
03	30225	X	26992	-0-	-3233	-0-	83	1	20287	3	Y	6020	6015	0	120
							6622	9							
04	32010	X	22767	-0-	-9243	-0-	60	1	16662	3	Y	5495	5518	0	97
							6045	9							
05	33077	X	22484	-0-	-10593	-0-	70	1	16397	3	Y	5470	5477	0	90
							6017	9							
06	32010	X	22068	-0-	-9942	-0-	71	1	16768	3	Y	4697	4695	0	92
							62	4	5167	9					
07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	72	1	17195	3	Y	5522	5527	0	87
							3901	4	6074	9					
08	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	84	1	18414	3	Y	4887	4874	0	100
							5	4	5376	9					
09	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	75	1	16469	3	Y	4443	4433	0	110
							3	4	4887	9					
10	22103	X	20217	-0-	-1886	-0-	73	1	15732	3	Y	4006	4005	0	111
							5	4	4407	9					
11	21390	X	18312	-0-	-3078	-0-	64	1	14114	3	Y	3746	3761	0	96
							13	4	4121	9					
12	22103	X	17473	-0-	-4630	-0-	52	1	13431	3	Y	3617	3633	0	80
							11	4	3979	9					

TOTAL GAS PROD: 282,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,056

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/28/2014

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 CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175570	X	71916	-0-	-103654	-0-	117	1	59153	3	Y	11382	11382	0			65
							126	4	12520	9							
02	56924	X	55565	-0-	-1359	-0-	119	1	44560	3	Y	9811	9800	0			76
							94	4	10792	9							
03	63023	X	58016	-0-	-5007	-0-	121	1	46049	3	Y	10601	10587	0			90
							185	4	11661	9							
04	60990	X	48022	-0-	-12968	-0-	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0			76
							68	4	8554	9							
05	63023	X	47521	-0-	-15502	-0-	214	1	39390	3	Y	7148	7138	0			86
							54	4	7863	9							
06	60990	X	42615	-0-	-18375	-0-	230	1	35574	3	Y	6140	6141	0			85
							57	4	6754	9							
07	42344	X	42344	-0-	-0-	-0-	232	1	35022	3	Y	6423	6425	0			83
							25	4	7065	9							
08	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	222	1	34363	3	Y	5837	5859	0			61
							7	4	6421	9							
09	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	76	1	33750	3	Y	5081	5076	0	1	8	65
							3	4	5589	9							
10	36770	X	36770	-0-	-0-	-0-	90	1	31615	3	Y	4582	4528	0			119
							25	4	5040	9							
11	36930	X	29472	-0-	-7458	-0-	57	1	25174	3	Y	3838	3848	0			109
							19	4	4222	9							
12	38161	X	35040	-0-	-3121	-0-	65	1	29634	3	Y	4824	4837	0			96
							35	4	5306	9							

TOTAL GAS PROD: 547,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,443

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

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	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 18187 07/31/2014

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 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	60	1	17038	3	Y	2461	2476	0			62
							2707	9									
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	57	1	15766	3	Y	1947	1953	0			56
							2142	9									
03	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	62	1	17107	3	Y	2089	1804	0	272	1	69
							2298	9									
04	17070	X	11873	-0-	-5197	-0-	39	1	10437	3	Y	1270	1296	0			43
							1397	9									
05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	70	1	17719	3	Y	2226	2185	0			84
							1	4	2449	9							
06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	64	1	16306	3	Y	2055	2019	0			120
							1	4	2261	9							
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	67	1	15907	3	Y	1615	1646	0			89
							1777	9									
08	17422	X	13408	-0-	-4014	-0-	55	1	11783	3	Y	1427	1437	0			79
							1570	9									
09	16860	X	14289	-0-	-2571	-0-	55	1	12185	3	Y	1863	1844	0			98
							2049	9									
10	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	73	1	17043	3	Y	1920	1896	0			122
							2112	9									
11	16860	X	13581	-0-	-3279	-0-	52	1	12270	3	Y	1144	1170	0			96
							1	4	1258	9							
12	17422	X	8993	-0-	-8429	-0-	35	1	7907	3	Y	950	978	0			68
							6	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 195,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,967

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18631	-0-	-0-	-0-	75	1	14106	3	Y	4045	4039	0	11	1	60
							4450	9									
02	16100	X	15413	-0-	-687	-0-	66	1	11538	3	Y	3463	3457	0			66
							3809	9									
03	17825	X	15500	-0-	-2325	-0-	59	1	11424	3	Y	3652	3620	0			98
							4017	9									
04	17250	X	14786	-0-	-2464	-0-	57	1	11309	3	Y	3109	3116	0			91
							3420	9									
05	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	110	1	12605	3	Y	2856	2867	0			80
							3142	9									
06	17250	X	16502	-0-	-748	-0-	92	1	13536	3	Y	2613	2599	0			94
							2874	9									
07	14353	X	14247	-0-	-106	-0-	80	1	11534	3	Y	2394	2410	0			78
							2633	9									
08	14353	X	13111	-0-	-1242	-0-	169	1	10431	3	Y	2283	2188	0	38	1	135
							2511	9									
09	13890	X	11500	-0-	-2390	-0-	144	1	9014	3	Y	2129	1978	0	222	1	64
							2342	9									
10	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	274	1	23208	3	Y	3859	3858	0			65
							4245	9									
11	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	207	1	19115	3	Y	2776	2782	0			59
							3054	9									
*12	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	234	1	15740	3	Y	2353	2334	0			78
							2588	9									

TOTAL GAS PROD: 204,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10932	-0-	10932	10932	50	1	9712	3	Y	1039	439	0	399	1	201
							27	4	1143	9							
02	SHUT IN		55858	-0-	55858	66790	147	1	49609	3	Y	5459	5595	0			65
							97	4	6005	9							
03	149350	X	82560	-0-	-66790	-0-	151	1	70887	3	Y	10218	10129	0			154
							282	4	11240	9							
04	68539	X	68539	-0-	-0-	-0-	145	1	60027	3	Y	7604	7591	0			167
							3	4	8364	9							
05	62197	X	62197	-0-	-0-	-0-	153	1	55136	3	Y	6279	6333	0			113
							1	4	6907	9							
06	51661	X	51661	-0-	-0-	-0-	125	1	46107	3	Y	4935	4890	0	23	8	135
							5429	9									
07	80662	X	49680	-0-	-30982	-0-	115	1	44211	3	Y	4867	4857	0	5	8	140
							5354	9									
08	80662	X	44564	-0-	-36098	-0-	119	1	39848	3	Y	4179	4211	0			108
							4597	9									
09	68550	X	39167	-0-	-29383	-0-	103	1	34887	3	Y	3797	3780	0			125
							4177	9									
10	62186	X	37831	-0-	-24355	-0-	124	1	33671	3	Y	3669	3695	0			99
							4036	9									
11	51660	X	34245	-0-	-17415	-0-	102	1	30575	3	Y	3244	3187	0			156
							3568	9									
12	49693	X	31597	-0-	-18096	-0-	97	1	27961	3	Y	3217	3226	0			147
							3539	9									

TOTAL GAS PROD: 568,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,507

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

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	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 15203 07/21/2014

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
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

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	SHUT IN		31601	-0-	31601	145634	122	1	22690	3	Y	7990	7981	0	21	1	118
							8789	9									
02	172662	X	27028	-0-	-145634	-0-	111	1	19479	3	Y	6762	6750	0			130
							7438	9									
03	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
							7316	9									
04	24300	X	23434	-0-	-866	-0-	85	1	16814	3	Y	5941	5946	0			173
							6535	9									
05	25110	X	20956	-0-	-4154	-0-	128	1	14807	3	Y	5474	5494	0			153
							6021	9									
06	24300	X	19635	-0-	-4665	-0-	97	1	14279	3	Y	4781	4761	0			173
							5259	9									
07	T. A.		20663	-0-	20663	20663	108	1	15714	3	Y	4401	4430	0			144
							4841	9									
08	T. A.		16006	-0-	16006	36669	189	1	11649	3	Y	3789	3640	0	69	1	224
							4168	9									
09	T. A.		18359	-0-	18359	55028	216	1	13559	3	Y	4167	3860	0	395	1	124
							4584	9					12	8			
10	73497	X	18469	-0-	-55028	-0-	165	1	14046	3	Y	3871	3929	0			66
							4258	9									
11	19560	X	17759	-0-	-1801	-0-	144	1	13374	3	Y	3855	3839	0			82
							4241	9									
12	20212	X	17434	-0-	-2778	-0-	186	1	12476	3	Y	4338	4276	0			144
							4772	9									

TOTAL GAS PROD: 257,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,020

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

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	79608	X	55007	-0-	-24601	-0-	86	1	47045	3	Y	7011	6949	0	25	5	75
							164	4	7712	9							
02	91448	X	58817	-0-	-32631	-0-	98	1	51363	3	Y	6602	6578	0	58	1	41
							94	4	7262	9							
03	101246	X	80946	-0-	-20300	-0-	144	1	73957	3	Y	6173	6189	0			25
							55	4	6790	9							
04	97980	X	63698	-0-	-34282	-0-	110	1	57671	3	Y	5345	5338	0			32
							37	4	5880	9							
05	101246	X	71340	-0-	-29906	-0-	127	1	65552	3	Y	5115	5113	0			34
							34	4	5627	9							
06	78330	X	67523	-0-	-10807	-0-	133	1	62068	3	Y	4815	4820	0			29
							25	4	5297	9							
07	80321	X	74623	-0-	-5698	-0-	140	1	68955	3	Y	4992	4993	0			28
							37	4	5491	9							
08	80321	X	74504	-0-	-5817	-0-	141	1	69129	3	Y	4721	4714	0			35
							41	4	5193	9							
09	69030	X	67992	-0-	-1038	-0-	125	1	62587	3	Y	4599	3917	0	687	1	30
							221	4	5059	9							
10	74617	X	73569	-0-	-1048	-0-	130	1	68166	3	Y	4726	4708	0	8	8	40
							74	4	5199	9							
11	72210	X	64228	-0-	-7982	-0-	119	1	59312	3	Y	4306	4313	0			33
							60	4	4737	9							
12	74617	X	69267	-0-	-5350	-0-	131	1	64163	3	Y	4466	4466	0			33
							60	4	4913	9							

TOTAL GAS PROD: 821,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 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
01	154729	X	31518	-0-	-123211	-0-	123	1	22739	3	Y	7869	7855	0	20	1	116
							8656	9									
02	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	120	1	21152	3	Y	6434	6427	0			123
							7077	9									
03	29736	X	29736	-0-	-0-	-0-	118	1	22413	3	Y	6550	6497	0			176
							7205	9									
04	25230	X	23214	-0-	-2016	-0-	88	1	17471	3	Y	5141	5167	0			150
							5655	9									
05	26071	X	25151	-0-	-920	-0-	168	1	19319	3	Y	5149	5155	0			144
							5664	9									
06	25230	X	21422	-0-	-3808	-0-	112	1	16595	3	Y	4286	4275	0			155
							4715	9									
07	T. A.		23457	-0-	23457	23457	129	1	18629	3	Y	4272	4288	0			139
							4699	9									
08	T. A.		17882	-0-	17882	41339	222	1	13701	3	Y	3599	3458	0	67	1	213
							3959	9									
09	T. A.		17444	-0-	17444	58783	217	1	13593	3	Y	3304	3070	0	348	1	99
							3634	9									
10	76724	X	17941	-0-	-58783	-0-	167	1	14182	3	Y	3265	3309	0			55
							3592	9									
11	21450	X	16240	-0-	-5210	-0-	137	1	12664	3	Y	3126	3114	0			67
							3439	9									
12	22165	X	11220	-0-	-10945	-0-	127	1	8504	3	Y	2354	2343	0			78
							2589	9									

TOTAL GAS PROD: 263,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,349

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

01	0	A	-0-	-0-	-0-	139664	N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	139664	N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	139664	N	-0-		-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	139664	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 15203 01/20/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

01	0	A	-0-	-0-	-0-	140021	N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	140021	N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	140021	N	-0-		-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	140021	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 15203 01/26/2015

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 #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32298	-0-	32298	167331	333 25	1 4	23724 8216	3 9	Y	7469	7532	0	9	1	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	167331					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	167331					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	167331					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 15203 02/08/2015

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,469

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		37801	-0-	37801	157093	391 30	1 4	27901 9479	3 9	Y	8617	8666	0	11	1	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	157093					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	157093					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	157093					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 15203 02/04/2015

TOTAL GAS PROD: 37,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,617

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 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	26500	X	26500	-0-	-0-	-0-	71 6491	1 9	19938	3	Y	5901	5901	0	2	8	88
02	20944	X	19367	-0-	-1577	-0-	51 5346	1 9	13970	3	Y	4860	4851	0	3	8	94
03	23188	X	17029	-0-	-6159	-0-	52 4359	1 9	12618	3	Y	3963	3971	0	7	8	79
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	38 4309	1 9	10468	3	Y	3917	3927	0			69
05	23188	X	17421	-0-	-5767	-0-	56 4255	1 9	13110	3	Y	3868	3873	0			64
06	22440	X	18486	-0-	-3954	-0-	59 53	1 4	14140 4234	3 9	Y	3849	3837	0			76
07	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	58 3167	1 4	13955 4286	3 9	Y	3896	3908	0	3	8	61
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	60 4	1 4	13374 3651	3 9	Y	3319	3312	0			68
09	15450	X	15088	-0-	-362	-0-	54 2	1 4	11781 3251	3 9	Y	2955	2950	0			73
10	15965	X	15022	-0-	-943	-0-	55 4	1 4	11954 3009	3 9	Y	2735	2732	0			76
11	15450	X	14136	-0-	-1314	-0-	51 10	1 4	11145 2930	3 9	Y	2664	2672	0			68
12	15965	X	12998	-0-	-2967	-0-	39 8	1 4	9996 2955	3 9	Y	2686	2693	0	2	8	59

TOTAL GAS PROD: 209,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,613

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 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	125	1	23281	3	Y	7275	7265	0	19	1	107
							8003	9									
02	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	113	1	19820	3	Y	5910	5904	0			113
							6501	9									
03	28644	X	27940	-0-	-704	-0-	111	1	21390	3	Y	5854	5810	0			157
							6439	9									
04	27720	X	22186	-0-	-5534	-0-	85	1	16808	3	Y	4812	4829	0			140
							5293	9									
05	28644	X	22651	-0-	-5993	-0-	153	1	17507	3	Y	4537	4550	0			127
							4991	9									
06	27720	X	17245	-0-	-10475	-0-	92	1	13506	3	Y	3315	3322	0			120
							3647	9									
07	24025	X	21413	-0-	-2612	-0-	120	1	17285	3	Y	3644	3645	0			119
							4008	9									
08	24025	X	14438	-0-	-9587	-0-	185	1	11368	3	Y	2623	2530	0	57	1	155
							2885	9									
09	22200	X	12966	-0-	-9234	-0-	163	1	10197	3	Y	2369	2201	0	252	1	71
							2606	9									
10	22661	X	14272	-0-	-8389	-0-	135	1	11427	3	Y	2464	2493	0			42
							2710	9									
11	20730	X	12707	-0-	-8023	-0-	109	1	10048	3	Y	2318	2311	0			49
							2550	9									
12	21421	X	13972	-0-	-7449	-0-	160	1	10735	3	Y	2797	2753	0			93
							3077	9									

TOTAL GAS PROD: 237,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,918

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20046	-0-	-2057	-0-	80	1	14916	3	Y	4591	4598	0	14	1	68
							5050	9									
02	19964	X	15427	-0-	-4537	-0-	65	1	11369	3	Y	3630	3621	0	8	8	69
							3993	9									
03	22103	X	16901	-0-	-5202	-0-	66	1	12596	3	Y	3854	3820	0			103
							4239	9									
04	21390	X	12060	-0-	-9330	-0-	43	1	8403	3	Y	3285	3292	0			96
							3614	9									
05	22103	X	10823	-0-	-11280	-0-	64	1	7463	3	Y	2996	3008	0			84
							3296	9									
06	19410	X	10857	-0-	-8553	-0-	54	1	7798	3	Y	2732	2717	0			99
							3005	9									
07	T. A.		15453	-0-	15453	15453	88	1	12571	3	Y	2540	2556	0			83
							2794	9									
08	T. A.		14010	-0-	14010	29463	177	1	10894	3	Y	2672	2557	0	40	1	158
							2939	9									
09	T. A.		13317	-0-	13317	42780	168	1	10558	3	Y	2355	2188	0	255	1	70
							2591	9									
10	54988	X	12208	-0-	-42780	-0-	115	1	9706	3	Y	2170	2203	0			37
							2387	9									
11	14940	X	8289	-0-	-6651	-0-	70	1	6515	3	Y	1549	1553	0			33
							1704	9									
12	15438	X	6142	-0-	-9296	-0-	84	1	5661	3	Y	361	382	0			12
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 155,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,735

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177814	X	27697	-0-		-150117		-0-	77	1	Y	5398	5400	0	2	8	80
									5938	9							
									21682	3							
02	21077	X	21077	-0-		-0-		-0-	59	1	Y	4428	4423	0			85
									4871	9							
									16147	3							
03	19778	X	16787	-0-		-2991		-0-	52	1	Y	3550	3564	0			71
									3905	9							
									12830	3							
04	19409	X	19409	-0-		-0-		-0-	55	1	Y	3947	3948	0			70
									4342	9							
									15012	3							
05	20318	X	20318	-0-		-0-		-0-	65	1	Y	4544	4539	0			75
									4998	9							
									15255	3							
06	20468	X	20468	-0-		-0-		-0-	68	1	Y	3671	3674	0			72
									61	4							
									16301	3							
									4038	9							
07	T. A.		22851	-0-		22851		22851	63	1	Y	3827	3839	0			60
									3436	4							
									15142	3							
									4210	9							
08	T. A.		17839	-0-		17839		40690	64	1	Y	3371	3362	0			69
									4	4							
									14063	3							
									3708	9							
09	T. A.		16876	-0-		16876		57566	62	1	Y	2936	2932	0			73
									3	4							
									13581	3							
									3230	9							
10	74548	X	16982	-0-		-57566		-0-	63	1	Y	3082	3069	0			86
									4	4							
									13525	3							
									3390	9							
11	18360	X	14932	-0-		-3428		-0-	54	1	Y	2620	2639	0			67
									11	4							
									11985	3							
									2882	9							
12	18972	X	15551	-0-		-3421		-0-	48	1	Y	2752	2758	0			61
									11	4							
									12465	3							
									3027	9							

TOTAL GAS PROD: 230,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,126

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33951	X	33951	-0-		-0-		-0-	78	1	Y	7977	7837	0	134	8	46
									8775	9							
									25098	3							
02	30356	X	30356	-0-		-0-		-0-	67	1	Y	7156	6974	0	135	8	93
									7872	9							
									22417	3							
03	32140	X	32140	-0-		-0-		-0-	74	1	Y	6595	6592	0			96
									7255	9							
									24811	3							
04	25554	X	25554	-0-		-0-		-0-	72	1	Y	5291	5295	0			92
									5820	9							
									19662	3							
05	22640	X	22640	-0-		-0-		-0-	65	1	Y	5065	5070	0			87
									5572	9							
									17003	3							
06	24851	X	24851	-0-		-0-		-0-	67	1	Y	4821	4796	0			112
									5303	9							
									19481	3							
07	29357	X	24616	-0-		-4741		-0-	72	1	Y	4379	4374	0			117
									4817	9							
									19727	3							
08	29357	X	22561	-0-		-6796		-0-	80	1	Y	3952	3959	0			110
									4347	9							
									18134	3							
09	25560	X	20656	-0-		-4904		-0-	66	1	Y	3477	3479	0			108
									3825	9							
									16765	3							
10	25668	X	19752	-0-		-5916		-0-	60	1	Y	3298	3299	0			107
									3628	9							
									16064	3							
11	24840	X	17845	-0-		-6995		-0-	242	1	Y	2837	2835	0			109
									3121	9							
									14482	3							
12	24614	X	17327	-0-		-7287		-0-	161	1	Y	2733	2735	0			107
									3006	9							
									14160	3							

TOTAL GAS PROD: 292,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	8013					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	8013					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	8013					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	8013					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 15234 10/14/2014

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

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 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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

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. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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 EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

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

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

01	49290	X	31372	-0-	-17918	-0-	38	1	28706	3	Y	2388	2394	0				27
							1	4	2627	9								
02	52055	X	52055	-0-	-0-	-0-	132	1	49457	3	Y	2240	2232	0				35
							2	4	2464	9								
03	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	152	1	50937	3	Y	2441	2435	0				41
							5	4	2685	9								
04	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	56	1	42149	3	Y	1934	1937	0				38
							1	4	2127	9								
05	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	62	1	40788	3	Y	1948	1946	0				40
							4	4	2143	9								
06	47700	X	36085	-0-	-11615	-0-	58	1	34195	3	Y	1658	1669	0				29
							8	4	1824	9								
07	54250	X	53091	-0-	-1159	-0-	696	1	50008	3	Y	2150	2136	0	1	8		42
							22	4	2365	9								
08	53785	X	40897	-0-	-12888	-0-	712	1	37822	3	Y	2123	2101	0				64
							28	4	2335	9								
09	44340	X	35467	-0-	-8873	-0-	627	1	33177	3	Y	1506	1386	0	155	1		29
							6	4	1657	9								
10	53103	X	36760	-0-	-16343	-0-	673	1	34190	3	Y	1706	1685	0	9	8		41
							20	4	1877	9								
11	51390	X	33183	-0-	-18207	-0-	704	1	30826	3	Y	1486	1490	0				37
							18	4	1635	9								
12	53103	X	36991	-0-	-16112	-0-	870	1	34207	3	Y	1738	1743	0				32
							2	4	1912	9								

TOTAL GAS PROD: 497,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,318

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 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12880	-0-	12880	12880	153	1	11494	3	Y	1098	641	0	262	1	195
							25	4	1208	9							
02	SHUT IN		44618	-0-	44618	57498	190	1	38419	3	Y	5314	4718	0	722	1	69
							164	4	5845	9							
03	121667	X	64169	-0-	-57498	-0-	220	1	52705	3	Y	10125	10084	0			110
							106	4	11138	9							
04	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
							86	4	8617	9							
05	56916	X	55015	-0-	-1901	-0-	190	1	47233	3	Y	6876	6589	0	258	1	106
							28	4	7564	9							
06	55080	X	47672	-0-	-7408	-0-	215	1	42112	3	Y	4836	4606	0	204	1	132
							25	4	5320	9							
07	46925	X	46925	-0-	-0-	-0-	243	1	40537	3	Y	5579	5605	0			106
							8	4	6137	9							
08	46245	X	46245	-0-	-0-	-0-	234	1	40111	3	Y	5362	5368	0			100
							2	4	5898	9							
09	40258	X	40258	-0-	-0-	-0-	185	1	34907	3	Y	4693	4697	0			96
							4	4	5162	9							
10	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	183	1	33672	3	Y	4373	4395	0			74
							2	4	4810	9							
11	34742	X	34742	-0-	-0-	-0-	177	1	29924	3	Y	4216	4181	0			109
							3	4	4638	9							
*12	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	179	1	31042	3	Y	4135	4145	0			99
							4	4	4549	9							

TOTAL GAS PROD: 522,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,441

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75872	X	75872	-0-	-0-	-0-	127	1	69569	3	Y	5394	5347	0	20	5	58
							243	4	5933	9							
02	69093	X	69093	-0-	-0-	-0-	119	1	62764	3	Y	5541	5516	0	49	1	34
							115	4	6095	9							
03	73804	X	73804	-0-	-0-	-0-	131	1	67373	3	Y	5682	5693	0			23
							50	4	6250	9							
04	67290	X	67169	-0-	-121	-0-	118	1	61444	3	Y	5062	5055	0			30
							39	4	5568	9							
05	69533	X	66989	-0-	-2544	-0-	119	1	61339	3	Y	4999	4996	0			33
							32	4	5499	9							
06	67290	X	57637	-0-	-9653	-0-	113	1	53074	3	Y	4026	4034	0			25
							21	4	4429	9							
07	68882	X	64295	-0-	-4587	-0-	120	1	59381	3	Y	4330	4331	0			24
							31	4	4763	9							
08	68882	X	61590	-0-	-7292	-0-	116	1	56992	3	Y	4044	4024	0	14	8	30
							34	4	4448	9							
09	66660	X	56669	-0-	-9991	-0-	104	1	52278	3	Y	3729	3177	0	558	1	24
							185	4	4102	9							
10	66991	X	57825	-0-	-9166	-0-	102	1	53350	3	Y	3923	3914	0			33
							58	4	4315	9							
11	62220	X	53787	-0-	-8433	-0-	99	1	49732	3	Y	3551	3557	0			27
							50	4	3906	9							
12	64294	X	48976	-0-	-15318	-0-	92	1	45018	3	Y	3476	3478	0			25
							42	4	3824	9							

TOTAL GAS PROD: 753,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

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	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-		73	1	23599	3	Y	7810	7673	0	134	8	45
								8591	9									
02	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-		65	1	21573	3	Y	6571	6470	0	60	8	86
								7228	9									
03	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-		69	1	23263	3	Y	5789	5791	0			84
								6368	9									
04	23640	X	20594	-0-	-3046	-0-		58	1	15709	3	Y	4388	4396	0			76
								4827	9									
05	24428	X	24071	-0-	-357	-0-		71	1	18664	3	Y	4851	4843	0			84
								5336	9									
06	23640	X	21277	-0-	-2363	-0-		58	1	16930	3	Y	3899	3893	0			90
								4289	9									
07	T. A.		22523	-0-	22523	22523		67	1	18101	3	Y	3959	3943	0			106
								4355	9									
08	T. A.		20053	-0-	20053	42576		71	1	16111	3	Y	3519	3527	0			98
								3871	9									
09	T. A.		17303	-0-	17303	59879		54	1	13747	3	Y	3184	3183	0			99
								3502	9									
10	77762	X	17883	-0-	-59879	-0-		54	1	14422	3	Y	3097	3096	0			100
								3407	9									
11	18600	X	15260	-0-	-3340	-0-		205	1	12274	3	Y	2528	2531	0			97
								2781	9									
12	19220	X	16363	-0-	-2857	-0-		150	1	13263	3	Y	2682	2674	0			105
								2950	9									

TOTAL GAS PROD: 266,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,277

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

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	54768	X	54768	-0-	-0-	-0-		88	1	48231	3	Y	5710	5658	0	21	5	61
								168	4	6281	9							
02	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-		98	1	51769	3	Y	5625	5601	0	50	1	35
								94	4	6188	9							
03	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-		107	1	54844	3	Y	5504	5517	0			22
								41	4	6054	9							
04	63856	X	63856	-0-	-0-	-0-		111	1	57991	3	Y	5197	5188	0			31
								37	4	5717	9							
05	75609	X	75609	-0-	-0-	-0-		133	1	68797	3	Y	6040	6031	0			40
								35	4	6644	9							
06	68039	X	68039	-0-	-0-	-0-		131	1	61470	3	Y	5831	5835	0			36
								24	4	6414	9							
07	67105	X	67105	-0-	-0-	-0-		124	1	61423	3	Y	5024	5032	0			28
								32	4	5526	9							
08	71827	X	61388	-0-	-10439	-0-		115	1	56534	3	Y	4278	4274	0			32
								33	4	4706	9							
09	69510	X	59323	-0-	-10187	-0-		109	1	54691	3	Y	3936	3353	0	589	1	26
								193	4	4330	9							
10	71827	X	58263	-0-	-13564	-0-		103	1	53823	3	Y	3889	3882	0			33
								59	4	4278	9							
11	68040	X	54551	-0-	-13489	-0-		101	1	50343	3	Y	3687	3692	0			28
								51	4	4056	9							
12	67115	X	53308	-0-	-13807	-0-		100	1	48968	3	Y	3814	3814	0			28
								45	4	4195	9							

TOTAL GAS PROD: 735,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,535

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58630	X	58630	-0-	-0-	-0-	96	1	52688	3	Y	5147	5099	0	19	5	55
							184	4	5662	9							
02	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	90	1	47055	3	Y	5375	5350	0	47	1	33
							86	4	5913	9							
03	58528	X	57192	-0-	-1336	-0-	100	1	51609	3	Y	4950	4963	0			20
							38	4	5445	9							
04	64947	X	64947	-0-	-0-	-0-	114	1	59310	3	Y	4987	4973	0	4	8	30
							37	4	5486	9							
05	65538	X	65538	-0-	-0-	-0-	114	1	58955	3	Y	5854	5845	0			39
							30	4	6439	9							
06	57595	X	57595	-0-	-0-	-0-	111	1	51652	3	Y	5283	5290	0			32
							21	4	5811	9							
07	66216	X	59337	-0-	-6879	-0-	110	1	54063	3	Y	4668	4674	0			26
							29	4	5135	9							
08	66216	X	56070	-0-	-10146	-0-	105	1	51907	3	Y	3661	3660	0			27
							31	4	4027	9							
09	64080	X	53097	-0-	-10983	-0-	97	1	48909	3	Y	3562	3034	0	532	1	23
							173	4	3918	9							
10	65534	X	51006	-0-	-14528	-0-	90	1	47265	3	Y	3272	3267	0			28
							52	4	3599	9							
11	57600	X	50123	-0-	-7477	-0-	92	1	46160	3	Y	3477	3478	0			27
							46	4	3825	9							
12	59334	X	49308	-0-	-10026	-0-	92	1	45235	3	Y	3581	3582	0			26
							42	4	3939	9							

TOTAL GAS PROD: 675,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,817

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	26314	-0-	-6329	-0-	60	1	19401	3	Y	6230	6086	0	139	8	36
							6853	9									
02	29484	X	25385	-0-	-4099	-0-	57	1	19201	3	Y	5570	5472	0	61	8	73
							6127	9									
03	32643	X	28203	-0-	-4440	-0-	61	1	20629	3	Y	6830	6804	0			99
							7513	9									
04	31590	X	21032	-0-	-10558	-0-	61	1	16542	3	Y	4026	4055	0			70
							4429	9									
05	32643	X	23016	-0-	-9627	-0-	68	1	17880	3	Y	4607	4598	0			79
							5068	9									
06	27300	X	19758	-0-	-7542	-0-	49	1	14386	3	Y	4839	4806	0			112
							5323	9									
07	28210	X	20789	-0-	-7421	-0-	59	1	16038	3	Y	4265	4263	0			114
							4692	9									
08	28210	X	18401	-0-	-9809	-0-	60	1	13634	3	Y	4279	4274	0			119
							4707	9									
09	22260	X	18329	-0-	-3931	-0-	56	1	14323	3	Y	3591	3599	0			111
							3950	9									
10	23002	X	17185	-0-	-5817	-0-	51	1	13626	3	Y	3189	3197	0			103
							3508	9									
11	20130	X	14936	-0-	-5194	-0-	199	1	11912	3	Y	2568	2572	0			99
							2825	9									
12	20801	X	19362	-0-	-1439	-0-	176	1	15505	3	Y	3346	3314	0			131
							3681	9									

TOTAL GAS PROD: 252,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

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	117114	X	117114	-0-	-0-	-0-	199	1	108987	3	Y	6861	6797	0	25	5	74
							381	4	7547	9							
02	86973	X	86973	-0-	-0-	-0-	152	1	79711	3	Y	6332	6311	0	56	1	39
							145	4	6965	9							
03	94053	X	94053	-0-	-0-	-0-	166	1	85093	3	Y	7937	7944	0			32
							63	4	8731	9							
04	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	150	1	78292	3	Y	6380	6374	0			38
							50	4	7018	9							
05	83224	X	83224	-0-	-0-	-0-	148	1	76183	3	Y	6231	6227	0			42
							39	4	6854	9							
06	73359	X	73359	-0-	-0-	-0-	144	1	67385	3	Y	5275	5285	0			32
							27	4	5803	9							
07	89621	X	80958	-0-	-8663	-0-	151	1	74576	3	Y	5628	5629	0			31
							40	4	6191	9							
08	89621	X	78757	-0-	-10864	-0-	148	1	72773	3	Y	5266	5258	0			39
							43	4	5793	9							
09	85500	X	63711	-0-	-21789	-0-	116	1	58341	3	Y	4589	3911	0	687	1	30
							206	4	5048	9							
10	83235	X	75756	-0-	-7479	-0-	134	1	69958	3	Y	5079	5066	0			43
							77	4	5587	9							
11	78360	X	71561	-0-	-6799	-0-	132	1	66095	3	Y	4789	4795	0			37
							66	4	5268	9							
12	80972	X	68038	-0-	-12934	-0-	127	1	62461	3	Y	4902	4903	0			36
							58	4	5392	9							

TOTAL GAS PROD: 979,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,269

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. 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	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	54	1	15200	3	Y	4368	4402	0	2	8	65
							4805	9									
02	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	48	1	13310	3	Y	4224	4208	0			81
							4646	9									
03	16120	X	13793	-0-	-2327	-0-	42	1	10271	3	Y	3164	3182	0			63
							3480	9									
04	15600	X	15265	-0-	-335	-0-	43	1	11973	3	Y	2954	2965	0			52
							3249	9									
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	59	1	13908	3	Y	4356	4336	0			72
							4792	9									
06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	51	1	11977	3	Y	3941	3936	0			77
							44	4	4335	9							
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	65	1	15541	3	Y	3731	3749	0			59
							3526	4	4104	9							
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	74	1	16049	3	Y	3083	3079	0			63
							4	4	3391	9							
09	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	71	1	15660	3	Y	3341	3321	0			83
							3	4	3675	9							
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	71	1	15060	3	Y	3058	3056	0			85
							4	4	3364	9							
11	17670	X	16280	-0-	-1390	-0-	60	1	13282	3	Y	2660	2677	0			68
							12	4	2926	9							
12	18259	X	16980	-0-	-1279	-0-	53	1	13580	3	Y	3033	3034	0			67
							11	4	3336	9							

TOTAL GAS PROD: 216,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,913

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 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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

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

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	4	4	8			-0-
02	SHUT IN		39692	-0-	39692	39692	153	1	30911	3	N	7724	6551	0	1045	1	100
							132	4	8496	9			28	8			
03	SHUT IN		59251	-0-	59251	98943	201	1	48110	3	N	9857	9850	0			107
							97	4	10843	9							
04	143115	X	44172	-0-	-98943	-0-	136	1	36050	3	N	7199	6732	0	503	1	71
							67	4	7919	9							
05	54374	X	44427	-0-	-9947	-0-	150	1	37338	3	N	6288	6026	0	236	1	97
							22	4	6917	9							
06	52620	X	25021	-0-	-27599	-0-	104	1	20340	3	N	4150	3958	0	175	1	114
							12	4	4565	9							
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	103	1	17300	3	N	3264	3316	0			62
							4	4	3590	9							
08	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	132	1	22656	3	N	3490	3487	0			65
							1	4	3839	9							
09	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	121	1	22760	3	N	3686	3675	0			76
							2	4	4055	9							
10	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	126	1	23239	3	N	3552	3568	0			60
							1	4	3907	9							
11	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	146	1	24627	3	N	3113	3093	0			80
							2	4	3424	9							
*12	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	154	1	26700	3	N	3746	3736	0			90
							3	4	4121	9							

TOTAL GAS PROD: 373,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,073

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58816	X	32517	-0-		-26299		-0-	77	1	22487	3	Y	8943	8918	1	5	8	138
									116	4	9837	9							
02	31555	X	31555	-0-		-0-		-0-	103	1	21431	3	Y	9028	8993	1			173
									90	4	9931	9							
03	24420	X	24420	-0-		-0-		-0-	114	1	18656	3	Y	5044	5130	1			87
									102	4	5548	9							
04	24715	X	24715	-0-		-0-		-0-	79	1	18590	3	Y	5398	5381	0	31	1	73
									108	4	5938	9							
05	23781	X	23781	-0-		-0-		-0-	106	1	17816	3	Y	5260	5278	0			55
									73	4	5786	9							
06	20100	X	18286	-0-		-1814		-0-	92	1	12658	3	Y	5013	4980	0	29	8	59
									22	4	5514	9							
07	27497	X	16956	-0-		-10541		-0-	78	1	11536	3	Y	4856	4873	0			42
									5342	9									
08	25544	X	14651	-0-		-10893		-0-	72	1	9960	3	Y	4199	4193	0			48
									4619	9									
09	24720	X	17431	-0-		-7289		-0-	105	1	13420	3	Y	3550	3527	0			71
									1	4	3905	9							
10	23777	X	16088	-0-		-7689		-0-	108	1	12287	3	Y	3356	3369	0			58
									1	4	3692	9							
11	18300	X	15624	-0-		-2676		-0-	106	1	12565	3	Y	2684	2696	0			46
									1	4	2952	9							
*12	19165	X	19165	-0-		-0-		-0-	120	1	14080	3	Y	4511	4483	0			74
									3	4	4962	9							

TOTAL GAS PROD: 255,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,842

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35450	X	20398	-0-		-15052		-0-	43	1	12342	3	Y	7227	7147	1	45	8	111
									63	4	7950	9							
02	21629	X	21629	-0-		-0-		-0-	74	1	15313	3	Y	5616	5619	1			108
									64	4	6178	9							
03	19720	X	19720	-0-		-0-		-0-	80	1	13086	3	Y	5894	5900	1			102
									71	4	6483	9							
04	20643	X	20643	-0-		-0-		-0-	67	1	15877	3	Y	4188	4196	0	37	1	57
									92	4	4607	9							
05	20206	X	20206	-0-		-0-		-0-	90	1	15065	3	Y	4535	4545	0			47
									62	4	4989	9							
06	18567	X	18567	-0-		-0-		-0-	102	1	14011	3	Y	4027	4026	0			48
									24	4	4430	9							
07	22816	X	19696	-0-		-3120		-0-	102	1	15249	3	Y	3950	3964	0			34
									4345	9									
08	21328	X	11662	-0-		-9666		-0-	61	1	8496	3	Y	2823	2825	0			32
									3105	9									
09	20640	X	11178	-0-		-9462		-0-	61	1	7927	3	Y	2900	2874	0			58
									3190	9									
10	20212	X	14478	-0-		-5734		-0-	101	1	11598	3	Y	2526	2540	0			44
									2779	9									
11	19050	X	14692	-0-		-4358		-0-	101	1	11987	3	Y	2366	2370	0			40
									1	4	2603	9							
12	19685	X	16128	-0-		-3557		-0-	112	1	13177	3	Y	2578	2576	0			42
									3	4	2836	9							

TOTAL GAS PROD: 208,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51208	X	28574	-0-		-22634	-0-	64	1	18639	3	Y	8886	8870	1			138
								96	4	9775	9							
02	31023	X	31023	-0-		-0-	-0-	106	1	21993	3	Y	8029	8013	1			154
								92	4	8832	9							
03	27888	X	27888	-0-		-0-	-0-	130	1	21203	3	Y	5854	5907	1			101
								116	4	6439	9							
04	22871	X	22871	-0-		-0-	-0-	77	1	18241	3	Y	4044	4054	0	36	1	55
								105	4	4448	9							
05	22485	X	22485	-0-		-0-	-0-	103	1	17249	3	Y	4602	4609	0			48
								71	4	5062	9							
06	17362	X	17362	-0-		-0-	-0-	98	1	13454	3	Y	3443	3450	0			41
								23	4	3787	9							
07	27125	X	16067	-0-		-11058	-0-	83	1	12350	3	Y	3304	3317	0			28
								3634	9									
08	27125	X	11758	-0-		-15367	-0-	61	1	8417	3	Y	2982	2976	0			34
								3280	9									
09	22860	X	14770	-0-		-8090	-0-	89	1	11454	3	Y	2933	2908	0			59
								1	4	3226	9							
10	22475	X	14432	-0-		-8043	-0-	91	1	10473	3	Y	3516	3514	0			61
								3868	9									
11	17370	X	13407	-0-		-3963	-0-	79	1	9351	3	Y	3615	3614	0			62
								3977	9									
12	16058	X	13634	-0-		-2424	-0-	89	1	10452	3	Y	2810	2826	0			46
								2	4	3091	9							

TOTAL GAS PROD: 234,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,018

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53629	X	29712	-0-		-23917	-0-	70	1	20262	3	Y	8433	8412	1			131
								104	4	9276	9							
02	34881	X	34881	-0-		-0-	-0-	122	1	25296	3	Y	8506	8474	1			163
								106	4	9357	9							
03	32626	X	32626	-0-		-0-	-0-	146	1	23797	3	Y	7775	7803	1			135
								130	4	8553	9							
04	33066	X	33066	-0-		-0-	-0-	110	1	25874	3	Y	6302	6303	0	48	1	86
								150	4	6932	9							
05	29280	X	29280	-0-		-0-	-0-	134	1	22633	3	Y	5836	5861	0			61
								93	4	6420	9							
06	22129	X	22129	-0-		-0-	-0-	132	1	18187	3	Y	3435	3455	0			41
								31	4	3779	9							
07	33697	X	19243	-0-		-14454	-0-	103	1	15291	3	Y	3499	3510	0			30
								3849	9									
08	33697	X	14756	-0-		-18941	-0-	81	1	11193	3	Y	3165	3159	0			36
								3482	9									
09	32610	X	17273	-0-		-15337	-0-	110	1	14135	3	Y	2752	2733	0			55
								1	4	3027	9							
10	29295	X	16624	-0-		-12671	-0-	122	1	13954	3	Y	2315	2330	0			40
								1	4	2547	9							
11	22140	X	16362	-0-		-5778	-0-	118	1	13967	3	Y	2069	2074	0			35
								1	4	2276	9							
12	19251	X	17654	-0-		-1597	-0-	125	1	14745	3	Y	2528	2521	0			42
								3	4	2781	9							

TOTAL GAS PROD: 283,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 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	47636	X	23045	-0-	-24591	-0-	54	1	15809	3	Y	6455	6435	1	25	8	100
							81	4	7101	9							
02	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	93	1	19441	3	Y	6548	6522	1			126
							81	4	7203	9							
03	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	149	1	24244	3	Y	7668	7661	1			133
							133	4	8435	9							
04	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	89	1	21080	3	Y	6459	6454	0	48	1	88
							122	4	7105	9			2	8			
05	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	232	1	39126	3	Y	7022	7037	0			73
							160	4	7724	9							
06	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	263	1	36090	3	Y	6577	6572	0			78
							62	4	7235	9							
07	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	223	1	33073	3	Y	7543	7556	0			65
							1	4	8297	9							
08	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	222	1	30815	3	Y	5561	5563	0			63
							1	4	6117	9							
09	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	190	1	24287	3	Y	4687	4656	0			94
							1	4	5156	9							
10	28644	X	20972	-0-	-7672	-0-	144	1	16502	3	Y	3932	3958	0			68
							1	4	4325	9							
11	27720	X	18652	-0-	-9068	-0-	128	1	15089	3	Y	3122	3137	0			53
							1	4	3434	9							
12	28644	X	21600	-0-	-7044	-0-	145	1	17089	3	Y	3965	3953	0			65
							4	4	4362	9							

TOTAL GAS PROD: 371,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,539

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58097	X	36148	-0-	-21949	-0-	96	1	28283	3	Y	6930	6958	1			107
							146	4	7623	9							
02	31044	X	31044	-0-	-0-	-0-	108	1	22532	3	Y	7554	7516	1			145
							95	4	8309	9							
03	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	178	1	29097	3	Y	9332	9315	1			162
							159	4	10265	9							
04	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	112	1	26414	3	Y	7648	7648	0	58	1	104
							153	4	8413	9							
05	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	141	1	23923	3	Y	7380	7407	0			77
							98	4	8118	9							
06	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	149	1	20439	3	Y	6812	6808	0			81
							35	4	7493	9							
07	35340	X	31566	-0-	-3774	-0-	149	1	22073	3	Y	8494	8502	0			73
							1	4	9343	9							
08	35340	X	29990	-0-	-5350	-0-	163	1	22745	3	Y	6437	6437	0			73
							1	4	7081	9							
09	34200	X	26462	-0-	-7738	-0-	160	1	20568	3	Y	5212	5181	0			104
							1	4	5733	9							
10	32271	X	26247	-0-	-6024	-0-	185	1	21218	3	Y	4403	4431	0			76
							1	4	4843	9							
11	30540	X	22622	-0-	-7918	-0-	156	1	18513	3	Y	3593	3608	0			61
							1	4	3952	9							
12	31558	X	25335	-0-	-6223	-0-	173	1	20376	3	Y	4347	4337	0			71
							4	4	4782	9							

TOTAL GAS PROD: 364,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 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
01	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	19851	3	5728	9	Y	5207	5171	0	21	8	79
02	19964	X	16358	-0-	-3606	-0-	167	1	12288	3	Y	3548	3550	0	3	8	74
							3903	9									
03	22103	X	20025	-0-	-2078	-0-	199	1	15266	3	Y	4145	4134	0			85
							4560	9									
04	21390	X	15479	-0-	-5911	-0-	126	1	12062	3	Y	2992	2992	0			85
							3291	9									
05	22103	X	13287	-0-	-8816	-0-	54	1	10098	3	Y	2850	2868	0			67
							3135	9									
06	21390	X	15524	-0-	-5866	-0-	57	1	12252	3	Y	2923	2904	0			86
							3215	9									
07	T. A.		13688	-0-	13688	13688	69	1	11069	3	Y	2318	2320	0			84
							2550	9									
08	T. A.		12544	-0-	12544	26232	67	1	10092	3	Y	2168	2183	0			69
							2385	9									
09	T. A.		12172	-0-	12172	38404	55	1	9633	3	Y	2258	2237	0			90
							2484	9									
10	50275	X	11871	-0-	-38404	-0-	65	1	9475	3	Y	2119	2123	0			86
							2331	9									
11	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	200	1	14539	3	Y	2564	2560	0			90
							2820	9									
12	13330	X	6878	-0-	-6452	-0-	164	1	5871	3	Y	766	787	0	3	8	66
							843	9									

TOTAL GAS PROD: 180,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,858

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

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	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 18210 10/06/2014

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 CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 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	58754	X	38959	-0-	-19795	-0-	105	1	30758	3	Y	7216	7235	1			112
							158	4	7938	9							
02	36146	X	36146	-0-	-0-	-0-	127	1	26502	3	Y	8551	8499	1			164
							111	4	9406	9							
03	43194	X	43194	-0-	-0-	-0-	197	1	32132	3	Y	9718	9714	1			168
							175	4	10690	9							
04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	123	1	28923	3	Y	7870	7871	0	60	1	107
							167	4	8657	9							
05	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	151	1	25430	3	Y	7750	7776	0			81
							104	4	8525	9							
06	29591	X	29591	-0-	-0-	-0-	156	1	21434	3	Y	7240	7235	0			86
							37	4	7964	9							
07	36487	X	33641	-0-	-2846	-0-	159	1	23562	3	Y	9017	9025	0			78
							1	4	9919	9							
08	36487	X	32608	-0-	-3879	-0-	176	1	24522	3	Y	7190	7186	0			82
							1	4	7909	9							
09	35310	X	29464	-0-	-5846	-0-	179	1	22967	3	Y	5743	5710	0			115
							1	4	6317	9							
10	34224	X	28684	-0-	-5540	-0-	205	1	23472	3	Y	4551	4587	0			79
							1	4	5006	9							
11	32550	X	23947	-0-	-8603	-0-	168	1	19749	3	Y	3663	3679	0			63
							1	4	4029	9							
12	33635	X	24282	-0-	-9353	-0-	168	1	19708	3	Y	4002	3999	0			66
							4	4	4402	9							

TOTAL GAS PROD: 392,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,511

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60489	X	37025	-0-	-23464	-0-	86	1	25186	3	Y	10566	10551	1			164
							130	4	11623	9							
02	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	133	1	27624	3	Y	11455	11399	1			220
							116	4	12601	9							
03	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	201	1	32868	3	Y	11857	11872	1			205
							180	4	13043	9							
04	37977	X	37977	-0-	-0-	-0-	121	1	28634	3	Y	8234	8253	0	74	1	112
							165	4	9057	9							
05	35188	X	35188	-0-	-0-	-0-	151	1	25419	3	Y	8649	8671	0			90
							104	4	9514	9							
06	28322	X	28322	-0-	-0-	-0-	158	1	21677	3	Y	5863	5883	0			70
							38	4	6449	9							
07	37851	X	31459	-0-	-6392	-0-	166	1	24713	3	Y	5981	5999	0			52
							1	4	6579	9							
08	37851	X	32323	-0-	-5528	-0-	183	1	25360	3	Y	6163	6145	0			70
							1	4	6779	9							
09	36630	X	29674	-0-	-6956	-0-	183	1	23585	3	Y	5368	5331	0			107
							1	4	5905	9							
10	35185	X	28939	-0-	-6246	-0-	207	1	23685	3	Y	4587	4614	0			80
							1	4	5046	9							
11	31290	X	24674	-0-	-6616	-0-	174	1	20498	3	Y	3637	3655	0			62
							1	4	4001	9							
12	32333	X	25570	-0-	-6763	-0-	179	1	20991	3	Y	3995	3991	0			66
							5	4	4395	9							

TOTAL GAS PROD: 397,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 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	75088	X	49771	-0-		-25317		-0-	144	1	41779	3	Y	6939	6942	1	24	8	107
									215	4	7633	9							
02	36894	X	36894	-0-		-0-		-0-	126	1	26169	3	Y	9535	9459	1			183
									110	4	10489	9							
03	44408	X	44408	-0-		-0-		-0-	198	1	32327	3	Y	10642	10641	1			184
									177	4	11706	9							
04	36264	X	36264	-0-		-0-		-0-	116	1	27400	3	Y	7809	7821	0	66	1	106
									158	4	8590	9							
05	33403	X	33403	-0-		-0-		-0-	147	1	24709	3	Y	7678	7704	0			80
									101	4	8446	9							
06	26969	X	26969	-0-		-0-		-0-	148	1	20389	3	Y	5815	5826	0			69
									35	4	6397	9							
07	36084	X	30247	-0-		-5837		-0-	164	1	24419	3	Y	5148	5173	0			44
									1	4	5663	9							
08	36084	X	31901	-0-		-4183		-0-	182	1	25261	3	Y	5870	5847	0			67
									1	4	6457	9							
09	34920	X	28029	-0-		-6891		-0-	173	1	22168	3	Y	5169	5133	0			103
									2	4	5686	9							
10	33418	X	27646	-0-		-5772		-0-	198	1	22651	3	Y	4360	4387	0			76
									1	4	4796	9							
11	30870	X	24122	-0-		-6748		-0-	170	1	20084	3	Y	3515	3531	0			60
									1	4	3867	9							
12	31899	X	26963	-0-		-4936		-0-	191	1	22443	3	Y	3931	3926	0			65
									5	4	4324	9							

TOTAL GAS PROD: 396,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,411

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45864	X	30204	-0-		-15660		-0-	74	1	21583	3	Y	7669	7652	1			119
									111	4	8436	9							
02	32743	X	32743	-0-		-0-		-0-	104	1	21581	3	Y	9971	9899	1			191
									90	4	10968	9							
03	37965	X	37965	-0-		-0-		-0-	158	1	25717	3	Y	10864	10867	1			188
									140	4	11950	9							
04	33106	X	33106	-0-		-0-		-0-	102	1	23987	3	Y	8071	8081	0	68	1	110
									139	4	8878	9							
05	34060	X	34060	-0-		-0-		-0-	143	1	24159	3	Y	8781	8799	0			92
									99	4	9659	9							
06	28305	X	28305	-0-		-0-		-0-	149	1	20410	3	Y	7009	7018	0			83
									36	4	7710	9							
07	30969	X	30675	-0-		-294		-0-	161	1	23960	3	Y	5958	5990	0			51
									6554	9									
08	30969	X	29127	-0-		-1842		-0-	159	1	22022	3	Y	6314	6293	0			72
									1	4	6945	9							
09	29970	X	25309	-0-		-4661		-0-	146	1	18818	3	Y	5767	5724	0			115
									1	4	6344	9							
10	30969	X	25923	-0-		-5046		-0-	181	1	20585	3	Y	4687	4721	0			81
									1	4	5156	9							
11	29700	X	21350	-0-		-8350		-0-	142	1	16943	3	Y	3877	3892	0			66
									4265	9									
12	30690	X	23322	-0-		-7368		-0-	155	1	18260	3	Y	4457	4450	0			73
									4	4	4903	9							

TOTAL GAS PROD: 352,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	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 18207 09/17/2014

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

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

01	36559	X	36559	-0-	-0-	-0-	83	1	26998	3	Y	8616	8475	0	134	8	50
							9478	9									
02	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	83	1	27817	3	Y	8198	8066	0	74	8	108
							9018	9									
03	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	85	1	28511	3	Y	7256	7259	0			105
							7982	9									
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	83	1	22696	3	Y	4937	4956	0			86
							5431	9									
05	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	89	1	23347	3	Y	5276	5194	0	78	8	90
							5804	9									
06	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	69	1	20172	3	Y	4179	4136	0	37	8	96
							4597	9									
07	30380	X	24505	-0-	-5875	-0-	74	1	20102	3	Y	3935	3896	0	31	8	104
							4329	9									
08	30380	X	23820	-0-	-6560	-0-	87	1	19648	3	Y	3714	3715	0			103
							4085	9									
09	28290	X	21181	-0-	-7109	-0-	70	1	17791	3	Y	3018	3027	0			94
							3320	9									
10	29233	X	20526	-0-	-8707	-0-	65	1	17273	3	Y	2898	2898	0			94
							3188	9									
11	24840	X	17158	-0-	-7682	-0-	242	1	14475	3	Y	2219	2228	0			85
							2441	9									
12	24490	X	10524	-0-	-13966	-0-	103	1	9042	3	Y	1254	1288	0	2	8	49
							1379	9									

TOTAL GAS PROD: 310,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

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	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	15032	3	5182	9	Y	4711	4689	0	7	8	71
02	17640	X	16048	-0-	-1592	-0-	169	1	12434	3	Y	3132	3136	0	2	8	65
							3445	9									
03	19530	X	17896	-0-	-1634	-0-	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0			77
							4126	9									
04	18900	X	15278	-0-	-3622	-0-	126	1	12014	3	Y	2853	2849	0			81
							3138	9									
05	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	60	1	11100	3	Y	2455	2478	0			58
							2701	9									
06	18900	X	14459	-0-	-4441	-0-	53	1	11571	3	Y	2577	2559	0			76
							2835	9									
07	17887	X	11199	-0-	-6688	-0-	56	1	8943	3	Y	2000	2004	0			72
							2200	9									
08	17887	X	12196	-0-	-5691	-0-	66	1	9933	3	Y	1997	2006	0			63
							2197	9									
09	15270	X	11862	-0-	-3408	-0-	55	1	9627	3	Y	1982	1966	0			79
							2180	9									
10	14942	X	11519	-0-	-3423	-0-	65	1	9334	3	Y	1927	1927	0			79
							2120	9									
11	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	209	1	15132	3	Y	2307	2305	0			81
							2538	9									
12	12245	X	8300	-0-	-3945	-0-	202	1	7212	3	Y	805	813	0	4	8	69
							886	9									

TOTAL GAS PROD: 170,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,497

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

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	66124	X	66124	-0-	-0-	-0-	149	1	48074	3	Y	16274	16141	0	134	8	95
							17901	9									
02	48104	X	47084	-0-	-1020	-0-	107	1	35666	3	Y	10283	10110	0	134	8	134
							11311	9									
03	53258	X	44667	-0-	-8591	-0-	105	1	35364	3	Y	8362	8375	0			121
							9198	9									
04	51540	X	35364	-0-	-16176	-0-	107	1	28978	3	Y	5708	5730	0			99
							6279	9									
05	53258	X	37109	-0-	-16149	-0-	117	1	30670	3	Y	5747	5747	0			99
							6322	9									
06	51540	X	32346	-0-	-19194	-0-	93	1	27121	3	Y	4665	4656	0			108
							5132	9									
07	38006	X	31256	-0-	-6750	-0-	96	1	26030	3	Y	4664	4617	0	31	8	124
							5130	9									
08	38006	X	30292	-0-	-7714	-0-	114	1	25853	3	Y	3932	3946	0			110
							4325	9									
09	35910	X	25656	-0-	-10254	-0-	86	1	21951	3	Y	3290	3298	0			102
							3619	9									
10	37107	X	25303	-0-	-11804	-0-	82	1	21764	3	Y	3143	3143	0			102
							3457	9									
11	32340	X	22403	-0-	-9937	-0-	321	1	19191	3	Y	2628	2629	0			101
							2891	9									
12	31248	X	12782	-0-	-18466	-0-	125	1	11037	3	Y	1473	1516	0			58
							1620	9									

TOTAL GAS PROD: 410,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	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 18193 12/29/2014

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

01	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-						Y	6735	6759	1				63
02	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	98	1	19676	3		Y	7723	7667	1				119
							8495	9											
03	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	136	1	21315	3		Y	8289	5389	0	2933	1		86
							9118	9											
04	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	81	1	16638	3		Y	9611	9623	0				74
							10572	9											
05	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	129	1	21197	3		Y	10836	10823	0				87
							11920	9											
06	39658	X	39658	-0-	-0-	-0-	158	1	29765	3		Y	8850	8869	0				68
							9735	9											
07	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	163	1	26057	3		Y	8884	8828	0				124
							9772	9											
08	35104	X	35104	-0-	-0-	-0-	140	1	26215	3		Y	7954	7951	0				127
							8749	9											
09	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	124	1	22965	3		Y	7763	7764	0				126
							8539	9											
10	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	144	1	23291	3		Y	7731	7764	0				93
							8504	9											
11	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	130	1	27729	3		Y	5962	5985	0				70
							6558	9											
*12	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	136	1	19938	3		Y	5885	5876	0				79
							6474	9											

TOTAL GAS PROD: 354,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13018					Y	8246	8328	1			78
02	43829	X	30811	-0-	-13018	-0-	107	1	21534	3	Y	8336	8285	1			129
							9170	9									
03	36546	X	36546	-0-	-0-	-0-	167	1	26125	3	Y	9322	6061	0	3293	1	97
							10254	9									
04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-	120	1	24801	3	Y	10389	10406	0			80
							11428	9									
05	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	154	1	25144	3	Y	10400	10396	0			84
							11440	9									
06	40204	X	40204	-0-	-0-	-0-	163	1	30804	3	Y	8397	8416	0			65
							9237	9									
07	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	169	1	27053	3	Y	8587	8532	0			120
							9446	9									
08	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	159	1	29467	3	Y	7936	7930	0			126
							8730	9									
09	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	146	1	26908	3	Y	6809	6824	0			111
							7490	9									
10	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	155	1	24971	3	Y	6492	6525	0			78
							7141	9									
11	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	143	1	30389	3	Y	5688	5699	0			67
							6257	9									
12	31403	X	27636	-0-	-3767	-0-	147	1	21594	3	Y	5359	5354	0			72
							5895	9									

TOTAL GAS PROD: 386,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,961

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15703					Y	9142	9219	1			86
02	51594	X	35891	-0-	-15703	-0-	133	1	26779	3	Y	8163	8123	1			126
							8979	9									
03	40307	X	40307	-0-	-0-	-0-	195	1	30473	3	Y	8763	5698	0	3100	1	91
							9639	9									
04	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	168	1	34665	3	Y	9842	9857	0			76
							10826	9									
05	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	201	1	32843	3	Y	9304	9305	0			75
							10234	9									
06	45274	X	45274	-0-	-0-	-0-	184	1	34825	3	Y	9332	9335	0			72
							10265	9									
07	42377	X	38822	-0-	-3555	-0-	187	1	29790	3	Y	8041	8001	0			112
							8845	9									
08	42377	X	40481	-0-	-1896	-0-	173	1	32155	3	Y	7412	7406	0			118
							8153	9									
09	41010	X	39578	-0-	-1432	-0-	174	1	32085	3	Y	6654	6664	0			108
							7319	9									
10	42377	X	35383	-0-	-6994	-0-	176	1	28577	3	Y	6027	6063	0			72
							6630	9									
11	41010	X	40242	-0-	-768	-0-	161	1	34377	3	Y	5185	5196	0			61
							5704	9									
12	40889	X	30093	-0-	-10796	-0-	167	1	24628	3	Y	4816	4813	0			64
							5298	9									

TOTAL GAS PROD: 435,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10056					Y	5751	5814	1			54
02	31378	X	21322	-0-	-10056	-0-	72	1	14429	3	Y	6201	6159	1			96
							6821	9									
03	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	121	1	18843	3	Y	7441	4838	0	2621	1	78
							8185	9									
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	77	1	15912	3	Y	6945	6970	0			53
							7640	9									
05	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	106	1	17341	3	Y	8068	8056	0			65
							8875	9									
06	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	121	1	22980	3	Y	6971	6982	0			54
							7668	9									
07	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	119	1	18935	3	Y	5836	5808	0			82
							6420	9									
08	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	113	1	21141	3	Y	5319	5316	0			85
							5851	9									
09	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	96	1	17758	3	Y	5336	5334	0			87
							5870	9									
10	23250	X	21889	-0-	-1361	-0-	100	1	16190	3	Y	5090	5116	0			61
							5599	9									
11	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	89	1	18972	3	Y	4425	4434	0			52
							4868	9									
12	23250	X	16182	-0-	-7068	-0-	89	1	13094	3	Y	2726	2742	0			36
							2999	9									

TOTAL GAS PROD: 267,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,109

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 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
01	29729	X	26125	-0-	-3604	-0-	67	1	18764	3	Y	6631	6632	0			99
							7294	9									
02	26852	X	21486	-0-	-5366	-0-	58	1	16043	3	Y	4895	4900	0			94
							5385	9									
03	29729	X	21403	-0-	-8326	-0-	67	1	16431	3	Y	4459	4464	0			89
							4905	9									
04	28770	X	17983	-0-	-10787	-0-	49	1	13629	3	Y	3914	3934	0			69
							4305	9									
05	29729	X	16808	-0-	-12921	-0-	55	1	12838	3	Y	3559	3569	0			59
							3915	9									
06	25290	X	19260	-0-	-6030	-0-	65	1	15465	3	Y	3339	3332	0			66
							57	4	3673	9							
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	71	1	17232	3	Y	4143	4144	0			65
							3911	4	4557	9							
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	67	1	14822	3	Y	3588	3580	0			73
							4	4	3947	9							
09	17610	X	15552	-0-	-2058	-0-	57	1	12471	3	Y	2747	2752	0			68
							2	4	3022	9							
10	18197	X	14908	-0-	-3289	-0-	55	1	11925	3	Y	2658	2652	0			74
							4	4	2924	9							
11	17610	X	13877	-0-	-3733	-0-	51	1	11163	3	Y	2412	2424	0			62
							10	4	2653	9							
12	18197	X	13302	-0-	-4895	-0-	42	1	10667	3	Y	2349	2359	0			52
							9	4	2584	9							

TOTAL GAS PROD: 225,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		47419	-0-	47419	47419	187	1	37879	3	Y	8355	7111	0	1135	1	109
							162	4	9191	9							
03	SHUT IN		63442	-0-	63442	110861	214	1	51466	3	Y	10599	10593	0			115
							103	4	11659	9							
04	166087	X	55226	-0-	-110861	-0-	171	1	45491	3	Y	8618	8045	0	603	1	85
							84	4	9480	9							
05	55451	X	55451	-0-	-0-	-0-	185	1	45918	3	Y	8473	8110	0	318	1	130
							28	4	9320	9							
06	53460	X	31668	-0-	-21792	-0-	129	1	25388	3	Y	5578	5320	0	235	1	153
							15	4	6136	9							
07	T. A.		24361	-0-	24361	24361	124	1	20672	3	Y	3237	3328	0			62
							4	4	3561	9							
08	T. A.		29798	-0-	29798	54159	145	1	24832	3	Y	4381	4361	0			82
							2	4	4819	9							
09	T. A.		28904	-0-	28904	83063	132	1	24648	3	Y	3746	3751	0			77
							3	4	4121	9							
10	113264	X	30201	-0-	-83063	-0-	140	1	25916	3	Y	3766	3780	0			63
							2	4	4143	9							
11	31680	X	29645	-0-	-2035	-0-	152	1	25666	3	Y	3476	3449	0			90
							3	4	3824	9							
*12	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	176	1	30567	3	Y	4007	4001	0			96
							4	4	4408	9							

TOTAL GAS PROD: 431,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,236

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 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
01	SHUT IN		37646	-0-	37646	121003	27402	3	10244	9	Y	9313	9281	0	7	8	141
02	145136	X	24133	-0-	-121003	-0-	249	1	18242	3	Y	5129	5163	0			107
							5642	9									
03	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	284	1	21842	3	Y	5563	5556	0			114
							6119	9									
04	26880	X	25099	-0-	-1781	-0-	211	1	20091	3	Y	4361	4351	0			124
							4797	9									
05	27776	X	23242	-0-	-4534	-0-	102	1	18883	3	Y	3870	3903	0			91
							4257	9									
06	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	125	1	27177	3	Y	3747	3727	0			111
							4122	9									
07	24397	X	17512	-0-	-6885	-0-	87	1	13943	3	Y	3165	3162	0			114
							3482	9									
08	24397	X	17341	-0-	-7056	-0-	96	1	14624	3	Y	2383	2422	0			75
							2621	9									
09	23610	X	16255	-0-	-7355	-0-	76	1	13312	3	Y	2606	2577	0			104
							2867	9									
10	24397	X	20973	-0-	-3424	-0-	125	1	18112	3	Y	2487	2490	0			101
							2736	9									
11	23610	X	20130	-0-	-3480	-0-	235	1	17021	3	Y	2613	2622	0			92
							2874	9									
*12	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	447	1	15992	3	Y	2058	1972	0			178
							2264	9									

TOTAL GAS PROD: 280,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

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	SHUT IN		52810	-0-	52810	221165	120 13658	1 9	39032	3	Y	12416	12296	0	132	8	72
02	263411	X	42246	-0-	-221165	-0-	100 8584	1 9	33562	3	Y	7804	7640	0	134	8	102
03	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	106 7994	1 9	35776	3	Y	7267	7264	0			105
04	36930	X	33845	-0-	-3085	-0-	100 6450	1 9	27295	3	Y	5864	5867	0			102
05	38161	X	32974	-0-	-5187	-0-	106 5240	1 9	27628	3	Y	4764	4784	0			82
06	36930	X	27265	-0-	-9665	-0-	77 4635	1 9	22553	3	Y	4214	4162	0	37	8	97
07	T. A.		25747	-0-	25747	25747	77 4606	1 9	21064	3	Y	4187	4172	0			112
08	T. A.		25869	-0-	25869	51616	98 3694	1 9	22077	3	Y	3358	3376	0			94
09	T. A.		22780	-0-	22780	74396	75 3353	1 9	19352	3	Y	3048	3048	0			94
10	96030	X	21634	-0-	-74396	-0-	69 3136	1 9	18429	3	Y	2851	2853	0			92
11	22620	X	19671	-0-	-2949	-0-	281 2649	1 9	16741	3	Y	2408	2408	0			92
12	23374	X	19297	-0-	-4077	-0-	187 2585	1 9	16525	3	Y	2350	2350	0			92

TOTAL GAS PROD: 368,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,531

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

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	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	6422	6471	1			61
02	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	134 8580	1 9	26872	3	Y	7800	7740	1			121
03	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	145 8391	1 9	22636	3	Y	7628	4960	0	2710	1	79
04	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	92 6772	1 9	18938	3	Y	6156	6188	0			47
05	32829	X	23828	-0-	-9001	-0-	109 5893	1 9	17826	3	Y	5357	5361	0			43
06	31770	X	25791	-0-	-5979	-0-	110 4798	1 9	20883	3	Y	4362	4371	0			34
07	25761	X	21071	-0-	-4690	-0-	101 4678	1 9	16292	3	Y	4253	4228	0			59
08	25761	X	20573	-0-	-5188	-0-	86 4477	1 9	16010	3	Y	4070	4064	0			65
09	24930	X	20347	-0-	-4583	-0-	89 3731	1 9	16527	3	Y	3392	3402	0			55
10	25761	X	20849	-0-	-4912	-0-	106 3527	1 9	17216	3	Y	3206	3222	0			39
11	24930	X	23417	-0-	-1513	-0-	95 3081	1 9	20241	3	Y	2801	2807	0			33
*12	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	123 3086	1 9	18057	3	Y	2805	2801	0			37

TOTAL GAS PROD: 269,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,252

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 12/15/2014 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
01	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-					Y	8908	8945	1			84
02	39851	X	39851	-0-	-0-	-0-	139	1	27830	3	Y	10802	10719	1			167
							11882	9									
03	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	199	1	31064	3	Y	11753	7642	0	4156	1	122
							12928	9									
04	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	129	1	26734	3	Y	8371	8429	0			64
							9208	9									
05	37653	X	37653	-0-	-0-	-0-	172	1	28158	3	Y	8475	8471	0			68
							9323	9									
06	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	152	1	28610	3	Y	6440	6458	0			50
							7084	9									
07	36022	X	23389	-0-	-12633	-0-	113	1	18020	3	Y	4778	4761	0			67
							5256	9									
08	36022	X	28818	-0-	-7204	-0-	124	1	23224	3	Y	4973	4961	0			79
							5470	9									
09	34860	X	32038	-0-	-2822	-0-	141	1	25881	3	Y	5469	5459	0			89
							6016	9									
10	36022	X	30393	-0-	-5629	-0-	151	1	24441	3	Y	5274	5300	0			63
							5801	9									
11	34860	X	33646	-0-	-1214	-0-	136	1	28851	3	Y	4235	4248	0			50
							4659	9									
12	33108	X	26265	-0-	-6843	-0-	147	1	21646	3	Y	4065	4061	0			54
							4472	9									

TOTAL GAS PROD: 368,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,543

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	8699	8754	1			82
02	30526	X	30526	-0-	-0-	-0-	109	1	21836	3	Y	7801	7762	1			121
							8581	9									
03	32829	X	32156	-0-	-673	-0-	153	1	23951	3	Y	7320	4760	0	2605	1	76
							8052	9									
04	31770	X	28233	-0-	-3537	-0-	99	1	20392	3	Y	7038	7060	0			54
							7742	9									
05	32829	X	28503	-0-	-4326	-0-	125	1	20559	3	Y	7108	7105	0			57
							7819	9									
06	31770	X	29241	-0-	-2529	-0-	123	1	23309	3	Y	5281	5297	0			41
							5809	9									
07	28427	X	19363	-0-	-9064	-0-	91	1	14517	3	Y	4323	4304	0			60
							4755	9									
08	28427	X	19290	-0-	-9137	-0-	81	1	14933	3	Y	3887	3885	0			62
							4276	9									
09	27510	X	20728	-0-	-6782	-0-	90	1	16758	3	Y	3527	3532	0			57
							3880	9									
10	28427	X	21125	-0-	-7302	-0-	106	1	17055	3	Y	3604	3618	0			43
							3964	9									
11	27510	X	24264	-0-	-3246	-0-	97	1	20714	3	Y	3139	3145	0			37
							3453	9									
*12	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	128	1	18874	3	Y	3070	3066	0			41
							3377	9									

TOTAL GAS PROD: 275,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 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
01	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	8639	8642	1			81
02	37632	X	37632	-0-	-0-	-0-	127	1	25552	3	Y	10866	10779	1			168
							11953	9									
03	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
							10662	9									
04	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	130	1	26783	3	Y	8437	8473	0			65
							9281	9									
05	41746	X	41746	-0-	-0-	-0-	192	1	31592	3	Y	9056	9048	0			73
							9962	9									
06	49070	X	49070	-0-	-0-	-0-	216	1	40838	3	Y	7287	7304	0			56
							8016	9									
07	35588	X	25750	-0-	-9838	-0-	122	1	19435	3	Y	5630	5607	0			79
							6193	9									
08	35588	X	17015	-0-	-18573	-0-	67	1	12484	3	Y	4058	4072	0			65
							4464	9									
09	34440	X	28670	-0-	-5770	-0-	129	1	23730	3	Y	4374	4368	0			71
							4811	9									
10	35588	X	34268	-0-	-1320	-0-	177	1	28701	3	Y	4900	4912	0			59
							5390	9									
11	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	169	1	35931	3	Y	4340	4348	0			51
							4774	9									
*12	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	170	1	25015	3	Y	4660	4649	0			62
							5126	9									

TOTAL GAS PROD: 383,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,940

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 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
01	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	5924	5915	1	48	8	55
02	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	108	1	21687	3	Y	6907	6855	1			107
							7598	9									
03	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	138	1	21564	3	Y	6652	4325	0	2365	1	69
							7317	9									
04	24870	X	24540	-0-	-330	-0-	85	1	17591	3	Y	6240	6261	0			48
							6864	9									
05	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	116	1	18976	3	Y	6342	6339	0			51
							6976	9									
06	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	131	1	24862	3	Y	5116	5128	0			39
							5628	9									
07	24955	X	24317	-0-	-638	-0-	119	1	18985	3	Y	4739	4712	0			66
							5213	9									
08	24955	X	23569	-0-	-1386	-0-	104	1	19309	3	Y	3778	3784	0			60
							4156	9									
09	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	110	1	20406	3	Y	4066	4060	0			66
							4473	9									
10	24955	X	23047	-0-	-1908	-0-	115	1	18719	3	Y	3830	3850	0			46
							4213	9									
11	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	102	1	21583	3	Y	3219	3227	0			38
							3541	9									
12	24955	X	20303	-0-	-4652	-0-	112	1	16470	3	Y	3383	3376	0			45
							3721	9									

TOTAL GAS PROD: 281,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 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
01	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	23716	3	8971	9	Y	8155	8149	0			124
02	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	307	1	22497	3	Y	6615	6602	0			137
							7277	9									
03	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	311	1	23902	3	Y	5545	5568	0			114
							6100	9									
04	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	192	1	18312	3	Y	4407	4395	0			126
							4848	9									
05	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	93	1	17219	3	Y	3639	3680	0			85
							4003	9									
06	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	62	1	13485	3	Y	3104	3097	0			92
							3414	9									
07	29791	X	15599	-0-	-14192	-0-	80	1	12843	3	Y	2433	2437	0			88
							2676	9									
08	29791	X	15239	-0-	-14552	-0-	84	1	12671	3	Y	2258	2275	0			71
							2484	9									
09	23340	X	13711	-0-	-9629	-0-	64	1	11209	3	Y	2216	2199	0			88
							2438	9									
10	21328	X	12666	-0-	-8662	-0-	72	1	10316	3	Y	2071	2075	0			84
							2278	9									
11	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	220	1	15994	3	Y	2057	2069	0			72
							2263	9									
12	15593	X	12476	-0-	-3117	-0-	299	1	10682	3	Y	1359	1313	0			118
							1495	9									

TOTAL GAS PROD: 242,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,859

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

01	SHUT IN		27283	-0-	27283	190049	73	1	20481	3	Y	6117	6133	0	2	8	91
							6729	9									
02	214756	X	24707	-0-	-190049	-0-	68	1	18794	3	Y	5314	5303	0			102
							5845	9									
03	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
							5462	9									
04	20430	X	19015	-0-	-1415	-0-	51	1	14153	3	Y	4374	4396	0			77
							4811	9									
05	21111	X	20446	-0-	-665	-0-	68	1	15836	3	Y	4129	4138	0			68
							4542	9									
06	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	72	1	17256	3	Y	3911	3902	0			77
							64	4	4302	9							
07	T. A.		19210	-0-	19210	19210	51	1	12278	3	Y	3723	3741	0			59
							2786	4	4095	9							
08	T. A.		16973	-0-	16973	36183	62	1	13444	3	Y	3149	3144	0			64
							3	4	3464	9							
09	T. A.		16231	-0-	16231	52414	58	1	12526	3	Y	3314	3296	0			82
							2	4	3645	9							
10	69369	X	16955	-0-	-52414	-0-	63	1	13502	3	Y	3078	3075	0			85
							4	4	3386	9							
11	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	56	1	12323	3	Y	2839	2851	0			73
							11	4	3123	9							
*12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	50	1	12903	3	Y	3073	3078	0			68
							11	4	3380	9							

TOTAL GAS PROD: 237,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,986

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 01/28/2015 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		40187	-0-	40187	40187	157	1	31729	3	Y	7423	6294	0	1004	1	96
							136	4	8165	9			29	8			
03	SHUT IN		60193	-0-	60193	100380	204	1	48894	3	Y	9997	9985	0			108
							98	4	10997	9							
04	154814	X	54434	-0-	-100380	-0-	170	1	45022	3	Y	8326	7770	0	582	1	82
							83	4	9159	9							
05	54684	X	54666	-0-	-18	-0-	186	1	46188	3	Y	7513	7198	0	282	1	115
							28	4	8264	9							
06	52920	X	31871	-0-	-21049	-0-	133	1	26087	3	Y	5123	4882	0	216	1	140
							16	4	5635	9							
07	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	135	1	22637	3	Y	3938	4003	0			75
							5	4	4332	9							
08	33881	X	33881	-0-	-0-	-0-	168	1	28906	3	Y	4368	4361	0			82
							2	4	4805	9							
09	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	140	1	26297	3	Y	4250	4245	0			87
							2	4	4675	9							
10	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	143	1	26303	3	Y	3746	3770	0			63
							2	4	4121	9							
11	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	130	1	22105	3	Y	3511	3483	0			91
							2	4	3862	9							
*12	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	146	1	25240	3	Y	3787	3787	0			91
							3	4	4166	9							

TOTAL GAS PROD: 419,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,982

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	SHUT IN		43914	-0-	43914	43914	180	1	36398	3	Y	6527	5556	0	886	1	85
							156	4	7180	9							
03	SHUT IN		54844	-0-	54844	98758	199	1	47624	3	Y	6296	6313	0			68
							95	4	6926	9							
04	147505	X	48747	-0-	-98758	-0-	158	1	41970	3	Y	5947	5541	0	416	1	58
							77	4	6542	9							
05	49372	X	49372	-0-	-0-	-0-	165	1	41126	3	Y	7324	6995	0	274	1	113
							25	4	8056	9							
06	47130	X	26470	-0-	-20660	-0-	108	1	21193	3	Y	4687	4474	0	198	1	128
							13	4	5156	9							
07	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	106	1	17689	3	Y	3296	3361	0			63
							3	4	3626	9							
08	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	143	1	24522	3	Y	3829	3820	0			72
							1	4	4212	9							
09	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	116	1	21891	3	Y	3701	3697	0			76
							2	4	4071	9							
10	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	126	1	23161	3	Y	3503	3520	0			59
							1	4	3853	9							
11	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	143	1	24059	3	Y	3174	3151	0			82
							3	4	3491	9							
*12	31081	X	31081	-0-	-0-	-0-	155	1	26915	3	Y	3643	3638	0			87
							4	4	4007	9							

TOTAL GAS PROD: 385,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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 15264 03/02/2015

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

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

01	SHUT IN		5561	-0-	5561	5561	8	1	4726	3	Y	752	102	0	340	1	310
							827	9									
02	SHUT IN		56154	-0-	56154	61715	63	1	51399	3	Y	4265	3099	0	1420	1	56
							4692	9									
03	SHUT IN		47441	-0-	47441	109156	69	1	44358	3	Y	2740	2767	0	1	8	28
							3014	9									
04	156423	X	47267	-0-	-109156	-0-	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0			83
							5185	9									
05	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	110	1	32827	3	Y	4220	4245	0			58
							4642	9									
06	35220	X	29974	-0-	-5246	-0-	67	1	25267	3	Y	4218	4187	0			89
							4640	9									
07	36394	X	26668	-0-	-9726	-0-	74	1	22832	3	Y	3420	3449	0			60
							3762	9									
08	36394	X	35246	-0-	-1148	-0-	108	1	30751	3	Y	3988	3981	0			67
							4387	9									
09	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	103	1	32843	3	Y	4421	4418	0			70
							4863	9									
10	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	118	1	35633	3	Y	4406	4405	0			71
							4847	9									
11	34110	X	33019	-0-	-1091	-0-	123	1	28759	3	Y	3761	3772	0			60
							4137	9									
12	36394	X	29331	-0-	-7063	-0-	143	1	25686	3	Y	3162	3157	0			65
							24	4	3478	9							

TOTAL GAS PROD: 426,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2976	-0-	2976	2976	3	1	2028	3	Y	859	117	0	389	1	353
							945	9									
02	SHUT IN		53410	-0-	53410	56386	56	1	45720	3	Y	6940	5038	0	2159	1	90
							7634	9					6	8			
03	115012	X	58626	-0-	-56386	-0-	79	1	51032	3	Y	6832	6851	0	1	8	70
							7515	9									
04	56580	X	47518	-0-	-9062	-0-	73	1	41752	3	Y	5175	5154	0			91
							5693	9									
05	58466	X	36450	-0-	-22016	-0-	108	1	32204	3	Y	3762	3801	0			52
							4138	9									
06	56580	X	31676	-0-	-24904	-0-	73	1	27217	3	Y	3987	3955	0			84
							4386	9									
07	58466	X	32501	-0-	-25965	-0-	91	1	28237	3	Y	3794	3811	0			67
							4173	9									
08	58466	X	39456	-0-	-19010	-0-	122	1	34524	3	Y	4373	4366	0			74
							4810	9									
09	47520	X	43509	-0-	-4011	-0-	119	1	37961	3	Y	4935	4930	0			79
							5429	9									
10	38032	X	38032	-0-	-0-	-0-	111	1	33261	3	Y	4236	4247	0			68
							4660	9									
11	38190	X	34618	-0-	-3572	-0-	132	1	30661	3	Y	3477	3489	0			56
							3825	9									
12	44950	X	29688	-0-	-15262	-0-	147	1	26324	3	Y	2902	2898	0			60
							25	4	3192	9							

TOTAL GAS PROD: 448,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,272

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2752	-0-	2752	2752	2	1	1368	3	Y	1256	171	0	568	1	517
							1382	9									
02	SHUT IN		24272	-0-	24272	27024	23	1	18550	3	Y	5181	3738	0	1856	1	67
							5699	9					37	8			
03	71484	X	44460	-0-	-27024	-0-	60	1	38344	3	Y	5505	5501	0	15	8	56
							6056	9									
04	61560	X	50000	-0-	-11560	-0-	76	1	43927	3	Y	5452	5412	0			96
							5997	9									
05	63612	X	42771	-0-	-20841	-0-	125	1	37357	3	Y	4808	4828	0	10	8	66
							5289	9									
06	61560	X	35794	-0-	-25766	-0-	84	1	31427	3	Y	3894	3846	0	32	8	82
							4283	9									
07	63612	X	34170	-0-	-29442	-0-	92	1	28629	3	Y	4954	4943	0	6	8	87
							5449	9									
08	63612	X	34244	-0-	-29368	-0-	102	1	28985	3	Y	4688	4663	0	34	8	78
							5157	9									
09	50010	X	39719	-0-	-10291	-0-	107	1	34068	3	Y	5040	4991	0	47	8	80
							5544	9									
10	42780	X	38010	-0-	-4770	-0-	108	1	32611	3	Y	4810	4811	0	1	8	78
							5291	9									
11	35790	X	31357	-0-	-4433	-0-	115	1	26919	3	Y	3930	3941	0	4	8	63
							4323	9									
12	41044	X	24447	-0-	-16597	-0-	115	1	20639	3	Y	3339	3301	0	33	8	68
							20	4	3673	9							

TOTAL GAS PROD: 401,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

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	SHUT IN		36939	-0-	36939	126784	27083	3	9856	9	Y	8960	8951	0			136
02	157542	X	30758	-0-	-126784	-0-	312	1	22889	3	Y	6870	6863	0			143
							7557	9									
03	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	283	1	21703	3	Y	5874	5896	0			121
							6461	9									
04	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	182	1	17423	3	Y	4193	4194	0			120
							4612	9									
05	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	99	1	18335	3	Y	3782	3813	0			89
							4160	9									
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	80	1	17371	3	Y	3612	3594	0			107
							3973	9									
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	95	1	15241	3	Y	2859	2863	0			103
							3145	9									
08	17701	X	17491	-0-	-210	-0-	95	1	14407	3	Y	2717	2734	0			86
							2989	9									
09	17130	X	15327	-0-	-1803	-0-	70	1	12236	3	Y	2746	2722	0			110
							3021	9									
10	17701	X	14565	-0-	-3136	-0-	82	1	11818	3	Y	2423	2434	0			99
							2665	9									
11	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	197	1	14342	3	Y	2473	2485	0			87
							2720	9									
12	17701	X	14893	-0-	-2808	-0-	335	1	11950	3	Y	2371	2252	0			206
							2608	9									

TOTAL GAS PROD: 260,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,880

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

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	SHUT IN		42164	-0-	42164	143426	30483	3	11681	9	Y	10619	10613	0			161
02	177474	X	34048	-0-	-143426	-0-	341	1	25062	3	Y	7859	7857	0			163
							8645	9									
03	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	327	1	25131	3	Y	7435	7445	0			153
							8179	9									
04	27060	X	25604	-0-	-1456	-0-	210	1	19995	3	Y	4908	4921	0			140
							5399	9									
05	27962	X	23160	-0-	-4802	-0-	98	1	18145	3	Y	4470	4505	0			105
							4917	9									
06	27060	X	19395	-0-	-7665	-0-	69	1	14923	3	Y	4003	3990	0			118
							4403	9									
07	27962	X	17667	-0-	-10295	-0-	86	1	13766	3	Y	3468	3461	0			125
							3815	9									
08	27962	X	15098	-0-	-12864	-0-	79	1	11937	3	Y	2802	2838	0			89
							3082	9									
09	25590	X	15387	-0-	-10203	-0-	71	1	12277	3	Y	2763	2742	0			110
							3039	9									
10	23157	X	17666	-0-	-5491	-0-	99	1	14480	3	Y	2806	2802	0			114
							3087	9									
11	19410	X	12815	-0-	-6595	-0-	140	1	10205	3	Y	2245	2280	0			79
							2470	9									
12	17670	X	7027	-0-	-10643	-0-	152	1	5437	3	Y	1307	1273	0			113
							1438	9									

TOTAL GAS PROD: 263,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		42066	-0-	42066	152794	30406	3	11660	9	Y	10600	10607	0	161
02	SHUT IN		32460	-0-	32460	185254	309	1	22691	3	Y	8600	8582	0	179
							9460	9							
03	216086	X	30832	-0-	-185254	-0-	301	1	23081	3	Y	6773	6813	0	139
							7450	9							
04	28069	X	28069	-0-	-0-	-0-	222	1	21214	3	Y	6030	5997	0	172
							6633	9							
05	26288	X	21295	-0-	-4993	-0-	86	1	15876	3	Y	4848	4906	0	114
							5333	9							
06	36130	X	36130	-0-	-0-	-0-	138	1	29796	3	Y	5633	5581	0	166
							6196	9							
07	26288	X	20017	-0-	-6271	-0-	98	1	15804	3	Y	3741	3772	0	135
							4115	9							
08	26288	X	13497	-0-	-12791	-0-	67	1	10211	3	Y	2926	2968	0	93
							3219	9							
09	25440	X	17519	-0-	-7921	-0-	80	1	13888	3	Y	3228	3192	0	129
							3551	9							
10	26288	X	18592	-0-	-7696	-0-	104	1	15202	3	Y	2987	2994	0	122
							3286	9							
11	25440	X	14560	-0-	-10880	-0-	159	1	11533	3	Y	2607	2637	0	92
							2868	9							
12	20026	X	4936	-0-	-15090	-0-	99	1	3563	3	Y	1158	1150	0	100
							1274	9							

TOTAL GAS PROD: 279,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,131

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		39100	-0-	39100	126341	27650	3	11450	9	Y	10409	10392	0	158
02	159971	X	33630	-0-	-126341	-0-	334	1	24493	3	Y	8003	7995	0	166
							8803	9							
03	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	316	1	24248	3	Y	7496	7508	0	154
							8246	9							
04	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	209	1	19965	3	Y	6459	6429	0	184
							7105	9							
05	27652	X	22563	-0-	-5089	-0-	90	1	16722	3	Y	5228	5290	0	122
							5751	9							
06	26760	X	18351	-0-	-8409	-0-	57	1	12454	3	Y	5309	5274	0	157
							5840	9							
07	27652	X	21262	-0-	-6390	-0-	103	1	16631	3	Y	4116	4125	0	148
							4528	9							
08	27652	X	20098	-0-	-7554	-0-	106	1	16121	3	Y	3519	3556	0	111
							3871	9							
09	26760	X	18343	-0-	-8417	-0-	80	1	14013	3	Y	3864	3821	0	154
							4250	9							
10	22568	X	16956	-0-	-5612	-0-	90	1	12979	3	Y	3534	3544	0	144
							3887	9							
11	20580	X	13743	-0-	-6837	-0-	143	1	10345	3	Y	2959	2999	0	104
							3255	9							
12	21266	X	2364	-0-	-18902	-0-	58	1	2050	3	Y	233	317	0	20
							256	9							

TOTAL GAS PROD: 266,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		46096	-0-		46096		162286	23	1	31981	3	Y	12810	12440	0	439	1	63
									1	4	14091	9							
02	SHUT IN		40334	-0-		40334		202620	1135	1	27364	3	Y	10757	10669	0	77	8	74
									2	4	11833	9							
03	SHUT IN		37272	-0-		37272		239892	1378	1	25563	3	Y	9364	9387	0			51
									31	4	10300	9							
04	SHUT IN		37992	-0-		37992		277884	133	1	29203	3	Y	7851	7861	0			41
									20	4	8636	9							
05	SHUT IN		31383	-0-		31383		309267	58	1	23334	3	Y	7256	7258	0			39
									9	4	7982	9							
06	T. A.		25920	-0-		25920		335187	69	1	19220	3	Y	6011	6000	0			50
									19	4	6612	9							
07	T. A.		26427	-0-		26427		361614	100	1	19985	3	Y	5576	5578	0			48
									208	4	6134	9							
08	387074	X	25460	-0-		-361614		-0-	107	1	19070	3	Y	5661	5656	0			53
									56	4	6227	9							
09	28020	X	19598	-0-		-8422		-0-	63	1	13926	3	Y	5090	5092	0			51
									10	4	5599	9							
10	28954	X	22445	-0-		-6509		-0-	53	1	16946	3	Y	4949	4954	0			46
									2	4	5444	9							
11	26481	X	26481	-0-		-0-		-0-	62	1	18629	3	Y	7080	7030	0			96
									2	4	7788	9							
12	26412	X	20294	-0-		-6118		-0-	33	1	14152	3	Y	5552	5592	0			56
									2	4	6107	9							

TOTAL GAS PROD: 359,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,957

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		42003	-0-		42003		172036	20	1	28264	3	Y	12472	12112	0	431	1	62
									13719	9									
02	SHUT IN		42935	-0-		42935		214971	1215	1	29294	3	Y	11294	11264	0	13	8	79
									3	4	12423	9							
03	SHUT IN		49838	-0-		49838		264809	1885	1	34955	3	Y	11778	11793	0			64
									42	4	12956	9							
04	SHUT IN		32692	-0-		32692		297501	104	1	22968	3	Y	8732	8751	0			45
									15	4	9605	9							
05	SHUT IN		29287	-0-		29287		326788	53	1	21307	3	Y	7199	7205	0			39
									8	4	7919	9							
06	T. A.		25417	-0-		25417		352205	66	1	18591	3	Y	6129	6117	0			51
									18	4	6742	9							
07	T. A.		26552	-0-		26552		378757	97	1	19230	3	Y	6386	6382	0			55
									200	4	7025	9							
08	408252	X	29495	-0-		-378757		-0-	128	1	22647	3	Y	6048	6046	0			57
									67	4	6653	9							
09	34500	X	22099	-0-		-12401		-0-	71	1	15800	3	Y	5651	5651	0			57
									12	4	6216	9							
10	35650	X	20648	-0-		-15002		-0-	45	1	14416	3	Y	5623	5627	0			53
									2	4	6185	9							
11	28530	X	20444	-0-		-8086		-0-	50	1	14867	3	Y	5023	5008	0			68
									2	4	5525	9							
12	29481	X	13945	-0-		-15536		-0-	22	1	9281	3	Y	4219	4245	0			42
									1	4	4641	9							

TOTAL GAS PROD: 355,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77035	X	75376	-0-		-1659		-0-	123	1	61937	3	Y	11985	12012	0			69
									132	4	13184	9							
02	69580	X	53536	-0-		-16044		-0-	117	1	43758	3	Y	8699	8701	0			67
									92	4	9569	9							
03	77035	X	53463	-0-		-23572		-0-	116	1	43946	3	Y	8385	8380	0			72
									177	4	9224	9							
04	74550	X	47310	-0-		-27240		-0-	153	1	39242	3	Y	7134	7136	0			70
									68	4	7847	9							
05	77035	X	48113	-0-		-28922		-0-	221	1	40663	3	Y	6521	6513	0			78
									56	4	7173	9							
06	72930	X	42503	-0-		-30427		-0-	232	1	35824	3	Y	5809	5807	0			80
									57	4	6390	9							
07	59272	X	39292	-0-		-19980		-0-	220	1	33123	3	Y	5386	5397	0			69
									24	4	5925	9							
08	53475	X	34938	-0-		-18537		-0-	191	1	29652	3	Y	4626	4647	0			48
									6	4	5089	9							
09	47310	X	33616	-0-		-13694		-0-	66	1	29085	3	Y	4057	4053	0			52
									2	4	4463	9							
10	48112	X	33308	-0-		-14804		-0-	83	1	29419	3	Y	3439	3401	0			90
									23	4	3783	9							
11	42510	X	25294	-0-		-17216		-0-	49	1	21787	3	Y	3129	3130	0			89
									16	4	3442	9							
12	39277	X	26574	-0-		-12703		-0-	49	1	22507	3	Y	3629	3646	0			72
									26	4	3992	9							

TOTAL GAS PROD: 513,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,799

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 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	70401	X	59245	-0-		-11156		-0-	93	1	46770	3	Y	11165	11191	0			64
									100	4	12282	9							
02	63588	X	48721	-0-		-14867		-0-	105	1	39287	3	Y	8405	8404	0			65
									83	4	9246	9							
03	70401	X	51755	-0-		-18646		-0-	111	1	42002	3	Y	8612	8604	0			73
									169	4	9473	9							
04	68130	X	44013	-0-		-24117		-0-	142	1	36496	3	Y	6647	6655	0			65
									63	4	7312	9							
05	59241	X	42474	-0-		-16767		-0-	189	1	34553	3	Y	6986	6967	0			84
									47	4	7685	9							
06	57330	X	33518	-0-		-23812		-0-	177	1	27465	3	Y	5302	5313	0			73
									44	4	5832	9							
07	53940	X	33015	-0-		-20925		-0-	179	1	27042	3	Y	5249	5255	0			67
									20	4	5774	9							
08	51770	X	32201	-0-		-19569		-0-	171	1	26482	3	Y	5039	5053	0			53
									5	4	5543	9							
09	44010	X	30198	-0-		-13812		-0-	58	1	25688	3	Y	4045	4046	0			52
									2	4	4450	9							
10	42470	X	20055	-0-		-22415		-0-	52	1	18224	3	Y	1604	1614	0			42
									15	4	1764	9							
11	33510	X	21954	-0-		-11556		-0-	42	1	18679	3	Y	2926	2885	0			83
									14	4	3219	9							
12	33015	X	27108	-0-		-5907		-0-	51	1	23143	3	Y	3534	3547	0			70
									27	4	3887	9							

TOTAL GAS PROD: 444,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 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	52562	X	52562	-0-	-0-	-0-	373	1	48905	3	Y	2985	2192	0	675	1	118
							3284	9									
02	73531	X	73531	-0-	-0-	-0-	127	1	69526	3	Y	3525	3526	0			117
							3878	9									
03	66230	X	66230	-0-	-0-	-0-	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
							3034	9									
04	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	121	1	51882	3	Y	2180	2138	0			113
							2398	9									
05	56431	X	56431	-0-	-0-	-0-	107	1	54365	3	Y	1781	1795	0			99
							1959	9									
06	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	96	1	41108	3	Y	1233	1249	0			83
							1356	9									
07	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	93	1	41871	3	Y	1228	1204	0			107
							1351	9									
08	43090	X	34243	-0-	-8847	-0-	85	1	33131	3	Y	934	963	0			78
							1027	9									
09	41700	X	21	-0-	-41679	-0-	17	3	4	9	Y	4	81	0			1
10	43090	X	-0-	-0-	-43090	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	41700	X	-0-	-0-	-41700	-0-					Y	-0-					-0-
12	43090	X	10049	-0-	-33041	-0-	73	1	9574	3	Y	365	333	0	1	8	31
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 433,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,993

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 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	58318	X	58318	-0-	-0-	-0-	385	1	50475	3	Y	6780	4978	0	1534	1	268
							7458	9									
02	69799	X	69799	-0-	-0-	-0-	119	1	65640	3	Y	3673	3819	0			122
							4040	9									
03	61370	X	61370	-0-	-0-	-0-	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
							3201	9									
04	51600	X	51600	-0-	-0-	-0-	114	1	48958	3	Y	2298	2254	0			119
							2528	9									
05	54463	X	54463	-0-	-0-	-0-	103	1	52219	3	Y	1946	1957	0			108
							2141	9									
06	47251	X	47251	-0-	-0-	-0-	106	1	45327	3	Y	1653	1649	0			112
							1818	9									
07	41633	X	38694	-0-	-2939	-0-	83	1	37060	3	Y	1410	1399	0			123
							1551	9									
08	41633	X	31013	-0-	-10620	-0-	77	1	29906	3	Y	936	980	0			79
							1030	9									
09	40290	X	24427	-0-	-15863	-0-	98	1	23485	3	Y	767	728	0			118
							844	9									
10	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
11	40290	X	18084	-0-	-22206	-0-	129	1	17080	3	Y	795	663	0			132
							875	9									
12	38688	X	17032	-0-	-21656	-0-	119	1	15620	3	Y	1175	1208	0			99
							1293	9									

TOTAL GAS PROD: 472,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 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	56221	X	56221	-0-	-0-	-0-	392	1	51307	3	Y	4111	3019	0	930	1	162
							4522	9									
02	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	127	1	69530	3	Y	4048	4076	0			134
							4453	9									
03	59533	X	59533	-0-	-0-	-0-	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
							3440	9									
04	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	129	1	55583	3	Y	2716	2655	0			141
							2988	9									
05	59912	X	59912	-0-	-0-	-0-	112	1	57248	3	Y	2320	2332	0			129
							2552	9									
06	47649	X	47649	-0-	-0-	-0-	108	1	45724	3	Y	1652	1669	0			112
							1817	9									
07	48793	X	48793	-0-	-0-	-0-	105	1	46862	3	Y	1660	1627	0			145
							1826	9									
08	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	105	1	40880	3	Y	1232	1274	0			103
							1355	9									
09	40290	X	28111	-0-	-12179	-0-	113	1	26987	3	Y	919	881	0			141
							1011	9									
10	41633	X	31247	-0-	-10386	-0-	258	1	29899	3	Y	991	867	0			265
							1090	9									
11	40290	X	24789	-0-	-15501	-0-	177	1	23597	3	Y	923	1034	0			154
							1015	9									
12	41633	X	20705	-0-	-20928	-0-	147	1	19283	3	Y	1159	1215	0			98
							1275	9									

TOTAL GAS PROD: 552,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,858

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45985	X	45985	-0-	-0-	-0-	322	1	42154	3	Y	3190	2342	0	722	1	126
							3509	9									
02	70315	X	70315	-0-	-0-	-0-	120	1	66174	3	Y	3655	3660	0			121
							4021	9									
03	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
							3819	9									
04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	149	1	64178	3	Y	2927	2864	0			152
							3220	9									
05	69949	X	69949	-0-	-0-	-0-	132	1	66927	3	Y	2627	2633	0			146
							2890	9									
06	54199	X	54199	-0-	-0-	-0-	122	1	51975	3	Y	1911	1928	0			129
							2102	9									
07	56524	X	56524	-0-	-0-	-0-	121	1	54307	3	Y	1905	1867	0			167
							2096	9									
08	50834	X	50834	-0-	-0-	-0-	126	1	48968	3	Y	1582	1608	0	9	8	132
							1740	9									
09	40290	X	34174	-0-	-6116	-0-	137	1	32830	3	Y	1097	1057	0	5	8	167
							1207	9									
10	41633	X	31000	-0-	-10633	-0-	255	1	29545	3	Y	1091	967	0			291
							1200	9									
11	40290	X	27769	-0-	-12521	-0-	199	1	26394	3	Y	1069	1182	0			178
							1176	9									
12	41633	X	31525	-0-	-10108	-0-	233	1	30398	3	Y	813	922	0			69
							894	9									

TOTAL GAS PROD: 619,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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.		43600	-0-		43600	142008	135	1	29561	3	Y	12586	11328	0	1414	1	100
								59	4	13845	9							
02	T. A.		33965	-0-		33965	175973	131	1	24920	3	Y	8074	8088	0			86
								33	4	8881	9							
03	T. A.		30959	-0-		30959	206932	122	1	23303	3	Y	6837	6874	0			49
								13	4	7521	9							
04	T. A.		25855	-0-		25855	232787	114	1	19206	3	Y	5938	5935	0			52
								3	4	6532	9							
05	255240	X	22453	-0-		-232787	-0-	100	1	18206	3	Y	3768	3754	0			66
								2	4	4145	9							
06	15870	X	14463	-0-		-1407	-0-	72	1	11681	3	Y	2463	2479	0			50
								1	4	2709	9							
07	16399	X	8842	-0-		-7557	-0-	50	1	6949	3	Y	1672	1684	0			38
								4	4	1839	9							
08	16399	X	-0-	-0-		-16399	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
09	15870	X	6192	-0-		-9678	-0-	42	1	5268	3	Y	801	604	0	164	1	33
								1	4	881	9							
10	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-	249	1	15922	3	Y	2960	2374	0	576	1	43
								5	4	3256	9							
11	15791	X	15791	-0-		-0-	-0-	236	1	13459	3	Y	1898	1861	0	53	1	27
								8	4	2088	9							
12	8835	X	7074	-0-		-1761	-0-	127	1	5878	3	Y	968	977	0			18
								4	4	1065	9							

TOTAL GAS PROD: 228,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,965

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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		2229	-0-		2229	2229	12	1	643	3	Y	1430	876	0	415	1	139
								1	4	1573	9							
03	SHUT IN		30314	-0-		30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
								138	4	10183	9			4	8			
04	SHUT IN		27659	-0-		27659	60202	206	1	18934	3	Y	7728	7712	0	19	1	86
								18	4	8501	9							
05	SHUT IN		25580	-0-		25580	85782	231	1	17507	3	Y	7078	7079	0			85
								56	4	7786	9							
06	107978	X	22196	-0-		-85782	-0-	189	1	15904	3	Y	5523	5501	0	30	1	77
								28	4	6075	9							
07	21503	X	21503	-0-		-0-	-0-	204	1	15909	3	Y	4896	4903	0			70
								4	4	5386	9							
08	21204	X	18597	-0-		-2607	-0-	227	1	14011	3	Y	3961	3966	0			65
								2	4	4357	9							
09	20520	X	10821	-0-		-9699	-0-	116	1	8033	3	Y	2428	2435	0			58
								1	4	2671	9							
10	21204	X	11243	-0-		-9961	-0-	112	1	8159	3	Y	2702	2716	0			44
								2972	9									
11	20520	X	10942	-0-		-9578	-0-	115	1	8707	3	Y	1925	1928	0			41
								2	4	2118	9							
12	21204	X	18721	-0-		-2483	-0-	229	1	16786	3	Y	1540	1559	0			22
								12	4	1694	9							

TOTAL GAS PROD: 199,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.		28280	-0-	28280	156220	13 10820	1 9	17447	3	Y	9836	9551	0	373	1	49
02	T. A.		23676	-0-	23676	179896	602 1	1 4	14525 8548	3 9	Y	7771	7762	0	4	8	54
03	T. A.		29195	-0-	29195	209091	1131 25	1 4	20977 7062	3 9	Y	6420	6439	0			35
04	T. A.		23602	-0-	23602	232693	78 11	1 4	17262 6251	3 9	Y	5683	5689	0			29
05	T. A.		26878	-0-	26878	259571	50 7	1 4	19826 6995	3 9	Y	6359	6354	0			34
06	T. A.		18178	-0-	18178	277749	43 12	1 4	12107 6016	3 9	Y	5469	5457	0			46
07	T. A.		22704	-0-	22704	300453	83 172	1 4	16573 5876	3 9	Y	5342	5342	0			46
08	321255	X	20802	-0-	-300453	-0-	83 43	1 4	14655 6021	3 9	Y	5474	5468	0	1	8	51
09	30060	X	22321	-0-	-7739	-0-	78 13	1 4	17371 4859	3 9	Y	4417	4423	0			45
10	31062	X	21653	-0-	-9409	-0-	53 2	1 4	17092 4506	3 9	Y	4096	4103	0			38
11	21960	X	13310	-0-	-8650	-0-	35 1	1 4	10394 2880	3 9	Y	2618	2621	0			35
12	23064	X	8633	-0-	-14431	-0-	11 1	1 4	4599 4022	3 9	Y	3656	3654	0			37

TOTAL GAS PROD: 259,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,141

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60004	X	60004	-0-	-0-	-0-	426 3720	1 9	55858	3	Y	3382	2483	0	765	1	134
02	77350	X	77350	-0-	-0-	-0-	134 3749	1 9	73467	3	Y	3408	3429	0			113
03	69392	X	69392	-0-	-0-	-0-	141 2994	1 9	66257	3	Y	2722	2765	0			70
04	63887	X	63887	-0-	-0-	-0-	142 2582	1 9	61163	3	Y	2347	2289	0	6	8	122
05	67937	X	67937	-0-	-0-	-0-	129 2269	1 9	65539	3	Y	2063	2064	0	6	8	115
06	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	121 1706	1 9	51600	3	Y	1551	1561	0			105
07	57411	X	57411	-0-	-0-	-0-	124 1877	1 9	55410	3	Y	1706	1662	0			149
08	44609	X	43725	-0-	-884	-0-	109 1241	1 9	42375	3	Y	1128	1181	0	1	8	95
09	43170	X	-0-	-0-	-43170	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
10	44609	X	99	-0-	-44510	-0-	1 4	1 9	94	3	Y	4	3	0			1
11	43170	X	198	-0-	-42972	-0-	1 33	1 9	164	3	Y	30	26	0			5
12	44609	X	7128	-0-	-37481	-0-	51 422	1 9	6655	3	Y	384	356	0	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 500,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		1522	-0-	1522	1522	9	1	510	3	Y	911	558	0	264	1	89
							1	4	1002	9							
03	SHUT IN		30565	-0-	30565	32087	202	1	19479	3	Y	9771	9124	0	631	1	94
							136	4	10748	9			11	8			
04	SHUT IN		30458	-0-	30458	62545	227	1	20848	3	Y	8512	8491	0	21	1	94
							20	4	9363	9							
05	SHUT IN		28399	-0-	28399	90944	254	1	19327	3	Y	7960	7959	0			95
							62	4	8756	9							
06	115255	X	24311	-0-	-90944	-0-	206	1	17243	3	Y	6211	6185	0	34	1	87
							30	4	6832	9							
07	23188	X	23021	-0-	-167	-0-	215	1	16780	3	Y	5474	5483	0			78
							5	4	6021	9							
08	23188	X	19841	-0-	-3347	-0-	243	1	14923	3	Y	4248	4257	0			69
							2	4	4673	9							
09	22440	X	14348	-0-	-8092	-0-	157	1	10858	3	Y	3029	3025	0			73
							1	4	3332	9							
10	23188	X	18270	-0-	-4918	-0-	192	1	14036	3	Y	3674	3687	0			60
							1	4	4041	9							
11	22440	X	16151	-0-	-6289	-0-	170	1	12894	3	Y	2804	2805	0			59
							3	4	3084	9							
*12	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	334	1	24427	3	Y	4666	4658	0			67
							17	4	5133	9							

TOTAL GAS PROD: 236,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,260

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59330	X	59330	-0-	-0-	-0-	89	1	44816	3	Y	13027	13050	0			75
							95	4	14330	9							
02	45014	X	45014	-0-	-0-	-0-	95	1	35664	3	Y	8345	8355	0			65
							75	4	9180	9							
03	48199	X	48199	-0-	-0-	-0-	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
							157	4	8807	9							
04	42200	X	42200	-0-	-0-	-0-	134	1	34461	3	Y	6860	6861	0			67
							59	4	7546	9							
05	40930	X	40930	-0-	-0-	-0-	182	1	33329	3	Y	6703	6690	0			80
							46	4	7373	9							
06	36616	X	36616	-0-	-0-	-0-	196	1	30248	3	Y	5567	5570	0			77
							48	4	6124	9							
07	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	187	1	28085	3	Y	5333	5341	0			69
							20	4	5866	9							
08	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	168	1	25953	3	Y	4862	4880	0			51
							5	4	5348	9							
09	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	57	1	25411	3	Y	4269	4265	0			55
							2	4	4696	9							
10	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	23	1	8151	3	Y	1856	1863	0			48
							6	4	2042	9							
11	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	35	1	15285	3	Y	2709	2680	0			77
							12	4	2980	9							
*12	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	31	1	14164	3	Y	3058	3074	0			61
							17	4	3364	9							

TOTAL GAS PROD: 414,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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 15264 03/13/2015

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

01	191691	X	64318	-0-	-127373	-0-	103	1	51954	3	Y	11045	11051	0			63
							111	4	12150	9							
02	54236	X	53876	-0-	-360	-0-	118	1	44076	3	Y	8717	8713	0			67
							93	4	9589	9							
03	60047	X	55589	-0-	-4458	-0-	121	1	45873	3	Y	8555	8549	0			73
							184	4	9411	9							
04	58110	X	46238	-0-	-11872	-0-	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
							66	4	8083	9							
05	60047	X	43787	-0-	-16260	-0-	199	1	36564	3	Y	6341	6337	0			76
							49	4	6975	9							
06	58110	X	37826	-0-	-20284	-0-	206	1	31792	3	Y	5252	5255	0			73
							51	4	5777	9							
07	60047	X	38434	-0-	-21613	-0-	213	1	32094	3	Y	5548	5550	0			71
							24	4	6103	9							
08	60047	X	36304	-0-	-23743	-0-	199	1	30705	3	Y	4904	4924	0			51
							6	4	5394	9							
09	58110	X	35591	-0-	-22519	-0-	70	1	30840	3	Y	4253	4249	0			55
							3	4	4678	9							
10	60047	X	32251	-0-	-27796	-0-	79	1	28004	3	Y	3768	3725	0			98
							23	4	4145	9							
11	37830	X	24983	-0-	-12847	-0-	49	1	21505	3	Y	3103	3113	0			88
							16	4	3413	9							
12	38440	X	29102	-0-	-9338	-0-	55	1	25170	3	Y	3497	3516	0			69
							30	4	3847	9							

TOTAL GAS PROD: 498,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 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
01	77540	X	77540	-0-	-0-	-0-	131	1	66215	3	Y	10048	10051	0			58
							141	4	11053	9							
02	61544	X	58117	-0-	-3427	-0-	129	1	48328	3	Y	8689	8680	0			67
							102	4	9558	9							
03	68138	X	64276	-0-	-3862	-0-	138	1	52552	3	Y	10341	10320	0			88
							211	4	11375	9							
04	65940	X	52160	-0-	-13780	-0-	165	1	42418	3	Y	8640	8644	0			84
							73	4	9504	9							
05	68138	X	41101	-0-	-27037	-0-	183	1	33735	3	Y	6488	6494	0			78
							46	4	7137	9							
06	65940	X	34568	-0-	-31372	-0-	188	1	29189	3	Y	4676	4689	0			65
							47	4	5144	9							
07	64356	X	34520	-0-	-29836	-0-	192	1	29057	3	Y	4773	4777	0			61
							21	4	5250	9							
08	64263	X	32098	-0-	-32165	-0-	176	1	27180	3	Y	4306	4322	0			45
							5	4	4737	9							
09	52170	X	30259	-0-	-21911	-0-	59	1	25967	3	Y	3846	3841	0			50
							2	4	4231	9							
10	41106	X	28962	-0-	-12144	-0-	72	1	25230	3	Y	3309	3273	0			86
							20	4	3640	9							
11	34560	X	30058	-0-	-4502	-0-	61	1	27037	3	Y	2672	2682	0			76
							21	4	2939	9							
12	34534	X	26447	-0-	-8087	-0-	50	1	22868	3	Y	3184	3197	0			63
							27	4	3502	9							

TOTAL GAS PROD: 510,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,972

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

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	A	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 12/08/2014

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 EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43964	-0-	43964	168145	481	1	34365	3	Y	8255	8229	0	10	1	84
							37	4	9081	9							
02	SHUT IN		29304	-0-	29304	197449	314	1	19863	3	Y	8265	8280	0	13	1	56
							35	4	9092	9							
03	SHUT IN		29765	-0-	29765	227214	338	1	22200	3	Y	6567	6579	0			44
							3	4	7224	9							
04	SHUT IN		23238	-0-	23238	250452	234	1	16594	3	Y	5795	5790	0			49
							35	4	6375	9							
05	SHUT IN		20891	-0-	20891	271343	192	1	15031	3	Y	5121	5128	0			42
							35	4	5633	9							
06	SHUT IN		19362	-0-	19362	290705	313	1	13900	3	Y	4681	4638	0	6	8	79
							5149	9									
07	SHUT IN		14009	-0-	14009	304714	240	1	9566	3	Y	3821	3835	0			65
							4203	9									
08	SHUT IN		16702	-0-	16702	321416	201	1	11362	3	Y	4671	4665	0	1	8	70
							1	4	5138	9							
09	SHUT IN		13844	-0-	13844	335260	166	1	9536	3	Y	3765	3773	0			62
							4142	9									
10	SHUT IN		13908	-0-	13908	349168	166	1	9485	3	Y	3869	3889	0			42
							1	4	4256	9							
11	SHUT IN		11469	-0-	11469	360637	155	1	7460	3	Y	3497	3493	0			46
							7	4	3847	9							
12	SHUT IN		11506	-0-	11506	372143	160	1	7477	3	Y	3511	3521	0			36
							7	4	3862	9							

TOTAL GAS PROD: 247,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,818

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

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 15309 10/20/2014

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 CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 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	EOM BALANCE
01	59334	X	56656	-0-	-2678	-0-	89	1	44700	3	Y	10702	10712	0	61
							95	4	11772	9					
02	53592	X	41290	-0-	-12302	-0-	84	1	31589	3	Y	8682	8676	0	67
							67	4	9550	9					
03	59334	X	42514	-0-	-16820	-0-	88	1	33463	3	Y	8026	8025	0	68
							134	4	8829	9					
04	57420	X	39799	-0-	-17621	-0-	125	1	32055	3	Y	6876	6877	0	67
							55	4	7564	9					
05	59334	X	38925	-0-	-20409	-0-	169	1	31166	3	Y	6861	6846	0	82
							43	4	7547	9					
06	54840	X	32961	-0-	-21879	-0-	169	1	26254	3	Y	5905	5905	0	82
							42	4	6496	9					
07	45725	X	33562	-0-	-12163	-0-	179	1	26894	3	Y	5881	5887	0	76
							20	4	6469	9					
08	42501	X	32017	-0-	-10484	-0-	167	1	25919	3	Y	5387	5407	0	56
							5	4	5926	9					
09	39810	X	31629	-0-	-8181	-0-	59	1	26208	3	Y	4873	4866	0	63
							2	4	5360	9					
10	38936	X	3349	-0-	-35587	-0-	8	1	2720	3	Y	563	611	0	15
							2	4	619	9					
11	32970	X	16103	-0-	-16867	-0-	29	1	12936	3	Y	2844	2779	0	80
							10	4	3128	9					
12	33573	X	15516	-0-	-18057	-0-	26	1	11993	3	Y	3166	3183	0	63
							14	4	3483	9					

TOTAL GAS PROD: 384,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,766

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		-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 15264 03/07/2015

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

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

01	SHUT IN		-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 15264 02/22/2015

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 #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 10/08/2014

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

01	T. A.		26932	-0-	26932	121509	9	1	12803	3	Y	12836	12465	0	468	1	64
							14120	9									
02	T. A.		30020	-0-	30020	151529	650	1	15664	3	Y	12459	12436	0			87
							1	4	13705	9							
03	T. A.		42879	-0-	42879	194408	1668	1	30934	3	Y	9308	9344	0			51
							38	4	10239	9							
04	T. A.		32953	-0-	32953	227361	112	1	24672	3	Y	7411	7424	0			38
							17	4	8152	9							
05	T. A.		32190	-0-	32190	259551	61	1	24409	3	Y	7010	7010	0			38
							9	4	7711	9							
06	T. A.		25699	-0-	25699	285250	67	1	19025	3	Y	5989	5977	0			50
							19	4	6588	9							
07	308684	X	23434	-0-	-285250	-0-	84	1	16970	3	Y	5640	5641	0			49
							176	4	6204	9							
08	24118	X	23402	-0-	-716	-0-	100	1	17654	3	Y	5087	5088	0			48
							52	4	5596	9							
09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	84	1	18622	3	Y	4686	4687	0			47
							14	4	5155	9							
10	24118	X	21102	-0-	-3016	-0-	49	1	15576	3	Y	4977	4977	0			47
							2	4	5475	9							
11	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	59	1	17599	3	Y	5841	5809	0			79
							2	4	6425	9							
12	24118	X	22011	-0-	-2107	-0-	40	1	16880	3	Y	4626	4659	0			46
							2	4	5089	9							

TOTAL GAS PROD: 328,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,870

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-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 15264 03/06/2015

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 #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		42597	-0-	42597	122300	22	1	29681	3	Y	11721	11383	0	450	1	58
							1	4	12893	9							
02	T. A.		38483	-0-	38483	160783	1023	1	24669	3	Y	11626	11603	0			81
							2	4	12789	9							
03	T. A.		43812	-0-	43812	204595	1565	1	29017	3	Y	11995	12011	0			65
							35	4	13195	9							
04	T. A.		38549	-0-	38549	243144	126	1	27678	3	Y	9752	9767	0			50
							18	4	10727	9							
05	T. A.		37056	-0-	37056	280200	69	1	27322	3	Y	8777	8779	0			48
							10	4	9655	9							
06	T. A.		31629	-0-	31629	311829	81	1	22706	3	Y	8018	7999	0			67
							22	4	8820	9							
07	345473	X	33644	-0-	-311829	-0-	121	1	24305	3	Y	8151	8148	0			70
							252	4	8966	9							
08	31697	X	31697	-0-	-0-	-0-	129	1	22985	3	Y	7741	7739	0			72
							68	4	8515	9							
09	27870	X	23496	-0-	-4374	-0-	63	1	13875	3	Y	8680	8664	0			88
							10	4	9548	9							
10	35543	X	35543	-0-	-0-	-0-	75	1	23974	3	Y	10446	10436	0			98
							3	4	11491	9							
11	32359	X	32359	-0-	-0-	-0-	68	1	20407	3	Y	10802	10754	0			146
							2	4	11882	9							
*12	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	53	1	22428	3	Y	9786	9834	0			98
							3	4	10765	9							

TOTAL GAS PROD: 422,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,495

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

01	SHUT IN		-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 15264 02/18/2015

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

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

01	SHUT IN		-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 15264 02/19/2015

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
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 15264 02/16/2015

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

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 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	SHUT IN		-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 15264 02/13/2015

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

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-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 17166 03/12/2015

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

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 17166 03/12/2015

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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		57794	-0-		57794	110322	94	1	54174	3	Y	3110	2969	0			188
								105	4	3421	9							
02	SHUT IN		59487	-0-		59487	169809	65	1	56101	3	Y	3001	3004	0			185
								20	4	3301	9							
03	232528	X	62719	-0-		-169809	-0-	62	1	59424	3	Y	2918	2915	0			188
								23	4	3210	9							
04	61162	X	61162	-0-		-0-	-0-	65	1	58331	3	Y	2514	2607	0			95
								1	4	2765	9							
05	63023	X	56337	-0-		-6686	-0-	63	1	53278	3	Y	2723	2668	0			150
								1	4	2995	9							
06	60990	X	43600	-0-		-17390	-0-	70	1	41846	3	Y	1504	1512	0			142
								30	4	1654	9							
07	63023	X	46097	-0-		-16926	-0-	62	1	44572	3	Y	1327	1380	0			89
								3	4	1460	9							
08	63023	X	43902	-0-		-19121	-0-	66	1	42479	3	Y	1233	1251	0			71
								1	4	1356	9							
09	60990	X	20275	-0-		-40715	-0-	45	1	19712	3	Y	471	503	0			39
								518	9									
10	56327	X	28778	-0-		-27549	-0-	80	1	27600	3	Y	997	901	0			135
								1	4	1097	9							
11	44610	X	22477	-0-		-22133	-0-	69	1	21608	3	Y	726	775	0			86
								1	4	799	9							
12	46097	X	42327	-0-		-3770	-0-	145	1	41241	3	Y	852	730	0	160	1	48
								4	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 544,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,376

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		68818	-0-		68818	123232	114	1	65979	3	Y	2361	2260	0			143
								128	4	2597	9							
02	SHUT IN		60959	-0-		60959	184191	67	1	57853	3	Y	2744	2718	0			169
								21	4	3018	9							
03	SHUT IN		69076	-0-		69076	253267	68	1	65531	3	Y	3138	3105	0			202
								25	4	3452	9							
04	T. A.		68238	-0-		68238	321505	73	1	65559	3	Y	2368	2481	0			89
								1	4	2605	9							
05	T. A.		64716	-0-		64716	386221	74	1	62435	3	Y	2005	1983	0			111
								1	4	2206	9							
06	T. A.		52210	-0-		52210	438431	83	1	50319	3	Y	1611	1570	0			152
								36	4	1772	9							
07	494426	X	55995	-0-		-438431	-0-	76	1	54225	3	Y	1537	1586	0			103
								3	4	1691	9							
08	57412	X	53837	-0-		-3575	-0-	81	1	52119	3	Y	1486	1503	0			86
								2	4	1635	9							
09	55560	X	35359	-0-		-20201	-0-	79	1	34372	3	Y	825	842	0			69
								908	9									
10	57412	X	28736	-0-		-28676	-0-	80	1	27512	3	Y	1039	968	0			140
								1	4	1143	9							
11	54180	X	29467	-0-		-24713	-0-	91	1	28326	3	Y	954	981	0			113
								1	4	1049	9							
12	55986	X	18234	-0-		-37752	-0-	60	1	17211	3	Y	874	749	0	189	1	49
								2	4	961	9							

TOTAL GAS PROD: 605,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58745	X	57855	-0-	-890	-0-	91	1	52701	3	Y	4510	4293	0			273
							102	4	4961	9							
02	61888	X	61888	-0-	-0-	-0-	67	1	58310	3	Y	3173	3251	0			195
							21	4	3490	9							
03	65474	X	65474	-0-	-0-	-0-	64	1	61987	3	Y	3090	3086	0			199
							24	4	3399	9							
04	65934	X	65934	-0-	-0-	-0-	70	1	63151	3	Y	2465	2571	0			93
							1	4	2712	9							
05	58745	X	58571	-0-	-174	-0-	66	1	55854	3	Y	2409	2369	0			133
							1	4	2650	9							
06	56850	X	44550	-0-	-12300	-0-	71	1	42691	3	Y	1597	1579	0			151
							31	4	1757	9							
07	58745	X	48958	-0-	-9787	-0-	66	1	47348	3	Y	1401	1458	0			94
							3	4	1541	9							
08	58745	X	45836	-0-	-12909	-0-	69	1	44295	3	Y	1337	1354	0			77
							1	4	1471	9							
09	56850	X	31386	-0-	-25464	-0-	70	1	30483	3	Y	757	771	0			63
							833	9									
10	58559	X	31146	-0-	-27413	-0-	87	1	29879	3	Y	1072	990	0			145
							1	4	1179	9							
11	47370	X	30782	-0-	-16588	-0-	95	1	29751	3	Y	850	895	0			100
							1	4	935	9							
12	48949	X	17216	-0-	-31733	-0-	57	1	16148	3	Y	917	786	0	180	1	51
							2	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 559,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,578

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		58861	-0-	58861	111937	98	1	56196	3	Y	2235	2143	0			135
							108	4	2459	9							
02	SHUT IN		55179	-0-	55179	167116	61	1	52198	3	Y	2638	2611	0			162
							18	4	2902	9							
03	224557	X	57441	-0-	-167116	-0-	57	1	54639	3	Y	2476	2478	0			160
							21	4	2724	9							
04	55744	X	55744	-0-	-0-	-0-	59	1	53282	3	Y	2184	2262	0			82
							1	4	2402	9							
05	56978	X	51984	-0-	-4994	-0-	57	1	48625	3	Y	3001	2917	0			166
							1	4	3301	9							
06	55140	X	39028	-0-	-16112	-0-	62	1	37563	3	Y	1251	1299	0			118
							27	4	1376	9							
07	56978	X	40773	-0-	-16205	-0-	55	1	39459	3	Y	1143	1184	0			77
							2	4	1257	9							
08	56978	X	37799	-0-	-19179	-0-	58	1	36674	3	Y	969	990	0			56
							1	4	1066	9							
09	55140	X	17215	-0-	-37925	-0-	39	1	16768	3	Y	371	396	0			31
							408	9									
10	51987	X	10254	-0-	-41733	-0-	27	1	9521	3	Y	642	586	0			87
							706	9									
11	39450	X	12960	-0-	-26490	-0-	40	1	12281	3	Y	581	599	0			69
							639	9									
12	40765	X	12818	-0-	-27947	-0-	42	1	12034	3	Y	674	578	0	127	1	38
							1	4	741	9							

TOTAL GAS PROD: 450,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

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	SHUT IN		2358	-0-		2358	2358	2	1	1040	3	Y	1196	163	0	541	1	492
								1316	9									
02	SHUT IN		24258	-0-		24258	26616	22	1	17722	3	Y	5922	4303	0	2034	1	77
								6514	9									
03	SHUT IN		50076	-0-		50076	76692	67	1	42606	3	Y	6730	6737	0	1	8	69
								7403	9									
04	113205	X	36513	-0-		-76692	-0-	53	1	30894	3	Y	5060	5040	0			89
								5566	9									
05	75547	X	33038	-0-		-42509	-0-	93	1	27937	3	Y	4553	4579	0			63
								5008	9									
06	73110	X	32199	-0-		-40911	-0-	76	1	28515	3	Y	3280	3274	0			69
								3608	9									
07	75547	X	30971	-0-		-44576	-0-	85	1	26412	3	Y	4067	4065	0			71
								4474	9									
08	75547	X	34539	-0-		-41008	-0-	103	1	29105	3	Y	4846	4836	0			81
								5331	9									
09	73110	X	42457	-0-		-30653	-0-	114	1	36590	3	Y	5230	5228	0			83
								5753	9									
10	41777	X	41777	-0-		-0-	-0-	119	1	35923	3	Y	5214	5213	0			84
								5735	9									
11	35200	X	35200	-0-		-0-	-0-	130	1	30400	3	Y	4245	4261	0			68
								4670	9									
12	43865	X	25378	-0-		-18487	-0-	119	1	21238	3	Y	3637	3630	0			75
								20	4	4001	9							

TOTAL GAS PROD: 388,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,980

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

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	SHUT IN		47748	-0-		47748	100666	78	1	44946	3	Y	2397	2296	0			145
								87	4	2637	9							
02	SHUT IN		47804	-0-		47804	148470	52	1	45259	3	Y	2252	2258	0			139
								16	4	2477	9							
03	SHUT IN		59280	-0-		59280	207750	58	1	56176	3	Y	2750	2712	0			177
								21	4	3025	9							
04	T. A.		60617	-0-		60617	268367	64	1	58165	3	Y	2170	2265	0			82
								1	4	2387	9							
05	T. A.		53820	-0-		53820	322187	61	1	51975	3	Y	1620	1613	0			89
								2	4	1782	9							
06	T. A.		43255	-0-		43255	365442	69	1	41616	3	Y	1401	1358	0			132
								29	4	1541	9							
07	411930	X	46488	-0-		-365442	-0-	63	1	44862	3	Y	1418	1455	0			95
								3	4	1560	9							
08	58094	X	47075	-0-		-11019	-0-	71	1	45540	3	Y	1329	1347	0			77
								2	4	1462	9							
09	56220	X	21027	-0-		-35193	-0-	47	1	20405	3	Y	522	555	0			44
								1	4	574	9							
10	53816	X	-0-	-0-		-53816	-0-					Y	9	53	0			-0-
11	45570	X	-0-	-0-		-45570	-0-					Y	-0-					-0-
12	47089	X	-0-	-0-		-47089	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 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	SHUT IN		3904	-0-		3904	3904	3	1	1995	3	Y	1733	236	0	784	1	713
								1906	9									
02	SHUT IN		27102	-0-		27102	31006	26	1	20858	3	Y	5653	4107	0	2185	1	74
								6218	9									
03	SHUT IN		51049	-0-		51049	82055	70	1	44871	3	Y	5553	5569	0	1	8	57
								6108	9									
04	131423	X	49368	-0-		-82055	-0-	76	1	44039	3	Y	4775	4748	0			84
								5253	9									
05	59799	X	40457	-0-		-19342	-0-	121	1	36187	3	Y	3772	3804	0			52
								4149	9									
06	57870	X	36056	-0-		-21814	-0-	86	1	32054	3	Y	3560	3537	0			75
								3916	9									
07	59799	X	35957	-0-		-23842	-0-	99	1	30713	3	Y	4677	4670	0			82
								5145	9									
08	59799	X	35303	-0-		-24496	-0-	105	1	29854	3	Y	4858	4858	0			82
								5344	9									
09	57870	X	40174	-0-		-17696	-0-	109	1	34668	3	Y	4906	4910	0			78
								5397	9									
10	40455	X	39741	-0-		-714	-0-	114	1	34334	3	Y	4812	4812	0			78
								5293	9									
11	36060	X	32519	-0-		-3541	-0-	120	1	28117	3	Y	3893	3909	0			62
								4282	9									
12	41509	X	27095	-0-		-14414	-0-	130	1	23237	3	Y	3369	3362	0			69
								22	4	3706	9							

TOTAL GAS PROD: 418,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,561

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		20430	-0-		20430	20430	227	1	17063	3	Y	2822	1647	0	673	1	502
								36	4	3104	9							
02	SHUT IN		46008	-0-		46008	66438	194	1	39379	3	Y	5696	5350	0	774	1	74
								169	4	6266	9							
03	132422	X	65984	-0-		-66438	-0-	242	1	58049	3	Y	6888	6887	0			75
								116	4	7577	9							
04	59183	X	59183	-0-		-0-	-0-	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
								96	4	6623	9							
05	58420	X	58420	-0-		-0-	-0-	206	1	51278	3	Y	6277	6005	0	235	1	96
								31	4	6905	9							
06	50534	X	50534	-0-		-0-	-0-	226	1	44256	3	Y	5477	5192	0	231	1	150
								27	4	6025	9							
07	44890	X	44890	-0-		-0-	-0-	227	1	37996	3	Y	6054	6089	0			115
								8	4	6659	9							
08	48691	X	48691	-0-		-0-	-0-	243	1	41600	3	Y	6224	6223	0			116
								2	4	6846	9							
09	45385	X	45385	-0-		-0-	-0-	207	1	38803	3	Y	5792	5789	0			119
								4	4	6371	9							
10	44743	X	44743	-0-		-0-	-0-	209	1	38481	3	Y	5501	5527	0			93
								2	4	6051	9							
11	50520	X	39875	-0-		-10645	-0-	199	1	33608	3	Y	5514	5465	0			142
								3	4	6065	9							
12	48701	X	42181	-0-		-6520	-0-	207	1	35840	3	Y	5573	5581	0			134
								4	4	6130	9							

TOTAL GAS PROD: 566,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 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	SHUT IN		4573	-0-	4573	4573	59	1	4405	3	Y	91	53	0	22	1	16
							9	4	100	9							
02	SHUT IN		49365	-0-	49365	53938	208	1	41949	3	Y	6389	5454	0	868	1	83
							180	4	7028	9							
03	127248	X	73310	-0-	-53938	-0-	263	1	63248	3	Y	8793	8781	0			95
							127	4	9672	9							
04	76027	X	76027	-0-	-0-	-0-	239	1	63273	3	Y	11272	10468	0	788	1	111
							116	4	12399	9							
05	75223	X	75223	-0-	-0-	-0-	255	1	63346	3	Y	10531	10085	0	395	1	162
							38	4	11584	9							
06	70950	X	59623	-0-	-11327	-0-	264	1	51874	3	Y	6776	6466	0	286	1	186
							31	4	7454	9							
07	74617	X	60753	-0-	-13864	-0-	309	1	51800	3	Y	7848	7883	0	1	8	150
							11	4	8633	9							
08	74617	X	58261	-0-	-16356	-0-	289	1	49565	3	Y	7641	7648	0			143
							2	4	8405	9							
09	72210	X	52431	-0-	-19779	-0-	241	1	45166	3	Y	6381	6393	0			131
							5	4	7019	9							
10	74617	X	57553	-0-	-17064	-0-	271	1	49792	3	Y	6806	6822	0			115
							3	4	7487	9							
11	59610	X	52470	-0-	-7140	-0-	266	1	45080	3	Y	6473	6421	0			167
							4	4	7120	9							
12	60760	X	51229	-0-	-9531	-0-	255	1	44245	3	Y	6113	6133	0			147
							5	4	6724	9							

TOTAL GAS PROD: 670,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,114

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

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 15206 01/06/2015

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

DIAMOND H STATE WELL #: 10H RRCID -> 276213 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312

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	A	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 15206 12/22/2014

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 #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014

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

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 276215 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	A	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 15206 12/22/2014

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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 15203 02/17/2015

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 #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 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	SHUT IN		-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	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 15203 02/17/2015

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

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 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	SHUT IN		7180	-0-	7180	7180	10 991	1 9	6179	3	Y	901	530	1			371
02	SHUT IN		67055	-0-	67055	74235	73 7934	1 9	59048	3	Y	7213	7490	1			94
03	127328	X	53093	-0-	-74235	-0-	68 9181	1 9	43844	3	Y	8346	8354	0	1	8	85
04	47199	X	47199	-0-	-0-	-0-	68 7930	1 9	39201	3	Y	7209	7167	0			127
05	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	107 6263	1 9	32051	3	Y	5694	5742	0			79
06	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	68 5162	1 9	25557	3	Y	4693	4673	0			99
07	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	85 3829	1 9	26230	3	Y	3481	3519	0			61
08	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	111 4766	1 9	31382	3	Y	4333	4321	0			73
09	37429	X	37429	-0-	-0-	-0-	102 4568	1 9	32759	3	Y	4153	4160	0			66
10	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	104 4522	1 9	31296	3	Y	4111	4111	0			66
11	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	112 3808	1 9	26175	3	Y	3462	3473	0			55
*12	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	146 25	1 4	26199 3018	3 9	Y	2744	2743	0			56

TOTAL GAS PROD: 442,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5377	-0-		5377	5377	7	1	4469	3	Y	819	482	1			337
								901	9									
02	SHUT IN		51518	-0-		51518	56895	54	1	43818	3	Y	6951	7197	1			91
								7646	9									
03	104804	X	47909	-0-		-56895	-0-	62	1	39364	3	Y	7712	7723	0	1	8	79
								8483	9									
04	43352	X	43352	-0-		-0-	-0-	62	1	36005	3	Y	6623	6586	0			116
								7285	9									
05	34353	X	34353	-0-		-0-	-0-	95	1	28503	3	Y	5232	5276	0			72
								5755	9									
06	26269	X	26269	-0-		-0-	-0-	56	1	20839	3	Y	4885	4854	0			103
								5374	9									
07	26743	X	26743	-0-		-0-	-0-	73	1	22618	3	Y	3684	3722	0			65
								4052	9									
08	31720	X	31720	-0-		-0-	-0-	97	1	27562	3	Y	3692	3695	0			62
								4061	9									
09	33986	X	33986	-0-		-0-	-0-	92	1	29569	3	Y	3932	3931	0			63
								4325	9									
10	39601	X	39601	-0-		-0-	-0-	115	1	34590	3	Y	4451	4442	0			72
								4896	9									
11	31483	X	31483	-0-		-0-	-0-	117	1	27278	3	Y	3716	3729	0			59
								4088	9									
*12	24707	X	24707	-0-		-0-	-0-	118	1	21137	3	Y	3120	3115	0			64
								20	4	3432	9							

TOTAL GAS PROD: 397,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,817

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6336	-0-		6336	6336	8	1	5192	3	Y	1033	608	1			425
								1136	9									
02	SHUT IN		55575	-0-		55575	61911	59	1	47982	3	Y	6849	7185	1			89
								7534	9									
03	111931	X	50020	-0-		-61911	-0-	64	1	40870	3	Y	8260	8264	0	1	8	84
								9086	9									
04	43762	X	43762	-0-		-0-	-0-	62	1	35908	3	Y	7084	7044	0			124
								7792	9									
05	36458	X	36458	-0-		-0-	-0-	101	1	30201	3	Y	5596	5643	0			77
								6156	9									
06	32298	X	32298	-0-		-0-	-0-	72	1	27126	3	Y	4636	4615	0			98
								5100	9									
07	30912	X	30912	-0-		-0-	-0-	87	1	26890	3	Y	3577	3612	0			63
								3935	9									
08	33182	X	33182	-0-		-0-	-0-	102	1	28883	3	Y	3815	3814	0			64
								4197	9									
09	34221	X	34221	-0-		-0-	-0-	94	1	30152	3	Y	3614	3620	0			58
								3975	9									
10	35159	X	35159	-0-		-0-	-0-	103	1	30919	3	Y	3761	3758	0			61
								4137	9									
11	31099	X	31099	-0-		-0-	-0-	118	1	27433	3	Y	3225	3234	0			52
								3548	9									
*12	27687	X	27687	-0-		-0-	-0-	138	1	24702	3	Y	2566	2565	0			53
								24	4	2823	9							

TOTAL GAS PROD: 416,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		12675	-0-		12675	12675	47	1	9219	3	Y	3075	1300	0	1181	1	594
								26	4	3383	9							
02	103519	X	90844	-0-		-12675	-0-	223	1	74941	3	Y	14122	14549	0			167
								146	4	15534	9							
03	86556	X	86556	-0-		-0-	-0-	158	1	73905	3	Y	11089	11089	0			167
								295	4	12198	9							
04	66009	X	66009	-0-		-0-	-0-	137	1	56796	3	Y	8248	8234	0			181
								3	4	9073	9							
05	70063	X	70063	-0-		-0-	-0-	170	1	61583	3	Y	7554	7594	0	5	8	136
								1	4	8309	9							
06	61586	X	61586	-0-		-0-	-0-	149	1	54852	3	Y	5986	5940	0	19	8	163
								6585	9									
07	59860	X	59860	-0-		-0-	-0-	138	1	53255	3	Y	5879	5872	0	1	8	169
								6467	9									
08	56880	X	56880	-0-		-0-	-0-	152	1	50693	3	Y	5486	5513	0			142
								6035	9									
09	52211	X	52211	-0-		-0-	-0-	136	1	46331	3	Y	5222	5180	0	13	8	171
								5744	9									
10	51646	X	51436	-0-		-210	-0-	168	1	45855	3	Y	4921	4959	0			133
								5413	9									
11	49980	X	46224	-0-		-3756	-0-	138	1	41447	3	Y	4217	4147	0			203
								4639	9									
12	51646	X	45067	-0-		-6579	-0-	139	1	40066	3	Y	4420	4418	0	3	8	202
								4862	9									

TOTAL GAS PROD: 699,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,219

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10902	-0-		10902	10902	44	1	8484	3	Y	2137	903	0	821	1	413
								23	4	2351	9							
02	136807	X	125905	-0-		-10902	-0-	329	1	110917	3	Y	13129	13387	0			155
								217	4	14442	9							
03	93215	X	93215	-0-		-0-	-0-	171	1	80187	3	Y	11397	11381	0			171
								320	4	12537	9							
04	69303	X	69303	-0-		-0-	-0-	147	1	60670	3	Y	7712	7714	0			169
								3	4	8483	9							
05	65521	X	65521	-0-		-0-	-0-	161	1	58014	3	Y	6677	6726	0			120
								1	4	7345	9							
06	57673	X	57673	-0-		-0-	-0-	139	1	51338	3	Y	5633	5599	0			154
								6196	9									
07	54670	X	54670	-0-		-0-	-0-	128	1	49409	3	Y	4666	4685	0			135
								5133	9									
08	49752	X	49752	-0-		-0-	-0-	134	1	44753	3	Y	4423	4443	0			115
								4865	9									
09	44943	X	44943	-0-		-0-	-0-	119	1	40330	3	Y	4085	4066	0			134
								4494	9									
10	42943	X	42943	-0-		-0-	-0-	142	1	38750	3	Y	3683	3717	0			100
								4051	9									
11	38111	X	38111	-0-		-0-	-0-	114	1	34322	3	Y	3341	3280	0			161
								3675	9									
*12	37992	X	37992	-0-		-0-	-0-	119	1	34162	3	Y	3374	3381	0			154
								3711	9									

TOTAL GAS PROD: 690,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6856	-0-	6856	6856	25	1	4917	3	Y	1727	1393	1			334
							14	4	1900	9							
02	84605	X	77749	-0-	-6856	-0-	204	1	68679	3	Y	7938	8178	1			94
							134	4	8732	9							
03	102031	X	102031	-0-	-0-	-0-	185	1	86853	3	Y	13315	13209	0			200
							346	4	14647	9							
04	81707	X	81707	-0-	-0-	-0-	173	1	71391	3	Y	9218	9216	0			202
							3	4	10140	9							
05	78129	X	78129	-0-	-0-	-0-	189	1	68450	3	Y	8625	8672	0			155
							2	4	9488	9							
06	68303	X	68303	-0-	-0-	-0-	163	1	60438	3	Y	7002	6965	0			192
							7702	9									
07	63980	X	63980	-0-	-0-	-0-	148	1	56850	3	Y	6347	6356	0			183
							6982	9									
08	57896	X	57896	-0-	-0-	-0-	155	1	51783	3	Y	5416	5459	0			140
							5958	9									
09	50779	X	50779	-0-	-0-	-0-	133	1	45254	3	Y	4902	4881	0			161
							5392	9									
10	51646	X	46085	-0-	-5561	-0-	150	1	40916	3	Y	4563	4601	0			123
							5019	9									
11	49980	X	39095	-0-	-10885	-0-	116	1	35035	3	Y	3585	3536	0			172
							3944	9									
12	51646	X	39196	-0-	-12450	-0-	121	1	34905	3	Y	3791	3790	0			173
							4170	9									

TOTAL GAS PROD: 711,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,429

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3665	-0-	3665	3665	3	1	1948	3	Y	1558	212	0	705	1	641
							1714	9									
02	SHUT IN		28004	-0-	28004	31669	25	1	20595	3	Y	6713	4877	0	2389	1	88
							7384	9									
03	SHUT IN		45307	-0-	45307	76976	59	1	37667	3	Y	6892	6909	0	1	8	70
							7581	9									
04	124827	X	47851	-0-	-76976	-0-	71	1	41217	3	Y	5966	5931	0			105
							6563	9									
05	75547	X	44159	-0-	-31388	-0-	130	1	38758	3	Y	4792	4831	0			66
							5271	9									
06	73110	X	34800	-0-	-38310	-0-	82	1	30635	3	Y	3712	3700	0			78
							4083	9									
07	75547	X	34430	-0-	-41117	-0-	95	1	29421	3	Y	4467	4467	0			78
							4914	9									
08	75547	X	38010	-0-	-37537	-0-	115	1	32410	3	Y	4986	4980	0			84
							5485	9									
09	73110	X	41849	-0-	-31261	-0-	113	1	36116	3	Y	5109	5112	0			81
							5620	9									
10	44144	X	39426	-0-	-4718	-0-	114	1	34157	3	Y	4686	4691	0			76
							5155	9									
11	36780	X	31943	-0-	-4837	-0-	119	1	27777	3	Y	3679	3696	0			59
							4047	9									
12	43245	X	27285	-0-	-15960	-0-	132	1	23610	3	Y	3200	3193	0			66
							23	4	3520	9							

TOTAL GAS PROD: 416,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9082	-0-		9082	9082	35	1	6881	3	Y	1952	1575	1			377
								19	4	2147	9							
02	SHUT IN		63046	-0-		63046	72128	147	1	49658	3	Y	11949	12185	1			141
								97	4	13144	9							
03	159693	X	87565	-0-		-72128	-0-	156	1	73422	3	Y	12449	12403	0			187
								293	4	13694	9							
04	74304	X	74304	-0-		-0-	-0-	158	1	65423	3	Y	7927	7940	0			174
								3	4	8720	9							
05	69580	X	69580	-0-		-0-	-0-	169	1	61284	3	Y	7386	7427	0			133
								2	4	8125	9							
06	60166	X	60166	-0-		-0-	-0-	144	1	53204	3	Y	6198	6161	0			170
								6818	9									
07	54157	X	54157	-0-		-0-	-0-	124	1	47852	3	Y	5619	5627	0			162
								6181	9									
08	52313	X	52313	-0-		-0-	-0-	141	1	46948	3	Y	4749	4788	0			123
								5224	9									
09	47139	X	47139	-0-		-0-	-0-	124	1	42189	3	Y	4387	4366	0			144
								4826	9									
10	44753	X	44753	-0-		-0-	-0-	147	1	40076	3	Y	4118	4151	0			111
								4530	9									
11	40106	X	40106	-0-		-0-	-0-	120	1	36108	3	Y	3525	3467	0			169
								3878	9									
*12	38123	X	38123	-0-		-0-	-0-	119	1	34148	3	Y	3505	3514	0			160
								3856	9									

TOTAL GAS PROD: 640,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,764

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53033	X	53033	-0-		-0-	-0-	117	1	46598	3	Y	5737	5733	1			88
								7	4	6311	9							
02	72856	X	56388	-0-		-16468	-0-	112	1	48814	3	Y	6780	6737	1			131
								4	4	7458	9							
03	80662	X	67458	-0-		-13204	-0-	138	1	59300	3	Y	7288	7340	1			79
								3	4	8017	9							
04	78060	X	61492	-0-		-16568	-0-	121	1	54357	3	Y	6346	6348	1			77
								33	4	6981	9							
05	80662	X	62840	-0-		-17822	-0-	128	1	56303	3	Y	5806	5805	1			78
								22	4	6387	9							
06	78060	X	50532	-0-		-27528	-0-	123	1	45058	3	Y	4852	4865	1			65
								14	4	5337	9							
07	80662	X	55332	-0-		-25330	-0-	104	1	50024	3	Y	4722	4739	1			48
								10	4	5194	9							
08	67456	X	56802	-0-		-10654	-0-	96	1	51694	3	Y	4552	4527	1			73
								5	4	5007	9							
09	61500	X	46396	-0-		-15104	-0-	94	1	42274	3	Y	3652	3676	1			49
								11	4	4017	9							
10	62837	X	44263	-0-		-18574	-0-	91	1	40083	3	Y	3714	3693	1			70
								4	4	4085	9							
11	54960	X	39948	-0-		-15012	-0-	87	1	36450	3	Y	3098	3127	1			41
								3	4	3408	9							
12	56792	X	42125	-0-		-14667	-0-	98	1	38271	3	Y	3414	3412	1			43
								1	4	3755	9							

TOTAL GAS PROD: 636,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

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	SHUT IN		62198	-0-	62198	64255	144	1	57274	3	Y	4338	4345	1			67
							8	4	4772	9							
02	SHUT IN		64940	-0-	64940	129195	134	1	58549	3	Y	5684	5641	1			110
							5	4	6252	9							
03	180506	X	51311	-0-	-129195	-0-	103	1	44281	3	Y	6295	6337	1			68
							2	4	6925	9							
04	68070	X	51557	-0-	-16513	-0-	102	1	45859	3	Y	5062	5069	1			61
							28	4	5568	9							
05	70339	X	54833	-0-	-15506	-0-	112	1	49018	3	Y	5167	5159	1			69
							19	4	5684	9							
06	68070	X	61877	-0-	-6193	-0-	155	1	56794	3	Y	4464	4473	1			60
							18	4	4910	9							
07	70339	X	58806	-0-	-11533	-0-	111	1	53505	3	Y	4708	4720	1			48
							11	4	5179	9							
08	54839	X	49671	-0-	-5168	-0-	83	1	44786	3	Y	4362	4340	1			70
							4	4	4798	9							
09	61890	X	44661	-0-	-17229	-0-	90	1	40334	3	Y	3843	3862	1			51
							10	4	4227	9							
10	63953	X	43051	-0-	-20902	-0-	88	1	38680	3	Y	3890	3868	1			73
							4	4	4279	9							
11	61890	X	38609	-0-	-23281	-0-	83	1	34790	3	Y	3394	3422	1			45
							3	4	3733	9							
12	58807	X	41684	-0-	-17123	-0-	95	1	37531	3	Y	3688	3686	1			47
							1	4	4057	9							

TOTAL GAS PROD: 623,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,895

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

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	SHUT IN		70903	-0-	70903	73110	164	1	65292	3	Y	4943	4949	1			76
							10	4	5437	9							
02	SHUT IN		62119	-0-	62119	135229	127	1	55453	3	Y	5940	5901	1			115
							5	4	6534	9							
03	199988	X	64759	-0-	-135229	-0-	133	1	56829	3	Y	7086	7125	1			76
							2	4	7795	9							
04	75870	X	61056	-0-	-14814	-0-	121	1	54192	3	Y	6100	6102	1			74
							33	4	6710	9							
05	78399	X	62782	-0-	-15617	-0-	127	1	56001	3	Y	6030	6023	1			81
							21	4	6633	9							
06	68610	X	51876	-0-	-16734	-0-	127	1	46408	3	Y	4843	4859	1			65
							14	4	5327	9							
07	68789	X	55820	-0-	-12969	-0-	104	1	50070	3	Y	5123	5136	1			52
							11	4	5635	9							
08	64759	X	54800	-0-	-9959	-0-	92	1	49593	3	Y	4645	4623	1			74
							5	4	5110	9							
09	61050	X	51802	-0-	-9248	-0-	105	1	47233	3	Y	4047	4067	1			54
							12	4	4452	9							
10	62775	X	50675	-0-	-12100	-0-	105	1	45890	3	Y	4250	4224	1			80
							5	4	4675	9							
11	54030	X	44673	-0-	-9357	-0-	96	1	40549	3	Y	3658	3689	1			49
							4	4	4024	9							
12	55831	X	46224	-0-	-9607	-0-	107	1	41896	3	Y	3835	3836	1			48
							2	4	4219	9							

TOTAL GAS PROD: 677,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 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	SHUT IN		49406	-0-	49406	51427	109	1	43378	3	Y	5375	5338	1			83
							6	4	5913	9							
02	104899	X	53472	-0-	-51427	-0-	105	1	46090	3	Y	6612	6567	1			128
							4	4	7273	9							
03	81654	X	70811	-0-	-10843	-0-	145	1	62246	3	Y	7652	7698	1			82
							3	4	8417	9							
04	79020	X	66419	-0-	-12601	-0-	131	1	58688	3	Y	6877	6876	1			83
							35	4	7565	9							
05	81654	X	67770	-0-	-13884	-0-	136	1	60062	3	Y	6863	6854	1			92
							23	4	7549	9							
06	68520	X	59253	-0-	-9267	-0-	144	1	52643	3	Y	5864	5877	1			79
							16	4	6450	9							
07	70804	X	67603	-0-	-3201	-0-	126	1	60883	3	Y	5984	6002	1			61
							12	4	6582	9							
08	70804	X	62726	-0-	-8078	-0-	104	1	56456	3	Y	5601	5572	1			90
							5	4	6161	9							
09	66420	X	49807	-0-	-16613	-0-	100	1	44750	3	Y	4496	4526	1			60
							11	4	4946	9							
10	67766	X	49861	-0-	-17905	-0-	102	1	44851	3	Y	4457	4433	1			84
							5	4	4903	9							
11	65430	X	45482	-0-	-19948	-0-	98	1	41031	3	Y	3954	3985	1			53
							4	4	4349	9							
12	67611	X	43737	-0-	-23874	-0-	100	1	39134	3	Y	4092	4093	1			52
							2	4	4501	9							

TOTAL GAS PROD: 686,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,827

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		64435	-0-	64435	66709	144	1	57527	3	Y	6142	6119	1			94
							8	4	6756	9							
02	SHUT IN		63752	-0-	63752	130461	129	1	56421	3	Y	6543	6510	1			127
							5	4	7197	9							
03	200372	X	69911	-0-	-130461	-0-	143	1	61305	3	Y	7692	7736	1			83
							2	4	8461	9							
04	75870	X	65929	-0-	-9941	-0-	130	1	58410	3	Y	6685	6687	1			81
							35	4	7354	9							
05	78399	X	67806	-0-	-10593	-0-	138	1	60661	3	Y	6349	6345	1			85
							23	4	6984	9							
06	68310	X	55087	-0-	-13223	-0-	136	1	49824	3	Y	4647	4670	1			62
							15	4	5112	9							
07	70587	X	55507	-0-	-15080	-0-	104	1	49995	3	Y	4907	4919	1			50
							10	4	5398	9							
08	69905	X	56856	-0-	-13049	-0-	95	1	51593	3	Y	4694	4669	1			75
							5	4	5163	9							
09	65940	X	50499	-0-	-15441	-0-	103	1	46081	3	Y	3913	3936	1			52
							11	4	4304	9							
10	67797	X	46757	-0-	-21040	-0-	96	1	42223	3	Y	4030	4006	1			76
							5	4	4433	9							
11	55080	X	44586	-0-	-10494	-0-	97	1	40741	3	Y	3404	3435	1			45
							4	4	3744	9							
12	56854	X	46733	-0-	-10121	-0-	109	1	42607	3	Y	3651	3650	1			46
							1	4	4016	9							

TOTAL GAS PROD: 687,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,657

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		55709	-0-		55709		57647	129	1	51171	3	Y	4001	3988	1			61
									8	4	4401	9							
02	110281	X	52634	-0-		-57647		-0-	101	1	44227	3	Y	7547	7462	1			146
									4	4	8302	9							
03	96472	X	79727	-0-		-16745		-0-	161	1	69110	3	Y	9503	9547	1			102
									3	4	10453	9							
04	93360	X	73229	-0-		-20131		-0-	143	1	64228	3	Y	8017	8022	1			97
									39	4	8819	9							
05	96472	X	75475	-0-		-20997		-0-	151	1	66683	3	Y	7832	7824	1			105
									26	4	8615	9							
06	77160	X	61404	-0-		-15756		-0-	148	1	53988	3	Y	6592	6609	1			88
									17	4	7251	9							
07	79732	X	62374	-0-		-17358		-0-	115	1	55496	3	Y	6138	6163	1			63
									11	4	6752	9							
08	79732	X	59141	-0-		-20591		-0-	98	1	52890	3	Y	5589	5563	1			89
									5	4	6148	9							
09	73230	X	49536	-0-		-23694		-0-	98	1	44181	3	Y	4769	4794	1			64
									11	4	5246	9							
10	75485	X	52785	-0-		-22700		-0-	108	1	47137	3	Y	5032	5001	1			95
									5	4	5535	9							
11	61410	X	51312	-0-		-10098		-0-	110	1	46476	3	Y	4292	4330	1			57
									5	4	4721	9							
12	62372	X	48623	-0-		-13749		-0-	111	1	43571	3	Y	4490	4490	1			57
									2	4	4939	9							

TOTAL GAS PROD: 721,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,802

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7323	-0-		7323		7323	9	1	5530	3	Y	1622	221	0	734	1	667
									1784	9									
02	SHUT IN		59563	-0-		59563		66886	65	1	53021	3	Y	5888	4278	0	2200	1	77
									6477	9									
03	120617	X	53731	-0-		-66886		-0-	68	1	43495	3	Y	9244	9227	0			94
									10168	9									
04	46320	X	46320	-0-		-0-		-0-	65	1	37354	3	Y	8092	8043	0	1	8	142
									8901	9									
05	35801	X	35801	-0-		-0-		-0-	96	1	28675	3	Y	6391	6445	0			88
									7030	9									
06	33115	X	33115	-0-		-0-		-0-	74	1	27593	3	Y	4953	4936	0			105
									5448	9									
07	31899	X	31358	-0-		-541		-0-	87	1	27071	3	Y	3818	3856	0			67
									4200	9									
08	37665	X	37665	-0-		-0-		-0-	116	1	32855	3	Y	4267	4258	0	4	8	72
									4694	9									
09	40573	X	40573	-0-		-0-		-0-	111	1	35461	3	Y	4546	4546	0			72
									5001	9									
10	44169	X	44169	-0-		-0-		-0-	130	1	39075	3	Y	4513	4510	0	2	8	73
									4964	9									
11	37861	X	37861	-0-		-0-		-0-	143	1	33273	3	Y	4041	4049	0			65
									4445	9									
*12	33540	X	33540	-0-		-0-		-0-	166	1	29679	3	Y	3334	3331	0			68
									28	4	3667	9							

TOTAL GAS PROD: 461,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		19755	-0-	19755	19755	206	1	11376	3	Y	7416	4544	0	2150	1	722
							15	4	8158	9							
03	SHUT IN		25574	-0-	25574	45329	167	1	16064	3	Y	8392	7845	0	1188	1	81
							112	4	9231	9							
04	SHUT IN		15865	-0-	15865	61194	92	1	8450	3	Y	6650	6639	0	18	1	74
							8	4	7315	9							
05	0	W	12707	-0-	12707	73901	108	1	8256	3	Y	3924	3951	0			47
							27	4	4316	9							
06	0	W	10666	-0-	10666	84567	91	1	7625	3	Y	2670	2663	0	17	1	37
							13	4	2937	9							
07	0	W	3718	-0-	3718	88285	33	1	2572	3	Y	1011	1034	0			14
							1	4	1112	9							
08	0	W	2532	-0-	2532	90817	40	1	2492	3	Y	-0-	14	0			-0-
09	91298	X	481	-0-	-90817	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	122	1	8945	3	Y	1283	1262	0			21
							1411	9									
11	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	139	1	10600	3	Y	3019	2976	0			64
							2	4	3321	9							
*12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	150	1	10963	3	Y	1876	1913	0			27
							8	4	2064	9							

TOTAL GAS PROD: 129,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,241

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

01	SHUT IN		-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015

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

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

01	SHUT IN		-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 15264 02/22/2015

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 #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		8261	-0-	8261	8261	6	1	4449	3	Y	3460	3370	0	75	1	15
							3806	9									
07	SHUT IN		727	-0-	727	8988	5	1	411	3	Y	283	241	0	15	1	5
							311	9					37	8			
08	69878	X	60890	-0-	-8988	-0-	88	1	52125	3	Y	7888	7639	0	219	1	35
							8677	9									
09	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	78	1	37825	3	Y	9672	9635	1			72
							10639	9									
10	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	86	1	33009	3	Y	9065	9066	0			71
							9972	9									
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	103	1	28151	3	Y	7352	7335	0	11	8	77
							8087	9									
*12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	106	1	25828	3	Y	6689	6670	0	55	8	41
							1	4	7358	9							

TOTAL GAS PROD: 231,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,409

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	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 02/24/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 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
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	A	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 02/27/2015

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 #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 11/25/2014

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

01	SHUT IN	23336	-0-	23336	59665	10	1	13895	3	Y	8574	8327	0	313	1	42
						9431	9									
02	SHUT IN	19973	-0-	19973	79638	480	1	11570	3	Y	7202	7194	0			50
						1	4	7922	9							
03	SHUT IN	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							
04	SHUT IN	26032	-0-	26032	134132	64	1	14252	3	Y	10643	10634	1			55
						9	4	11707	9							
05	SHUT IN	35256	-0-	35256	169388	64	1	25308	3	Y	8976	8982	0			49
						10	4	9874	9							
06	SHUT IN	37819	-0-	37819	207207	100	1	28173	3	Y	8654	8631	0			72
						27	4	9519	9							
07	SHUT IN	37856	-0-	37856	245063	144	1	28789	3	Y	7840	7844	0			68
						299	4	8624	9							
08	SHUT IN	32003	-0-	32003	277066	134	1	23581	3	Y	7472	7467	0	3	8	70
						69	4	8219	9							
09	SHUT IN	21513	-0-	21513	298579	66	1	14698	3	Y	6125	6133	0			62
						11	4	6738	9							
10	SHUT IN	21560	-0-	21560	320139	50	1	15945	3	Y	5057	5072	0			47
						2	4	5563	9							
11	SHUT IN	22618	-0-	22618	342757	59	1	17721	3	Y	4396	4384	0			59
						2	4	4836	9							
12	SHUT IN	20009	-0-	20009	362766	36	1	15443	3	Y	4116	4134	0			41
						2	4	4528	9							

TOTAL GAS PROD: 326,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		28607	-0-		28607	86797	12	1	16967	3	Y	10571	10265	0	399	1	52
								11628	9									
02	SHUT IN		23969	-0-		23969	110766	564	1	13616	3	Y	8898	8888	0			62
								1	4	9788	9							
03	SHUT IN		39129	-0-		39129	149895	1338	1	24799	3	Y	11784	11782	0			64
								30	4	12962	9							
04	SHUT IN		35086	-0-		35086	184981	106	1	23461	3	Y	10457	10467	0			54
								16	4	11503	9							
05	SHUT IN		33270	-0-		33270	218251	60	1	24133	3	Y	8244	8253	0			45
								9	4	9068	9							
06	SHUT IN		29641	-0-		29641	247892	81	1	22989	3	Y	5954	5949	0			50
								22	4	6549	9							
07	274075	X	26183	-0-		-247892	-0-	98	1	19659	3	Y	5656	5657	0			49
								204	4	6222	9							
08	25791	X	25791	-0-		-0-	-0-	111	1	19634	3	Y	5444	5442	0			51
								58	4	5988	9							
09	21480	X	18694	-0-		-2786	-0-	61	1	13572	3	Y	4592	4597	0			46
								10	4	5051	9							
10	22196	X	20061	-0-		-2135	-0-	48	1	15350	3	Y	4237	4243	0			40
								2	4	4661	9							
11	21480	X	20343	-0-		-1137	-0-	56	1	16618	3	Y	3334	3329	0			45
								2	4	3667	9							
12	22196	X	16499	-0-		-5697	-0-	31	1	13214	3	Y	2956	2971	0			30
								2	4	3252	9							

TOTAL GAS PROD: 317,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,127

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		53820	-0-		53820	135443	27	1	37190	3	Y	15094	14658	0	524	1	75
								16603	9									
02	SHUT IN		40836	-0-		40836	176279	1059	1	25542	3	Y	12939	12924	0			90
								2	4	14233	9							
03	SHUT IN		39883	-0-		39883	216162	1400	1	25955	3	Y	11360	11388	0			62
								32	4	12496	9							
04	SHUT IN		33513	-0-		33513	249675	109	1	23955	3	Y	8575	8593	0			44
								16	4	9433	9							
05	SHUT IN		31443	-0-		31443	281118	55	1	22191	3	Y	8354	8353	0			45
								8	4	9189	9							
06	SHUT IN		29903	-0-		29903	311021	80	1	22364	3	Y	6761	6750	0			56
								22	4	7437	9							
07	SHUT IN		27247	-0-		27247	338268	99	1	19686	3	Y	6597	6596	0			57
								205	4	7257	9							
08	SHUT IN		5706	-0-		5706	343974	24	1	4290	3	Y	1254	1298	0	1	8	12
								13	4	1379	9							
09	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	343974					Y	-0-	12	0			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	343974					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	343974					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	343974					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 15203 02/27/2015

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	63					Y	82	82	8			-0-
07	SHUT IN		1081	-0-	1081	1144	8	1	697	3	Y	342	325	0	1	1	7
							376	9					9	8			
08	67838	X	66694	-0-	-1144	-0-	96	1	57400	3	Y	8362	8098	0	234	1	37
							9198	9									
09	47067	X	47067	-0-	-0-	-0-	76	1	37008	3	Y	9075	9019	0	25	8	68
							9983	9									
10	45446	X	43521	-0-	-1925	-0-	88	1	33860	3	Y	8703	8703	0			68
							9573	9									
11	43980	X	35720	-0-	-8260	-0-	102	1	27930	3	Y	6989	6983	0			74
							7688	9									
12	45446	X	37547	-0-	-7899	-0-	120	1	29333	3	Y	7356	7330	0	55	8	45
							2	4	8092	9							

TOTAL GAS PROD: 231,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1644	-0-		1644	1644	2	1	1441	3	Y	183	25	0	83	1	75
								201	9									
02	SHUT IN		51112	-0-		51112	52756	55	1	44393	3	Y	6058	4402	0	1652	1	79
								6664	9									
03	104660	X	51904	-0-		-52756	-0-	66	1	42028	3	Y	8918	8906	0			91
								9810	9									
04	53040	X	47463	-0-		-5577	-0-	67	1	38625	3	Y	7974	7925	0			140
								8771	9									
05	54808	X	36731	-0-		-18077	-0-	99	1	29703	3	Y	6299	6352	0			87
								6929	9									
06	53040	X	30486	-0-		-22554	-0-	70	1	26379	3	Y	3670	3679	0			78
								4037	9									
07	54808	X	29212	-0-		-25596	-0-	81	1	25205	3	Y	3569	3584	0			63
								3926	9									
08	54808	X	32036	-0-		-22772	-0-	98	1	27686	3	Y	3865	3863	0			65
								4252	9									
09	47460	X	37487	-0-		-9973	-0-	102	1	32703	3	Y	4256	4253	0			68
								4682	9									
10	37026	X	37026	-0-		-0-	-0-	108	1	32367	3	Y	4137	4138	0			67
								4551	9									
11	30990	X	30456	-0-		-534	-0-	113	1	26434	3	Y	3554	3564	0			57
								3909	9									
12	38750	X	26860	-0-		-11890	-0-	129	1	23083	3	Y	3296	3285	0			68
								22	4	3626	9							

TOTAL GAS PROD: 412,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,779

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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		47465	-0-		47465	47465	196	1	39568	3	Y	6847	5828	0	930	1	89
								169	4	7532	9							
03	SHUT IN		61208	-0-		61208	108673	211	1	50637	3	Y	9326	9314	0			101
								101	4	10259	9							
04	157464	X	48791	-0-		-108673	-0-	151	1	39891	3	Y	7887	7359	0	552	1	77
								73	4	8676	9							
05	50950	X	50950	-0-		-0-	-0-	172	1	42858	3	Y	7176	6874	0	269	1	110
								26	4	7894	9							
06	46800	X	29103	-0-		-17697	-0-	120	1	23492	3	Y	4979	4743	0	210	1	136
								14	4	5477	9							
07	48360	X	22467	-0-		-25893	-0-	113	1	18840	3	Y	3191	3266	0			61
								4	4	3510	9							
08	48360	X	30626	-0-		-17734	-0-	152	1	26129	3	Y	3949	3936	0			74
								1	4	4344	9							
09	46800	X	29776	-0-		-17024	-0-	135	1	25201	3	Y	4034	4025	0			83
								3	4	4437	9							
10	48360	X	31181	-0-		-17179	-0-	144	1	26530	3	Y	4095	4109	0			69
								2	4	4505	9							
11	33720	X	33720	-0-		-0-	-0-	173	1	29188	3	Y	3960	3927	0			102
								3	4	4356	9							
*12	37479	X	37479	-0-		-0-	-0-	185	1	32198	3	Y	4629	4620	0			111
								4	4	5092	9							

TOTAL GAS PROD: 422,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,073

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 14333

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

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
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1906	-0-	1906	1906	2	1	1571	3	Y	303	41	0	137	1	125
							333	9									
02	SHUT IN		61552	-0-	61552	63458	71	1	57578	3	Y	3548	2578	0	1049	1	46
							3903	9									
03	SHUT IN		62292	-0-	62292	125750	93	1	59527	3	Y	2429	2450	0			25
							2672	9									
04	175316	X	49566	-0-	-125750	-0-	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
							4443	9									
05	38158	X	38158	-0-	-0-	-0-	115	1	34257	3	Y	3442	3465	0			48
							3786	9									
06	33384	X	33384	-0-	-0-	-0-	78	1	29212	3	Y	3722	3691	0			79
							4094	9									
07	32333	X	30799	-0-	-1534	-0-	86	1	26658	3	Y	3686	3700	0			65
							4055	9									
08	32333	X	31458	-0-	-875	-0-	96	1	27052	3	Y	3918	3917	0			66
							4310	9									
09	35278	X	35278	-0-	-0-	-0-	96	1	30717	3	Y	4059	4060	0			65
							4465	9									
10	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	113	1	34064	3	Y	4182	4179	0			68
							4600	9									
11	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	162	1	37817	3	Y	3869	3875	0			62
							4256	9									
12	32333	X	31376	-0-	-957	-0-	150	1	26868	3	Y	3938	3919	0			81
							26	4	4332	9							

TOTAL GAS PROD: 456,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,135

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538

01	SHUT IN		-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

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 #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		23268	-0-	23268	27534	12	1	16735	3	Y	5928	5757	0	165	1	29
							6521	9									
02	SHUT IN		25964	-0-	25964	53498	663	1	15992	3	Y	8462	8432	0			59
							1	4	9308	9							
03	SHUT IN		34432	-0-	34432	87930	1183	1	21941	3	Y	10255	10258	0			56
							27	4	11281	9							
04	SHUT IN		33563	-0-	33563	121493	102	1	22664	3	Y	9802	9807	0			51
							15	4	10782	9							
05	SHUT IN		30880	-0-	30880	152373	53	1	20940	3	Y	8981	8983	0			49
							8	4	9879	9							
06	T. A.		30784	-0-	30784	183157	80	1	22683	3	Y	7272	7260	0			61
							22	4	7999	9							
07	T. A.		28753	-0-	28753	211910	110	1	22112	3	Y	5728	5740	0			49
							230	4	6301	9							
08	240082	X	28172	-0-	-211910	-0-	124	1	21949	3	Y	5485	5483	0			51
							65	4	6034	9							
09	23070	X	22295	-0-	-775	-0-	79	1	17386	3	Y	4379	4386	0			44
							13	4	4817	9							
10	23839	X	17715	-0-	-6124	-0-	46	1	14794	3	Y	2612	2632	0			24
							2	4	2873	9							
11	23070	X	15501	-0-	-7569	-0-	46	1	13720	3	Y	1576	1579	0			21
							1	4	1734	9							
12	23839	X	18518	-0-	-5321	-0-	37	1	15888	3	Y	2355	2352	0			24
							2	4	2591	9							

TOTAL GAS PROD: 309,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,835

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		21721	-0-	21721	22028	12	1	16445	3	Y	4785	4647	0	117	1	24
							5264	9									
02	SHUT IN		25424	-0-	25424	47452	663	1	15982	3	Y	7979	7947	0			56
							2	4	8777	9							
03	SHUT IN		21903	-0-	21903	69355	554	1	10273	3	Y	10057	10058	0			55
							13	4	11063	9							
04	SHUT IN		21843	-0-	21843	91198	60	1	13179	3	Y	7814	7829	0			40
							9	4	8595	9							
05	SHUT IN		15587	-0-	15587	106785	23	1	9141	3	Y	5835	5843	0			32
							4	4	6419	9							
06	T. A.		13688	-0-	13688	120473	27	1	7632	3	Y	5474	5460	0			46
							8	4	6021	9							
07	T. A.		19381	-0-	19381	139854	65	1	13084	3	Y	5542	5540	0			48
							136	4	6096	9							
08	161189	X	21335	-0-	-139854	-0-	83	1	14553	3	Y	6051	6042	0			57
							43	4	6656	9							
09	23790	X	19412	-0-	-4378	-0-	62	1	13638	3	Y	5184	5189	0			52
							10	4	5702	9							
10	24583	X	12566	-0-	-12017	-0-	29	1	9115	3	Y	3110	3133	0			29
							1	4	3421	9							
11	20640	X	9020	-0-	-11620	-0-	18	1	5500	3	Y	3184	3170	0			43
							3502	9									
*12	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	42	1	17788	3	Y	3750	3755	0			38
							2	4	4125	9							

TOTAL GAS PROD: 223,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 15203 02/23/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 15203 02/23/2015

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

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 276659 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 15264 02/22/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 276668 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8747 - 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	SHUT IN		-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

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 B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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		19597	-0-		19597	19597	176	1	10311	3	Y	8282	8202	0			80
								9110	9									
04	SHUT IN		22179	-0-		22179	41776	97	1	11093	3	Y	9990	9969	0			101
								10989	9									
05	SHUT IN		19501	-0-		19501	61277	75	1	11796	3	Y	6936	6947	0			90
								7630	9									
06	SHUT IN		18306	-0-		18306	79583	74	1	12549	3	Y	5166	4893	0	242	1	121
								5683	9									
07	99878	X	20295	-0-		-79583	-0-	98	1	15791	3	Y	4005	3666	0	414	1	46
								4406	9									
08	23137	X	23137	-0-		-0-	-0-	128	1	18728	3	Y	3892	3866	0			72
								4281	9									
09	18874	X	18874	-0-		-0-	-0-	309	1	15108	3	Y	3143	3134	0			81
								3457	9									
10	18910	X	15256	-0-		-3654	-0-	72	1	12606	3	Y	2344	2342	0			83
								2578	9									
11	18300	X	17503	-0-		-797	-0-	67	1	14570	3	Y	2605	2612	0			76
								2866	9									
12	18910	X	8325	-0-		-10585	-0-	39	1	6864	3	Y	1282	1305	0			53
								12	4	1410	9							

TOTAL GAS PROD: 182,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,645

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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		13902	-0-		13902	13902	111	1	6488	3	Y	6639	4828	0	1747	1	64
								7303	9									
04	SHUT IN		22441	-0-		22441	36343	115	1	13159	3	Y	8334	8274	0	40	1	84
								9167	9									
05	SHUT IN		22089	-0-		22089	58432	94	1	14797	3	Y	6544	6543	0			85
								7198	9									
06	SHUT IN		18864	-0-		18864	77296	83	1	14218	3	Y	4148	3929	0	207	1	97
								4563	9									
07	97230	X	19934	-0-		-77296	-0-	95	1	15255	3	Y	4167	3814	0	402	1	48
								4584	9									
08	17091	X	17091	-0-		-0-	-0-	88	1	12847	3	Y	3778	3756	0			70
								4156	9									
09	19595	X	19595	-0-		-0-	-0-	320	1	15650	3	Y	3295	3280	0			85
								3625	9									
10	16430	X	15352	-0-		-1078	-0-	72	1	12478	3	Y	2547	2542	0			90
								2802	9									
11	15900	X	11691	-0-		-4209	-0-	46	1	9910	3	Y	1577	1621	0			46
								1735	9									
12	16430	X	4158	-0-		-12272	-0-	19	1	3337	3	Y	724	740	0			30
								6	4	796	9							

TOTAL GAS PROD: 165,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 276689 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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 15203 01/06/2015

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1				-0-
03	SHUT IN		54585	-0-	54585	54585	333	1	46496	3	Y	7051	6823	1				228
							7756	9										
04	SHUT IN		23686	-0-	23686	78271	134	1	18387	3	Y	4687	4804	1				111
							9	4	5156	9								
05	SHUT IN		25404	-0-	25404	103675	154	1	19770	3	Y	4950	4878	1				183
							35	4	5445	9								
06	SHUT IN		24628	-0-	24628	128303	241	1	19401	3	Y	4533	4607	1				109
							4986	9										
07	152624	X	24321	-0-	-128303	-0-	211	1	19194	3	Y	4469	4401	1	1	8		176
							4916	9										
08	47647	X	22503	-0-	-25144	-0-	270	1	17590	3	Y	4221	4288	1				109
							4643	9										
09	46110	X	20249	-0-	-25861	-0-	255	1	15909	3	Y	3714	3694	1				129
							4085	9										
10	47647	X	19580	-0-	-28067	-0-	291	1	15464	3	Y	3477	3468	1				138
							3825	9										
11	24630	X	18298	-0-	-6332	-0-	210	1	14608	3	Y	3164	3191	1				111
							3480	9										
12	24335	X	19100	-0-	-5235	-0-	220	1	14672	3	Y	3820	3757	1				174
							6	4	4202	9								

TOTAL GAS PROD: 252,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	8			-0-
07	T. A.		1206	-0-	1206	1206	8	1	678	3	Y	473	463	0	1	1	9
							520	9									
08	50282	X	47928	-0-	-2354	-0-	64	1	38226	3	Y	8762	8485	0	247	1	39
							9638	9									
09	49028	X	49028	-0-	-0-	-0-	80	1	39001	3	Y	9043	8989	0	25	8	68
							9947	9									
10	50282	X	45605	-0-	-4677	-0-	87	1	33316	3	Y	11093	11074	0			87
							12202	9									
11	46380	X	35688	-0-	-10692	-0-	102	1	27983	3	Y	6912	6926	0			73
							7603	9									
12	50282	X	34632	-0-	-15650	-0-	112	1	27247	3	Y	6611	6589	0	55	8	40
							1	4	7272	9							

TOTAL GAS PROD: 214,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,931

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 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		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 18389 03/15/2015

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 #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		12520	-0-	12520	12520	14	1	9687	3	Y	2563	942	0	1358	1	138
							2819	9					125	8			
09	40292	X	27772	-0-	-12520	-0-	53	1	22760	3	Y	4508	4375	0	161	1	85
							4959	9					25	8			
10	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	58	1	15083	3	Y	7218	7169	0			134
							7940	9									
11	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	95	1	20334	3	Y	6544	6563	0			115
							7198	9									
*12	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	89	1	20718	3	Y	7634	7622	0			127
							8397	9									

TOTAL GAS PROD: 120,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,467

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		14922	-0-	14922	14922	18	1	12272	3	Y	2393	877	0	1263	1	128
							2632	9					125	8			
09	42692	X	27770	-0-	-14922	-0-	48	1	20636	3	Y	6442	6241	0	161	1	121
							7086	9					47	8			
10	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	69	1	18104	3	Y	7504	7481	0	4	8	140
							8254	9									
11	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	107	1	22778	3	Y	7305	7305	0	12	8	128
							8036	9									
*12	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	142	1	33214	3	Y	10844	10750	0	42	8	180
							11928	9									

TOTAL GAS PROD: 145,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	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 15264 02/22/2015

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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		10143	-0-	10143	10143	108 3666	1 9	6369	3	Y	3333	2424	0	877	1	32
04	SHUT IN		19858	-0-	19858	30001	120 6105	1 9	13633	3	Y	5550	5506	0	20	1	56
05	SHUT IN		22894	-0-	22894	52895	97 7601	1 9	15196	3	Y	6910	6876	0			90
06	T. A.		20601	-0-	20601	73496	88 5546	1 9	14967	3	Y	5042	4776	0	238	1	118
07	91816	X	18320	-0-	-73496	-0-	79 5584	1 9	12657	3	Y	5076	4646	0	489	1	59
08	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	96 4512	1 9	13927	3	Y	4102	4085	0			76
09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	236 3945	1 9	11568	3	Y	3586	3570	0			92
10	16027	X	15739	-0-	-288	-0-	68 3916	1 9	11755	3	Y	3560	3526	0			126
11	15510	X	15330	-0-	-180	-0-	53 3825	1 9	11452	3	Y	3477	3502	0			101
*12	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	81 25	1 4	14063 2973	3 9	Y	2703	2693	0			111

TOTAL GAS PROD: 174,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,339

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 18389 03/18/2015

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 B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		14226	-0-	14226	14226	103	1	6035	3	Y	7353	7282	1			71
							8088	9									
04	SHUT IN		21696	-0-	21696	35922	98	1	11142	3	Y	9505	9480	1			96
							10456	9									
05	SHUT IN		18247	-0-	18247	54169	70	1	10986	3	Y	6537	6548	1			85
							7191	9									
06	SHUT IN		15610	-0-	15610	69779	59	1	10011	3	Y	5036	4770	0	233	1	118
							5540	9									
07	SHUT IN		12357	-0-	12357	82136	48	1	7678	3	Y	4210	3853	0	426	1	49
							4631	9									
08	SHUT IN		14293	-0-	14293	96429	68	1	9905	3	Y	3927	3903	0			73
							4320	9									
09	111693	X	15264	-0-	-96429	-0-	244	1	11912	3	Y	2825	2825	0			73
							3108	9									
10	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	76	1	13146	3	Y	2233	2227	0			79
							2456	9									
11	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	90	1	19585	3	Y	2177	2193	0			63
							2395	9									
*12	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	101	1	17677	3	Y	2790	2738	0			115
							31	4	3069	9							

TOTAL GAS PROD: 170,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,593

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		8516	-0-	8516	8516	100	1	5844	3	Y	2338	1700	0	615	1	23
							2572	9									
04	SHUT IN		16212	-0-	16212	24728	113	1	12916	3	Y	2894	2874	0	14	1	29
							3183	9									
05	SHUT IN		18281	-0-	18281	43009	85	1	13410	3	Y	4351	4323	0			57
							4786	9									
06	SHUT IN		18589	-0-	18589	61598	81	1	13902	3	Y	4187	3967	0	179	1	98
							4606	9									
07	SHUT IN		18884	-0-	18884	80482	88	1	14074	3	Y	4293	3929	0	412	1	50
							4722	9									
08	SHUT IN		18378	-0-	18378	98860	104	1	15236	3	Y	2762	2761	0			51
							3038	9									
09	115168	X	16308	-0-	-98860	-0-	280	1	13688	3	Y	2127	2123	0			55
							2340	9									
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	51	1	8957	3	Y	1833	1823	0			65
							2016	9									
11	10140	X	805	-0-	-9335	-0-	2	1	392	3	Y	374	428	0			11
							411	9									
*12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	61	1	10645	3	Y	2308	2224	0			95
							19	4	2539	9							

TOTAL GAS PROD: 140,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015

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

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		5580	-0-	5580	5580	43	1	2351	3	Y	2894	1773	0	839	1	282
							3	4	3183	9							
03	SHUT IN		26627	-0-	26627	32207	167	1	16127	3	Y	9291	8685	0	798	1	90
							113	4	10220	9							
04	SHUT IN		22796	-0-	22796	55003	145	1	13325	3	Y	8466	8442	0	20	1	94
							13	4	9313	9							
05	SHUT IN		23306	-0-	23306	78309	189	1	14320	3	Y	7955	7954	0			95
							46	4	8751	9							
06	SHUT IN		17589	-0-	17589	95898	129	1	10790	3	Y	6046	6023	0	34	1	84
							19	4	6651	9							
07	SHUT IN		24425	-0-	24425	120323	219	1	17006	3	Y	6541	6532	0			93
							5	4	7195	9							
08	142605	X	22282	-0-	-120323	-0-	261	1	16036	3	Y	5439	5443	0			89
							2	4	5983	9							
09	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	234	1	16128	3	Y	5196	5161	0			124
							1	4	5716	9							
10	22754	X	21279	-0-	-1475	-0-	222	1	16193	3	Y	4421	4473	0			72
							1	4	4863	9							
11	22020	X	17309	-0-	-4711	-0-	172	1	13159	3	Y	3614	3610	0			76
							3	4	3975	9							
*12	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	269	1	19669	3	Y	6059	6048	0			87
							14	4	6665	9							

TOTAL GAS PROD: 229,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 15203 02/23/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		7000	-0-	7000	7000	58	1	3704	3	Y	2944	2531	1			413
							3238	9									
04	SHUT IN		38478	-0-	38478	45478	99	1	27216	3	Y	10148	8616	0	1318	1	627
							11163	9									
05	SHUT IN		30450	-0-	30450	75928	42	1	18382	3	Y	10933	11417	1			143
							12026	9									
06	SHUT IN		19928	-0-	19928	95856	62	1	14090	3	Y	5251	5356	1			38
							5776	9									
07	SHUT IN		27604	-0-	27604	123460	77	1	20766	3	Y	6146	6157	0			27
							6761	9									
08	SHUT IN		25228	-0-	25228	148688	67	1	18937	3	Y	5658	5661	0			24
							6224	9									
09	172312	X	23624	-0-	-148688	-0-	62	1	17803	3	Y	5235	5231	0			28
							5759	9									
10	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	81	1	19505	3	Y	5432	5433	0			27
							5975	9									
11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	83	1	18300	3	Y	5153	5149	0			31
							5668	9									
*12	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	97	1	20772	3	Y	4917	4908	0	23	1	17
							732	4	5409	9							

TOTAL GAS PROD: 248,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,817

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					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 15203 03/28/2015

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 #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7192	-0-	7192	7192	57	1	3626	3	Y	3190	2742	1			448
							3509	9									
04	SHUT IN		38857	-0-	38857	46049	98	1	26809	3	Y	10864	9225	0	1416	1	671
							11950	9									
05	SHUT IN		29897	-0-	29897	75946	41	1	18097	3	Y	10690	8103	0	3119	1	139
							11759	9									
06	SHUT IN		16140	-0-	16140	92086	45	1	10104	3	Y	5446	5452	0	94	1	39
							5991	9									
07	SHUT IN		26965	-0-	26965	119051	71	1	19138	3	Y	7051	7059	0			31
							7756	9									
08	SHUT IN		29432	-0-	29432	148483	76	1	21694	3	Y	6965	6966	0			30
							7662	9									
09	175142	X	26659	-0-	-148483	-0-	68	1	19520	3	Y	6428	6424	0			34
							7071	9									
10	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	87	1	21022	3	Y	6806	6806	0			34
							7487	9									
11	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	90	1	19659	3	Y	6601	6596	0			39
							7261	9									
*12	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	99	1	21328	3	Y	6373	6360	0	30	1	22
							752	4	7010	9							

TOTAL GAS PROD: 259,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,414

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883

*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	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	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 15203 03/24/2015

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 #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	27	27	1			-0-
03	SHUT IN		38419	-0-	38419	38419	233	1	32566	3	Y	5109	4944	1			165
							5620	9									
04	SHUT IN		35989	-0-	35989	74408	213	1	29005	3	Y	6144	6163	1			146
							13	4	6758	9							
05	SHUT IN		27176	-0-	27176	101584	170	1	21751	3	Y	4743	4713	1			176
							38	4	5217	9							
06	SHUT IN		25784	-0-	25784	127368	258	1	20798	3	Y	4298	4371	1			103
							4728	9									
07	152907	X	25539	-0-	-127368	-0-	223	1	20309	3	Y	4552	4476	1			179
							5007	9									
08	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	284	1	18518	3	Y	4201	4272	1			108
							4621	9									
09	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	266	1	16588	3	Y	3537	3522	1			123
							3891	9									
10	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	295	1	15618	3	Y	3305	3297	1			131
							3636	9									
11	23070	X	17716	-0-	-5354	-0-	205	1	14241	3	Y	2973	3000	1			104
							3270	9									
12	23839	X	17768	-0-	-6071	-0-	211	1	14075	3	Y	3160	3120	1			144
							6	4	3476	9							

TOTAL GAS PROD: 252,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,049

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 15203 03/04/2015

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 #: 93H RRCID -> 276954 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 276956 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 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
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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

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

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	A	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 15205 03/26/2015

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 RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	A	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 15205 03/26/2015

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		20769	-0-	20769	20769	20	1	13684	3	Y	6423	2434	0	3508	1	356
							7065	9					125	8			
09	SHUT IN		30645	-0-	30645	51414	41	1	17512	3	Y	11902	11590	0	418	1	225
							13092	9					25	8			
10	SHUT IN		29305	-0-	29305	80719	72	1	19027	3	Y	9278	9330	0			173
							10206	9									
11	119239	X	38520	-0-	-80719	-0-	131	1	27970	3	Y	9472	9479	0			166
							10419	9									
*12	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	143	1	33273	3	Y	9629	9635	0			160
							10592	9									

TOTAL GAS PROD: 163,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,704

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6923	-0-	6923	6923	53	1	3366	3	Y	3185	2738	1			447
							3504	9									
04	SHUT IN		34618	-0-	34618	41541	83	1	22748	3	Y	10715	9098	0	1402	1	662
							11787	9									
05	SHUT IN		22124	-0-	22124	63665	29	1	13060	3	Y	8214	6226	0	2543	1	107
							9035	9									
06	SHUT IN		13619	-0-	13619	77284	39	1	8839	3	Y	4310	4314	0	72	1	31
							4741	9									
07	SHUT IN		23877	-0-	23877	101161	66	1	17649	3	Y	5602	5609	0			24
							6162	9									
08	SHUT IN		25679	-0-	25679	126840	67	1	19003	3	Y	6008	6006	0			26
							6609	9									
09	149115	X	22275	-0-	-126840	-0-	58	1	16694	3	Y	5021	5020	0			27
							5523	9									
10	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	70	1	16787	3	Y	5601	5600	0			28
							6161	9									
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	80	1	17491	3	Y	4665	4665	0			28
							5132	9									
*12	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	87	1	18688	3	Y	5162	5150	0	21	1	18
							659	4	5678	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 219,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 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
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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/19/2015

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 #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/26/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3554	-0-	3554	3554	4	1	1164	3	Y	2169	1842	0	193	1	134
							2386	9									
05	SHUT IN		44317	-0-	44317	47871	77	1	33993	3	Y	9315	7061	0	2267	1	121
							10247	9									
06	SHUT IN		26423	-0-	26423	74294	77	1	17323	3	Y	8203	8183	0	82	1	59
							9023	9									
07	SHUT IN		37040	-0-	37040	111334	91	1	24414	3	Y	11395	11405	0			49
							12535	9									
08	SHUT IN		24525	-0-	24525	135859	54	1	15298	3	Y	8339	8352	0			36
							9173	9									
09	158053	X	22194	-0-	-135859	-0-	50	1	14237	3	Y	7188	7186	0			38
							7907	9									
10	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	79	1	18981	3	Y	7655	7655	0			38
							8421	9									
11	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	84	1	18511	3	Y	8122	8112	0			48
							8934	9									
*12	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	71	1	15347	3	Y	8219	8202	0	37	1	28
							541	4	9041	9							

TOTAL GAS PROD: 238,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,605

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015

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 #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-					-0-
07	SHUT IN		26357	-0-	26357	26357	44	1	19320	3	Y	6357	4991	0	1303	1	63
							6993	9									
08	75884	X	49527	-0-	-26357	-0-	117	1	40547	3	Y	8048	8059	0			52
							10	4	8853	9							
09	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	125	1	36627	3	Y	9495	9470	0			77
							15	4	10445	9							
10	52517	X	52517	-0-	-0-	-0-	144	1	39573	3	Y	11631	11626	0			82
							6	4	12794	9							
11	44576	X	44576	-0-	-0-	-0-	172	1	34164	3	Y	9298	9267	0			113
							12	4	10228	9							
*12	45966	X	45966	-0-	-0-	-0-	170	1	34944	3	Y	9863	9907	0			69
							3	4	10849	9							

TOTAL GAS PROD: 266,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,692

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-					-0-
07	SHUT IN		35743	-0-	35743	35743	56	1	24876	3	Y	9828	7716	0	2014	1	98
							10811	9									
08	92685	X	56942	-0-	-35743	-0-	135	1	46665	3	Y	9210	9249	0			59
							11	4	10131	9							
09	54576	X	54576	-0-	-0-	-0-	142	1	41636	3	Y	11619	11584	0			94
							17	4	12781	9							
10	56956	X	56956	-0-	-0-	-0-	154	1	42391	3	Y	13095	13097	0			92
							6	4	14405	9							
11	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	172	1	33987	3	Y	10876	10836	0			132
							12	4	11964	9							
*12	51193	X	51193	-0-	-0-	-0-	189	1	38877	3	Y	11022	11077	0			77
							3	4	12124	9							

TOTAL GAS PROD: 301,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		27464	-0-	27464	27464	26	1	17488	3	Y	9045	3457	0	4982	1	506
							9950	9					100	8			
09	SHUT IN		35142	-0-	35142	62606	41	1	17623	3	Y	15889	15481	0	588	1	301
							17478	9					25	8			
*10	SHUT IN		35766	-0-	35766	98372	86	1	22539	3	Y	11946	12025	0			222
							13141	9									
*11	134643	X	36271	-0-	-98372	-0-	115	1	24603	3	Y	10503	10541	0			184
							11553	9									
*12	43400	X	42067	-0-	-1333	-0-	130	1	30241	3	Y	10633	10640	0			177
							11696	9									

TOTAL GAS PROD: 176,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,016

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13461	-0-	13461	13461	18	1	8600	3	Y	4403	4316	0			87
							4843	9									
05	SHUT IN		36420	-0-	36420	49881	47	1	27847	3	Y	7751	7711	0			127
							8526	9									
06	SHUT IN		35533	-0-	35533	85414	40	1	30037	3	Y	4960	4831	0	235	1	21
							5456	9									
07	SHUT IN		26487	-0-	26487	111901	242	1	20950	3	Y	4814	4705	0	34	1	96
							5295	9									
08	SHUT IN		25348	-0-	25348	137249	35	1	20653	3	Y	4236	4102	0	211	1	19
							4660	9									
09	159940	X	22691	-0-	-137249	-0-	39	1	18895	3	Y	3415	3408	0			26
							3757	9									
10	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	49	1	18686	3	Y	3263	3263	0			26
							3589	9									
11	21240	X	19587	-0-	-1653	-0-	60	1	16402	3	Y	2841	2837	0			30
							3125	9									
12	21948	X	19710	-0-	-2238	-0-	67	1	16485	3	Y	2870	2882	0			18
							1	4	3157	9							

TOTAL GAS PROD: 221,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 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
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		25444	-0-	25444	25444	39	1	18903	3	Y	5910	4507	0	1286	1	117
							1	4	6501	9							
05	SHUT IN		38194	-0-	38194	63638	44	1	28846	3	Y	8454	7627	0	806	1	138
							5	4	9299	9							
06	SHUT IN		36839	-0-	36839	100477	41	1	30806	3	Y	5447	5257	0	256	1	23
							5992	9					49	8			
07	SHUT IN		31264	-0-	31264	131741	296	1	25622	3	Y	4860	4750	0	36	1	97
							5346	9									
08	SHUT IN		30690	-0-	30690	162431	43	1	25518	3	Y	4663	4515	0	224	1	21
							5129	9									
09	191184	X	28753	-0-	-162431	-0-	50	1	24179	3	Y	4113	4103	0			31
							4524	9									
10	33480	X	30163	-0-	-3317	-0-	65	1	24823	3	Y	4795	4788	0			38
							5275	9									
11	32400	X	22915	-0-	-9485	-0-	70	1	19079	3	Y	3424	3426	0			36
							3766	9									
*12	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	139	1	33956	3	Y	4536	4544	0			28
							2	4	4990	9							

TOTAL GAS PROD: 283,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,202

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29736	-0-	29736	29736	44	1	21521	3	Y	7427	5664	0	1616	1	147
							1	4	8170	9							
05	SHUT IN		49210	-0-	49210	78946	61	1	39419	3	Y	8840	7975	0	867	1	145
							6	4	9724	9							
06	SHUT IN		36703	-0-	36703	115649	40	1	30266	3	Y	5815	5578	0	269	1	24
							6397	9					89	8			
07	SHUT IN		24766	-0-	24766	140415	215	1	18647	3	Y	5367	5246	0	38	1	107
							5904	9									
08	SHUT IN		31444	-0-	31444	171859	38	1	22815	3	Y	7810	7563	0	319	1	35
							8591	9									
09	202481	X	30622	-0-	-171859	-0-	53	1	25693	3	Y	4433	4435	0			33
							4876	9									
10	43617	X	30821	-0-	-12796	-0-	68	1	26215	3	Y	4125	4126	0			32
							4538	9									
11	42210	X	25979	-0-	-16231	-0-	81	1	22039	3	Y	3508	3503	0			37
							3859	9									
*12	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	129	1	31596	3	Y	4629	4638	0			28
							2	4	5092	9							

TOTAL GAS PROD: 296,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

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		36091	-0-	36091	36091		57	1	28291	3	Y	7037	5367	0	1531	1	139
								2	4	7741	9							
05	SHUT IN		39696	-0-	39696	75787		48	1	30955	3	Y	7898	7125	0	783	1	129
								5	4	8688	9							
06	SHUT IN		39609	-0-	39609	115396		44	1	33228	3	Y	5761	5582	0	254	1	24
								6337	9					30	8			
07	SHUT IN		25285	-0-	25285	140681		222	1	19185	3	Y	5344	5223	0	38	1	107
								5878	9									
08	SHUT IN		30018	-0-	30018	170699		37	1	22203	3	Y	7071	6848	0	299	1	31
								7778	9									
09	198505	X	27806	-0-	-170699	-0-		47	1	22825	3	Y	4485	4482	0			34
								4934	9									
10	46035	X	30421	-0-	-15614	-0-		68	1	26185	3	Y	3789	3793	0			30
								4168	9									
11	44550	X	25648	-0-	-18902	-0-		81	1	22054	3	Y	3194	3190	0			34
								3513	9									
*12	36382	X	36382	-0-	-0-	-0-		128	1	31324	3	Y	4480	4487	0			27
								2	4	4928	9							

TOTAL GAS PROD: 290,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,059

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

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		39160	-0-	39160	39160		58	1	28790	3	Y	9373	7149	0	2039	1	185
								2	4	10310	9							
05	SHUT IN		39274	-0-	39274	78434		47	1	30668	3	Y	7776	7015	0	819	1	127
								5	4	8554	9							
06	SHUT IN		39758	-0-	39758	118192		44	1	33147	3	Y	5970	5701	0	255	1	25
								6567	9					116	8			
07	SHUT IN		27386	-0-	27386	145578		240	1	20811	3	Y	5759	5629	0	40	1	115
								6335	9									
08	SHUT IN		32962	-0-	32962	178540		42	1	24784	3	Y	7396	7162	0	316	1	33
								8136	9									
09	209632	X	31092	-0-	-178540	-0-		53	1	25560	3	Y	4981	4977	0			37
								5479	9									
10	41881	X	30271	-0-	-11610	-0-		66	1	25209	3	Y	4542	4543	0			36
								4996	9									
11	40530	X	25615	-0-	-14915	-0-		78	1	21393	3	Y	3767	3763	0			40
								4144	9									
*12	39026	X	39026	-0-	-0-	-0-		137	1	33397	3	Y	4991	5000	0			31
								2	4	5490	9							

TOTAL GAS PROD: 304,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		6844	-0-	6844	6844	5	1	3760	3	Y	2799	1034	0	1489	1	151
							3079	9					125	8			
09	31360	X	24516	-0-	-6844	-0-	43	1	18486	3	Y	5443	5311	0	180	1	103
							5987	9									
10	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	70	1	18347	3	Y	5805	5800	0			108
							6386	9									
11	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	64	1	13760	3	Y	5032	5052	0			88
							5535	9									
*12	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	77	1	17868	3	Y	6604	6582	0			110
							7264	9									

TOTAL GAS PROD: 100,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,683

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		16324	-0-	16324	16324	13	1	8938	3	Y	6703	2542	0	3664	1	372
							7373	9					125	8			
09	54073	X	37749	-0-	-16324	-0-	58	1	25082	3	Y	11463	11186	0	432	1	217
							12609	9									
10	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	143	1	37552	3	Y	8846	8898	0			165
							9731	9									
11	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	110	1	23442	3	Y	7050	7092	0			123
							7755	9									
*12	52897	X	52897	-0-	-0-	-0-	183	1	42711	3	Y	9094	9066	0			151
							10003	9									

TOTAL GAS PROD: 185,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 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
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		12077	-0-	12077	12077	16	1	10384	3	Y	1523	1374	0	124	1	25
							2	4	1675	9							
06	62636	X	50559	-0-	-12077	-0-	56	1	42258	3	Y	7495	7300	0	188	1	32
							8245	9									
07	42806	X	42806	-0-	-0-	-0-	380	1	32877	3	Y	8681	8486	0	54	1	173
							9549	9									
08	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	45	1	27005	3	Y	8219	7959	0	396	1	37
							9041	9									
09	28924	X	28924	-0-	-0-	-0-	46	1	22414	3	Y	5876	5844	0	25	8	44
							6464	9									
10	27373	X	25190	-0-	-2183	-0-	51	1	19647	3	Y	4993	4998	0			39
							5492	9									
11	26490	X	18138	-0-	-8352	-0-	50	1	13691	3	Y	3997	3994	0			42
							4397	9									
12	27373	X	25955	-0-	-1418	-0-	83	1	20334	3	Y	5034	5045	0			31
							1	4	5537	9							

TOTAL GAS PROD: 239,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,818

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 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
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	10	9	0			1
07	SHUT IN		38237	-0-	38237	38237	59	1	25955	3	Y	11112	8723	0	2279	1	111
							12223	9									
08	96589	X	58352	-0-	-38237	-0-	126	1	43698	3	Y	13197	13224	0			84
							11	4	14517	9							
09	51883	X	51883	-0-	-0-	-0-	131	1	38546	3	Y	11991	11978	0			97
							16	4	13190	9							
10	55406	X	55406	-0-	-0-	-0-	152	1	41771	3	Y	12252	12263	0			86
							6	4	13477	9							
11	46665	X	46665	-0-	-0-	-0-	179	1	35451	3	Y	10020	9984	0			122
							13	4	11022	9							
*12	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	173	1	35479	3	Y	10124	10176	0			70
							3	4	11136	9							

TOTAL GAS PROD: 297,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
07	SHUT IN		36744	-0-	36744	36744	59	1	26326	3	Y	9417	7393	0	1931	1	94
							10359	9									
08	87984	X	51240	-0-	-36744	-0-	103	1	35614	3	Y	14104	14108	0			90
							9	4	15514	9							
09	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	118	1	34437	3	Y	11323	11321	0			92
							14	4	12455	9							
10	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	124	1	33928	3	Y	10790	10806	0			76
							5	4	11869	9							
11	39842	X	39842	-0-	-0-	-0-	148	1	29274	3	Y	9463	9424	0			115
							11	4	10409	9							
*12	38425	X	38425	-0-	-0-	-0-	140	1	28736	3	Y	8678	8733	0			60
							3	4	9546	9							

TOTAL GAS PROD: 259,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,785

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	0			1
07	SHUT IN		48692	-0-	48692	48692	85	1	37628	3	Y	9981	7795	0	2037	1	99
							10979	9					51	8			
08	104441	X	55749	-0-	-48692	-0-	119	1	40962	3	Y	13325	13339	0			85
							10	4	14658	9							
09	45603	X	45603	-0-	-0-	-0-	117	1	34139	3	Y	10303	10279	0	25	8	84
							14	4	11333	9							
10	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	115	1	31483	3	Y	10111	10124	0			71
							4	4	11122	9							
11	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	163	1	32338	3	Y	8514	8481	0			104
							12	4	9365	9							
*12	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	157	1	32261	3	Y	9096	9137	0			63
							3	4	10006	9							

TOTAL GAS PROD: 277,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		26768	-0-	26768	26768	26	1	17851	3	Y	8083	3076	0	4432	1	450
							8891	9					125	8			
09	SHUT IN		37901	-0-	37901	64669	51	1	21962	3	Y	14444	14095	0	525	1	274
							15888	9									
10	SHUT IN		35001	-0-	35001	99670	84	1	22081	3	Y	11669	11726	0			217
							12836	9									
11	141859	X	42189	-0-	-99670	-0-	147	1	31308	3	Y	9758	9804	0			171
							10734	9									
*12	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	138	1	32180	3	Y	9942	9947	0			166
							10936	9									

TOTAL GAS PROD: 185,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,896

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		17968	-0-	17968	17968	17	1	11457	3	Y	5904	2282	0	3288	1	334
							6494	9									
09	67452	X	49484	-0-	-17968	-0-	86	1	37112	3	Y	11169	10899	0	392	1	212
							12286	9									
10	46566	X	46566	-0-	-0-	-0-	127	1	33259	3	Y	11982	11971	0			223
							13180	9									
11	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	92	1	19589	3	Y	8603	8675	0			151
							9463	9									
*12	35897	X	35897	-0-	-0-	-0-	116	1	26984	3	Y	7997	8015	0			133
							8797	9									

TOTAL GAS PROD: 179,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,655

DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

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 CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		11822	-0-	11822	11822	109 5297	1 9	6416	3	Y	4815	3501	0	1267	1	47
04	SHUT IN		20864	-0-	20864	32686	128 6124	1 9	14612	3	Y	5567	5529	0	29	1	56
05	SHUT IN		23854	-0-	23854	56540	123 4393	1 9	19338	3	Y	3994	3998	0			52
06	SHUT IN		22185	-0-	22185	78725	100 5018	1 9	17067	3	Y	4562	4321	0	186	1	107
07	98621	X	19896	-0-	-78725	-0-	94 4664	1 9	15138	3	Y	4240	3881	0	417	1	49
08	14105	X	10606	-0-	-3499	-0-	50 3268	1 9	7288	3	Y	2971	2965	0			55
09	13650	X	7922	-0-	-5728	-0-	111 2361	1 9	5450	3	Y	2146	2146	0			55
10	14105	X	8646	-0-	-5459	-0-	37 2094	1 9	6515	3	Y	1904	1892	0			67
11	13650	X	12987	-0-	-663	-0-	48 2473	1 9	10466	3	Y	2248	2250	0			65
*12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	77 24	1 4	13432 3172	3 9	Y	2884	2830	0			119

TOTAL GAS PROD: 155,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,331

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

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 #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 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
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 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	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		19760	-0-	19760	19760	26	1	17002	3	Y	2481	2238	0	202	1	41
							3	4	2729	9							
06	63848	X	44088	-0-	-19760	-0-	53	1	39596	3	Y	4035	3931	0	128	1	17
							4439	9									
07	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	348	1	30146	3	Y	3803	3717	0	27	1	76
							4183	9									
08	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	44	1	26052	3	Y	3964	3839	0	183	1	18
							4360	9									
09	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	45	1	22009	3	Y	4789	4746	0	25	8	36
							5268	9									
10	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	59	1	22532	3	Y	4619	4619	0			36
							5081	9									
11	25320	X	24958	-0-	-362	-0-	75	1	20350	3	Y	4121	4114	0			43
							4533	9									
*12	27288	X	27288	-0-	-0-	-0-	90	1	22068	3	Y	4662	4676	0			29
							2	4	5128	9							

TOTAL GAS PROD: 236,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	0			14
07	SHUT IN		49824	-0-	49824	49824	82	1	36388	3	Y	12140	9531	0	2502	1	121
							13354	9									
08	103742	X	53918	-0-	-49824	-0-	114	1	39318	3	Y	13161	13198	0			84
							9	4	14477	9							
09	50627	X	50627	-0-	-0-	-0-	134	1	39025	3	Y	10411	10386	0	25	8	84
							16	4	11452	9							
10	51120	X	51120	-0-	-0-	-0-	143	1	39139	3	Y	10757	10765	0			76
							5	4	11833	9							
11	42281	X	42281	-0-	-0-	-0-	164	1	32624	3	Y	8619	8590	0			105
							12	4	9481	9							
*12	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	173	1	35596	3	Y	9657	9695	0			67
							3	4	10623	9							

TOTAL GAS PROD: 294,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,866

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 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
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		36229	-0-	36229	36229	48	1	31473	3	Y	4275	3857	0	348	1	70
							5	4	4703	9							
06	79967	X	43738	-0-	-36229	-0-	48	1	35876	3	Y	7104	6919	0	225	1	30
							7814	9									
07	50766	X	50766	-0-	-0-	-0-	483	1	41816	3	Y	7697	7523	0	50	1	154
							8467	9									
08	35577	X	35577	-0-	-0-	-0-	48	1	28784	3	Y	6132	5939	0	320	1	27
							6745	9									
09	27450	X	24865	-0-	-2585	-0-	40	1	19318	3	Y	5006	4971	0	25	8	37
							5507	9									
10	28365	X	20217	-0-	-8148	-0-	42	1	16030	3	Y	3768	3775	0			30
							4145	9									
11	27450	X	15999	-0-	-11451	-0-	47	1	12846	3	Y	2824	2824	0			30
							3106	9									
12	28365	X	22198	-0-	-6167	-0-	74	1	18123	3	Y	3636	3644	0			22
							1	4	4000	9							

TOTAL GAS PROD: 249,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		3519	-0-	3519	3519	3	1	1803	3	Y	1557	552	0	796	1	81
							1713	9					128	8			
09	SHUT IN		33636	-0-	33636	37155	57	1	24652	3	Y	8115	7919	0	123	1	154
							8927	9									
10	SHUT IN		23604	-0-	23604	60759	58	1	15270	3	Y	7524	7538	0			140
							8276	9									
11	91358	X	30599	-0-	-60759	-0-	115	1	24603	3	Y	5346	5392	0			94
							5881	9									
*12	46996	X	46996	-0-	-0-	-0-	164	1	38344	3	Y	7716	7682	0			128
							8488	9									

TOTAL GAS PROD: 138,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,258

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		15531	-0-	15531	15531	12	1	8428	3	Y	6446	2491	0	3590	1	365
							7091	9									
09	46394	X	30863	-0-	-15531	-0-	42	1	18006	3	Y	11650	11345	0	425	1	220
							12815	9					25	8			
10	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	75	1	19829	3	Y	8807	8863	0			164
							9688	9									
11	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	76	1	16269	3	Y	7552	7584	0			132
							8307	9									
*12	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	139	1	32503	3	Y	10808	10760	0			180
							11889	9									

TOTAL GAS PROD: 145,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 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
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		37503	-0-	37503	37503	50	1	32562	3	Y	4442	4007	0	362	1	73
							5	4	4886	9							
06	79868	X	42365	-0-	-37503	-0-	44	1	33157	3	Y	8331	8115	0	254	1	35
							9164	9									
07	41167	X	41167	-0-	-0-	-0-	358	1	31006	3	Y	8912	8710	0	59	1	178
							9803	9									
08	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	41	1	24170	3	Y	6855	6638	0	364	1	31
							7541	9									
09	28980	X	28810	-0-	-170	-0-	48	1	23275	3	Y	4988	4982	0			37
							5487	9									
10	29946	X	29446	-0-	-500	-0-	64	1	24402	3	Y	4527	4528	0			36
							4980	9									
11	28980	X	22304	-0-	-6676	-0-	65	1	17589	3	Y	4227	4218	0			45
							4650	9									
12	29946	X	22210	-0-	-7736	-0-	68	1	16497	3	Y	5131	5145	0			31
							1	4	5644	9							

TOTAL GAS PROD: 255,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,413

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

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 B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		16235	-0-	16235	16235	108	1	6336	3	Y	8901	6473	0	2342	1	86
							9791	9									
04	SHUT IN		20101	-0-	20101	36336	85	1	9675	3	Y	9401	9339	0	53	1	95
							10341	9									
05	SHUT IN		12715	-0-	12715	49051	42	1	6573	3	Y	5545	5568	0			72
							6100	9									
06	SHUT IN		11123	-0-	11123	60174	42	1	7250	3	Y	3483	3299	0	174	1	82
							3831	9									
07	SHUT IN		14109	-0-	14109	74283	63	1	10074	3	Y	3611	3305	0	346	1	42
							3972	9									
08	88501	X	14218	-0-	-74283	-0-	70	1	10264	3	Y	3531	3508	0			65
							3884	9									
09	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	254	1	12450	3	Y	3137	3121	0			81
							3451	9									
10	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	64	1	11181	3	Y	2388	2385	0			84
							2627	9									
11	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	1991	2017	0			58
							2190	9									
*12	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	59	1	10234	3	Y	1780	1762	0	3	8	73
							18	4	1958	9							

TOTAL GAS PROD: 144,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,768

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 277290 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 112H RRCID -> 277291 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8209 - 15017

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/07/2015

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 #: 113H RRCID -> 277293 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/07/2015

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 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
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		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	113	100	0			13
07	SHUT IN		51840	-0-	51840	51840	95	1	41898	3	Y	8952	7028	0	1848	1	89
							9847	9									
08	104225	X	52385	-0-	-51840	-0-	117	1	40575	3	Y	10621	10642	0			68
							10	4	11683	9							
09	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	121	1	35606	3	Y	8719	8716	0			71
							15	4	9591	9							
10	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	133	1	36636	3	Y	9075	9082	0			64
							5	4	9983	9							
11	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	159	1	31537	3	Y	7230	7206	0			88
							11	4	7953	9							
*12	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	159	1	32749	3	Y	7013	7052	0			49
							3	4	7714	9							

TOTAL GAS PROD: 276,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,723

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	32	1	15625	3	Y	1320	1294	0			26
							1	4	1452	9							
05	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	63	1	40814	3	Y	7274	6562	0	619	1	119
							6	4	8001	9							
06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	40	1	30291	3	Y	9148	8910	0	318	1	39
							10063	9									
07	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	364	1	31490	3	Y	7873	7696	0	59	1	157
							8660	9									
08	47076	X	47076	-0-	-0-	-0-	65	1	38663	3	Y	7589	7349	0	363	1	34
							8348	9									
09	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	71	1	34328	3	Y	6342	6304	0	25	8	47
							6976	9									
10	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	78	1	29709	3	Y	5270	5276	0			41
							5797	9									
11	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	98	1	26698	3	Y	4152	4149	0			44
							4567	9									
*12	30553	X	30553	-0-	-0-	-0-	106	1	25658	3	Y	4353	4370	0			27
							1	4	4788	9							

TOTAL GAS PROD: 332,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23220	X	23131	-0-	-89	-0-	42	1	20362	3	Y	2478	2429	0			49
							1	4	2726	9							
05	68455	X	68455	-0-	-0-	-0-	86	1	56008	3	Y	11229	10130	0	964	1	184
							9	4	12352	9							
06	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	49	1	36487	3	Y	8197	7984	0	362	1	35
							9017	9									
07	48550	X	48550	-0-	-0-	-0-	455	1	39384	3	Y	7919	7741	0	55	1	158
							8711	9									
08	48050	X	48050	-0-	-0-	-0-	67	1	40027	3	Y	7233	7005	0	354	1	32
							7956	9									
09	42817	X	42817	-0-	-0-	-0-	74	1	35967	3	Y	6160	6146	0			46
							6776	9									
10	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	78	1	29958	3	Y	5375	5379	0			42
							5913	9									
11	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	99	1	26961	3	Y	4364	4360	0			46
							4800	9									
*12	32769	X	32769	-0-	-0-	-0-	113	1	27650	3	Y	4549	4567	0			28
							2	4	5004	9							

TOTAL GAS PROD: 377,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,504

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26340	X	20384	-0-	-5956	-0-	36	1	17626	3	Y	2474	2425	1			49
							1	4	2721	9							
05	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	53	1	34312	3	Y	11061	10929	1			181
							5	4	12167	9							
06	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	55	1	41208	3	Y	11109	11243	1			47
							12220	9									
07	39578	X	39578	-0-	-0-	-0-	352	1	30429	3	Y	7997	7884	1			160
							8797	9									
08	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	62	1	37064	3	Y	6970	7099	1			31
							7667	9									
09	35710	X	35710	-0-	-0-	-0-	62	1	30032	3	Y	5105	5098	0			38
							5616	9									
10	27218	X	26018	-0-	-1200	-0-	57	1	21707	3	Y	3867	3875	0			30
							4254	9									
11	26340	X	21535	-0-	-4805	-0-	66	1	18122	3	Y	3043	3041	0			32
							3347	9									
12	27218	X	25194	-0-	-2024	-0-	87	1	21238	3	Y	3516	3526	0			22
							1	4	3868	9							

TOTAL GAS PROD: 313,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28650	X	19956	-0-	-8694	-0-	34	1	16635	3	Y	2987	2928	0			59
							1	4	3286	9							
05	53887	X	53887	-0-	-0-	-0-	65	1	42314	3	Y	10455	9432	0	911	1	171
							7	4	11501	9							
06	46511	X	46511	-0-	-0-	-0-	48	1	36148	3	Y	9377	9133	0	375	1	40
							10315	9									
07	41579	X	41579	-0-	-0-	-0-	386	1	33456	3	Y	7034	6876	0	58	1	140
							7737	9									
08	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	52	1	31003	3	Y	6396	6193	0	314	1	29
							7036	9									
09	37258	X	37258	-0-	-0-	-0-	66	1	32106	3	Y	4624	4618	0			35
							5086	9									
10	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	71	1	27062	3	Y	3646	3652	0			29
							4011	9									
11	28650	X	22494	-0-	-6156	-0-	71	1	19318	3	Y	2823	2822	0			30
							3105	9									
12	29605	X	20398	-0-	-9207	-0-	71	1	17352	3	Y	2704	2717	0			17
							1	4	2974	9							

TOTAL GAS PROD: 311,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,046

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28650	X	20442	-0-	-8208	-0-	34	1	16922	3	Y	3168	3105	0			63
							1	4	3485	9							
05	53050	X	53050	-0-	-0-	-0-	65	1	42453	3	Y	9568	8632	0	842	1	157
							7	4	10525	9							
06	40063	X	40063	-0-	-0-	-0-	40	1	30339	3	Y	8804	8576	0	348	1	37
							9684	9									
07	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	336	1	29119	3	Y	8375	8150	0	59	1	166
							9213	9					37	8			
08	36028	X	36028	-0-	-0-	-0-	47	1	28086	3	Y	7177	6950	0	361	1	32
							7895	9									
09	37001	X	37001	-0-	-0-	-0-	62	1	30193	3	Y	6133	6119	0			46
							6746	9									
10	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	78	1	29774	3	Y	5455	5458	0			43
							6001	9									
11	30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	91	1	24983	3	Y	4494	4490	0			47
							4943	9									
*12	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	115	1	28229	3	Y	4994	5010	0			31
							2	4	5493	9							

TOTAL GAS PROD: 324,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		14579	-0-	14579	14579	11	1	7575	3	Y	6357	2409	0	3470	1	353
							6993	9					125	8			
09	47273	X	32694	-0-	-14579	-0-	51	1	21885	3	Y	9780	9514	0	403	1	185
							10758	9					31	8			
10	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	80	1	21086	3	Y	9059	9075	0			169
							9965	9									
11	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	119	1	25435	3	Y	10995	10972	0			192
							12095	9									
*12	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	118	1	27537	3	Y	10083	10107	0			168
							11091	9									

TOTAL GAS PROD: 154,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,274

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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 CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27467	-0-	27467	27467	36	1	23178	3	Y	3863	3485	0	315	1	63
							4	4	4249	9							
06	72869	X	45402	-0-	-27467	-0-	48	1	36004	3	Y	8500	8279	0	248	1	36
							9350	9									
07	44016	X	44016	-0-	-0-	-0-	381	1	32987	3	Y	9680	9426	0	61	1	192
							10648	9					37	8			
08	40358	X	40358	-0-	-0-	-0-	47	1	28081	3	Y	11118	10766	0	494	1	50
							12230	9									
09	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	46	1	22769	3	Y	7841	7807	0	25	8	59
							8625	9									
10	29109	X	27710	-0-	-1399	-0-	58	1	21941	3	Y	5192	5210	0			41
							5711	9									
11	28170	X	20290	-0-	-7880	-0-	58	1	15936	3	Y	3905	3905	0			41
							4296	9									
12	29109	X	20078	-0-	-9031	-0-	63	1	15485	3	Y	4117	4133	0			25
							1	4	4529	9							

TOTAL GAS PROD: 256,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 277433 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 277435 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 277436 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 277437 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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 #: 164H RRCID -> 277439 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14975

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/28/2015

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

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		22666	-0-	22666	22666	23	1	17004	3	Y	5126	4992	0	112	1	22
							5639	9									
07	SHUT IN		37574	-0-	37574	60240	349	1	30181	3	Y	6404	6260	0	38	1	128
							7044	9									
08	112359	X	52119	-0-	-60240	-0-	72	1	42851	3	Y	8360	8096	0	355	1	37
							9196	9									
09	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	81	1	39619	3	Y	9990	9927	0	25	8	75
							10989	9									
10	46360	X	46360	-0-	-0-	-0-	95	1	36474	3	Y	8901	8906	0			70
							9791	9									
11	36630	X	34216	-0-	-2414	-0-	99	1	26931	3	Y	6533	6534	0			69
							7186	9									
12	37851	X	33296	-0-	-4555	-0-	106	1	25862	3	Y	6661	6638	0	52	8	40
							1	4	7327	9							

TOTAL GAS PROD: 276,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,975

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

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		1895	-0-	1895	1895	2	1	1340	3	Y	503	454	0	41	1	8
							553	9									
06	SHUT IN		28089	-0-	28089	29984	31	1	23325	3	Y	4303	4191	0	102	1	18
							4733	9									
07	SHUT IN		31376	-0-	31376	61360	305	1	26378	3	Y	4266	4134	0	29	1	84
							4693	9					37	8			
08	96158	X	34798	-0-	-61360	-0-	41	1	24328	3	Y	9481	9181	0	342	1	42
							10429	9									
09	38550	X	38550	-0-	-0-	-0-	57	1	27834	3	Y	9690	9635	0	25	8	72
							10659	9									
10	45138	X	45138	-0-	-0-	-0-	95	1	36160	3	Y	8075	8084	0			63
							8883	9									
11	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	105	1	28797	3	Y	6486	6481	0			68
							7135	9									
*12	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	126	1	30838	3	Y	7189	7196	0	17	8	44
							2	4	7908	9							

TOTAL GAS PROD: 254,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,993

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 277443 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/19/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 277445 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 124H RRCID -> 277448 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8633 - 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
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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

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 #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	40	1			2
04	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	378	364	1			16
05	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	236	241	1			11
06	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	392	389	1			14
07	22506	X	6559	-0-	-15947	-0-	383	1	5665	3	Y	453	450	1			17
							13	4	498	9							
08	22506	X	13453	-0-	-9053	-0-	634	1	11622	3	Y	1073	1055	1			35
							17	4	1180	9							
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	489	1	7619	3	Y	870	880	1			25
							957	9									
10	6572	X	6537	-0-	-35	-0-	352	1	5580	3	Y	550	548	1			27
							605	9									
11	13020	X	5019	-0-	-8001	-0-	203	1	4354	3	Y	420	433	1			14
							462	9									
12	13454	X	5015	-0-	-8439	-0-	212	1	4190	3	Y	557	517	1			54
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 45,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,971

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 277494 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15277

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

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		3431	-0-	3431	3431	4	1	2433	3	Y	904	815	0	74	1	15
							994	9									
06	SHUT IN		46036	-0-	46036	49467	53	1	40233	3	Y	5227	5091	0	129	1	22
							5750	9									
07	SHUT IN		39323	-0-	39323	88790	387	1	33518	3	Y	4925	4814	0	35	1	98
							5418	9									
08	125611	X	36821	-0-	-88790	-0-	49	1	29192	3	Y	6891	6673	0	285	1	31
							7580	9									
09	33074	X	33074	-0-	-0-	-0-	54	1	26178	3	Y	6220	6180	0	25	8	46
							6842	9									
10	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	66	1	25366	3	Y	5980	5979	0			47
							6578	9									
11	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	84	1	23019	3	Y	5169	5161	0			55
							5686	9									
*12	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	100	1	24224	3	Y	5762	5782	0			35
							1	4	6338	9							

TOTAL GAS PROD: 250,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 277528 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/16/2015

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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 CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 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
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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

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 #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		786	-0-	786	786	161	3	625	9	Y	568	171	0	247	1	25
													125	8			
09	SHUT IN		26240	-0-	26240	27026	50	1	21545	3	Y	4223	4096	0	47	1	80
							4645	9					25	8			
10	SHUT IN		25142	-0-	25142	52168	46	1	12042	3	Y	11867	11726	0			221
							13054	9									
11	75631	X	23463	-0-	-52168	-0-	66	1	14072	3	Y	8477	8550	0			148
							9325	9									
*12	30182	X	30182	-0-	-0-	-0-	103	1	23932	3	Y	5588	5643	0			93
							6147	9									

TOTAL GAS PROD: 105,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,723

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		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
CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		10767	-0-	10767	10767	59 4755	1 9	5953	3	Y	4323	1634 6	0 8	2287	1	396
10	SHUT IN		37191	-0-	37191	47958	155 11216	1 9	25820	3	Y	10196	8682	0	1844	1	66
*11	77410	X	29452	-0-	-47958	-0-	122 7796	1 9	21534	3	Y	7087	7103	0			50
*12	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	74 5086	1 9	16531	3	Y	4624	4633	0			41

TOTAL GAS PROD: 99,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,230

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		3819	-0-	3819	3819	17 2036	1 9	1766	3	Y	1851	699 5	0 8	978	1	169
10	SHUT IN		28973	-0-	28973	32792	98 12577	1 9	16298	3	Y	11434	9736	0	1793	1	74
11	SHUT IN		14446	-0-	14446	47238	49 5789	1 9	8608	3	Y	5263	5300	0			37
12	T. A.		15107	-0-	15107	62345	50 3925	1 9	11132	3	Y	3568	3573	0			32

TOTAL GAS PROD: 62,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

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

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		624	-0-	624	624	2 441	1 9	181	3	Y	401	44 285	0 8	61	1	11
10	23915	X	23291	-0-	-624	-0-	72 11268	1 9	11951	3	Y	10244	8681 50	0 8	1458	1	66
11	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	129 11746	1 9	22811	3	Y	10678	10668	0			76
*12	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	115 9051	1 9	25937	3	Y	8228	8231	0			73

TOTAL GAS PROD: 93,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		10608	-0-	10608	10608	60	1	6076	3	Y	4065	1531	0	2142	1	371
							4472	9					21	8			
10	SHUT IN		25508	-0-	25508	36116	96	1	15885	3	Y	8661	7338	0	1594	1	56
							9527	9					44	8			
11	SHUT IN		19077	-0-	19077	55193	75	1	13331	3	Y	5155	5174	0			37
							5671	9									
12	T. A.		12189	-0-	12189	67382	37	1	8358	3	Y	3449	3455	0			31
							3794	9									

TOTAL GAS PROD: 67,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,330

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 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
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 CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		16840	-0-	16840	16840	57	1	11330	3	Y	4945	3540	0	1319	1	58
							13	4	5440	9			28	8			
10	SHUT IN		34266	-0-	34266	51106	123	1	25595	3	Y	7768	7697	0			129
							3	4	8545	9							
*11	74321	X	23215	-0-	-51106	-0-	112	1	17396	3	Y	5187	5242	0			74
							1	4	5706	9							
*12	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	155	1	19463	3	Y	4452	4449	0			77
							86	4	4897	9							

TOTAL GAS PROD: 98,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN		18416	-0-	18416	18416	57	1	11360	3	Y	6352	4571	0	1703	1	75
							12	4	6987	9			3	8			
10	SHUT IN		35363	-0-	35363	53779	125	1	26032	3	Y	8367	8303	0			139
							2	4	9204	9							
*11	78749	X	24970	-0-	-53779	-0-	122	1	18883	3	Y	5422	5483	0			78
							1	4	5964	9							
*12	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	187	1	23391	3	Y	4800	4794	0			84
							103	4	5280	9							

TOTAL GAS PROD: 107,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,941

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	8			-0-
09	SHUT IN		19938	-0-	19938	19938	63	1	12608	3	Y	6594	4745	0	1768	1	78
							14	4	7253	9			3	8			
10	SHUT IN		36773	-0-	36773	56711	133	1	27561	3	Y	8251	8192	0			137
							3	4	9076	9							
11	83371	X	26660	-0-	-56711	-0-	133	1	20722	3	Y	5276	5337	0			76
							1	4	5804	9							
*12	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	152	1	19061	3	Y	3619	3632	0			63
							84	4	3981	9							

TOTAL GAS PROD: 106,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,741

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 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
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 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
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	10	9	0			1
07	SHUT IN		45956	-0-	45956	45956	86 7412	1 9	38458	3	Y	6738	5290	0	1382	1	67
08	97030	X	51074	-0-	-45956	-0-	119 10	1 4	40972 9973	3 9	Y	9066	9075	0			58
09	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	118 15	1 4	34737 9789	3 9	Y	8899	8885	0			72
10	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	122 5	1 4	33516 8716	3 9	Y	7924	7940	0			56
11	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	146 10	1 4	28811 7172	3 9	Y	6520	6497	0			79
*12	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	150 3	1 4	30813 7986	3 9	Y	7260	7289	0			50

TOTAL GAS PROD: 259,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 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
03	14B2 EXT		14134	-0-	14134	14134	99	1	11386	3	Y	2408	2347	1		61
							2649	9								
04	27519	X	13385	-0-	-14134	-0-	155	1	11607	3	Y	1452	1470	1		43
							26	4	1597	9						
05	26660	X	17981	-0-	-8679	-0-	289	1	15752	3	Y	1760	1741	1		62
							4	4	1936	9						
06	25800	X	11907	-0-	-13893	-0-	209	1	10006	3	Y	1537	1543	1		56
							1	4	1691	9						
07	26660	X	12312	-0-	-14348	-0-	248	1	10390	3	Y	1521	1500	1		77
							1	4	1673	9						
08	26660	X	10691	-0-	-15969	-0-	219	1	9095	3	Y	1252	1276	1		53
							1377	9								
09	25800	X	11090	-0-	-14710	-0-	260	1	9515	3	Y	1195	1169	0		79
							1315	9								
10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	310	1	11028	3	Y	1257	1274	0		62
							1383	9								
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	292	1	9806	3	Y	1182	1164	0		80
							1	4	1300	9						
12	12307	X	10842	-0-	-1465	-0-	281	1	9120	3	Y	1307	1314	0		73
							3	4	1438	9						

TOTAL GAS PROD: 126,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,871

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	13	1	2992	3	Y	692	601	1		91
							4	4	761	9						
05	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	1	1	2739	3	Y	615	609	1		97
							1	4	677	9						
06	4200	X	2600	-0-	-1600	-0-	2	1	1922	3	Y	614	551	1		160
							1	4	675	9						
07	4340	X	2772	-0-	-1568	-0-	31	1	2256	3	Y	440	440	1		160
							1	4	484	9						
08	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	48	1	2911	3	Y	510	581	1		89
							561	9								
09	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	31	1	2757	3	Y	535	544	1		80
							1	4	589	9						
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	22	1	2048	3	Y	436	421	1		95
							480	9								
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	47	1	1844	3	Y	540	548	1		87
							4	4	594	9						
12	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	30	1	2344	3	Y	557	581	1	2 8	61
							1	4	613	9						

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,939

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 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
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN		20841	-0-	20841	20841	67	1	13566	3	Y	6539	4708	0	1754	1	77
							15	4	7193	9							
10	SHUT IN		40242	-0-	40242	61083	147	1	30667	3	Y	8568	8502	0			143
							3	4	9425	9							
*11	91097	X	30014	-0-	-61083	-0-	148	1	22995	3	Y	6245	6299	0			89
							1	4	6870	9							
*12	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	177	1	22204	3	Y	4995	4997	0			87
							97	4	5495	9							

TOTAL GAS PROD: 119,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,347

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN		9357	-0-	9357	9357	27	1	5411	3	Y	3557	2557	0	953	1	42
							6	4	3913	9			5	8			
10	SHUT IN		24631	-0-	24631	33988	75	1	15688	3	Y	8061	7969	0			134
							1	4	8867	9							
*11	55831	X	21843	-0-	-33988	-0-	101	1	15739	3	Y	5456	5512	0			78
							1	4	6002	9							
*12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	134	1	16841	3	Y	5007	4998	0			87
							74	4	5508	9							

TOTAL GAS PROD: 78,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,081

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

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 #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 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		20883	-0-	20883	35792	98	1	11151	3	Y	8689	8760	1			136
							76	4	9558	9							
02	SHUT IN		21127	-0-	21127	56919	65	1	9665	3	Y	10340	10233	1			243
							23	4	11374	9							
03	SHUT IN		26110	-0-	26110	83029	88	1	15254	3	Y	9767	9806	1			204
							24	4	10744	9							
04	SHUT IN		23695	-0-	23695	106724	76	1	16012	3	Y	6902	6943	1			163
							15	4	7592	9							
05	SHUT IN		17688	-0-	17688	124412	52	1	11682	3	Y	5412	5394	1			181
							1	4	5953	9							
06	SHUT IN		7888	-0-	7888	132300	39	1	5323	3	Y	2290	2359	1			112
							7	4	2519	9							
07	SHUT IN		16214	-0-	16214	148514	74	1	12341	3	Y	3445	3460	1			97
							9	4	3790	9							
08	SHUT IN		19654	-0-	19654	168168	120	1	16105	3	Y	3111	3154	1			54
							7	4	3422	9							
09	SHUT IN		15846	-0-	15846	184014	208	1	12485	3	Y	2862	2887	1			29
							5	4	3148	9							
10	SHUT IN		13708	-0-	13708	197722	195	1	10782	3	Y	2478	2413	1			94
							5	4	2726	9							
11	SHUT IN		9976	-0-	9976	207698	279	1	7798	3	Y	1720	1730	1			84
							7	4	1892	9							
12	T. A.		8636	-0-	8636	216334	240	1	6491	3	Y	1726	1714	1			96
							6	4	1899	9							

TOTAL GAS PROD: 201,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,742

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 277841 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8710 - 15180

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 277858 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

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 A	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 15203 03/31/2015

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

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN		10444	-0-	10444	10444	34	1	6757	3	Y	3314	2374	0	885	1	39
							8	4	3645	9			16	8			
10	SHUT IN		19399	-0-	19399	29843	65	1	13423	3	Y	5373	5323	0			89
							1	4	5910	9							
*11	39838	X	9995	-0-	-29843	-0-	41	1	6307	3	Y	3315	3357	0			47
							3647	9									
*12	25265	X	13740	-0-	-11525	-0-	80	1	10015	3	Y	3274	3252	0	12	8	57
							44	4	3601	9							

TOTAL GAS PROD: 53,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,276

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5709 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN		8021	-0-	8021	8021	23	1	4604	3	Y	3081	2211	0	824	1	36
							5	4	3389	9			10	8			
10	SHUT IN		14254	-0-	14254	22275	44	1	9152	3	Y	4597	4557	0			76
							1	4	5057	9							
11	38478	X	16203	-0-	-22275	-0-	86	1	13271	3	Y	2586	2625	0			37
							1	4	2845	9							
12	14694	X	12068	-0-	-2626	-0-	78	1	9800	3	Y	1952	1955	0			34
							43	4	2147	9							

TOTAL GAS PROD: 50,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,216

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 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
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		8999	-0-	8999	8999	34	1	6842	3	Y	1923	1377	0	513	1	23
							8	4	2115	9			10	8			
10	SHUT IN		19323	-0-	19323	28322	73	1	15282	3	Y	3606	3569	0			60
							1	4	3967	9							
*11	42054	X	13732	-0-	-28322	-0-	60	1	9264	3	Y	4006	4009	0			57
							1	4	4407	9							
*12	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	72	1	8981	3	Y	3216	3217	0			56
							40	4	3538	9							

TOTAL GAS PROD: 54,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,751

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 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
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		13376	-0-	13376	13376	32	1	6304	3	Y	6394	4593	0	1712	1	75
							7	4	7033	9			14	8			
10	SHUT IN		21056	-0-	21056	34432	57	1	11796	3	Y	8365	8301	0			139
							1	4	9202	9							
11	51885	X	17453	-0-	-34432	-0-	92	1	14241	3	Y	2835	2933	0			41
							1	4	3119	9							
12	13981	X	13837	-0-	-144	-0-	86	1	10821	3	Y	2620	2615	0			46
							48	4	2882	9							

TOTAL GAS PROD: 65,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 277867 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8595 - 14576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

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

FOGMT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277876 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 7142 - 12182

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	14486	-0-	14486	14486	49	1	8201	3	Y	5669	4751	0	792	1	36
						6236	9					90	8			
11	SHUT IN	30036	-0-	30036	44522	112	1	19792	3	Y	9211	9096	0	86	8	65
						10132	9									
12	SHUT IN	27900	-0-	27900	72422	89	1	20118	3	Y	6994	6919	0	79	8	61
						7693	9									

TOTAL GAS PROD: 72,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,874

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277877 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

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	16149	-0-	16149	16149	58	1	9657	3	Y	5849	4938	0	824	1	37
						6434	9					50	8			
11	SHUT IN	33633	-0-	33633	49782	124	1	21916	3	Y	10539	10501	0			75
						11593	9									
12	SHUT IN	26933	-0-	26933	76715	86	1	19396	3	Y	6774	6733	0	56	8	60
						7451	9									

TOTAL GAS PROD: 76,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,162

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277878 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

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	907	-0-	907	907	1	1	202	3	Y	640	502	0	84	1	4
						704	9					50	8			
11	SHUT IN	24862	-0-	24862	25769	98	1	17421	3	Y	6675	6632	0			47
						7343	9									
12	SHUT IN	26155	-0-	26155	51924	79	1	17866	3	Y	7464	7423	0	22	8	66
						8210	9									

TOTAL GAS PROD: 51,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277879 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	875	-0-	875	875	1	1	125	3	Y	681	537	0	90	1	4
						749	9					50	8			
11	SHUT IN	22016	-0-	22016	22891	87	1	15419	3	Y	5918	5880	0			42
						6510	9									
12	SHUT IN	22070	-0-	22070	44961	74	1	16608	3	Y	4898	4897	0			43
						5388	9									

TOTAL GAS PROD: 44,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,497

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277880 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14922	-0-	14922	14922	46	1	7680	3	Y	6542	5528	0	922	1	42
						7196	9					50	8			
11	SHUT IN	35714	-0-	35714	50636	134	1	23598	3	Y	10893	10858	0			77
						11982	9									
12	SHUT IN	35832	-0-	35832	86468	115	1	25898	3	Y	8926	8924	0			79
						9819	9									

TOTAL GAS PROD: 86,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,361

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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 CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 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
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 CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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 CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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 NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

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

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 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
08	SHUT IN		1486	-0-	1486	1486	13	1	773	3	Y	636	598	1			38
							700	9									
09	30900	X	25052	-0-	-5848	-0-	269	1	16906	3	Y	7161	6985	1			214
							7877	9									
10	31930	X	21964	-0-	-9966	-0-	175	1	14859	3	Y	6300	6407	1			107
							6930	9									
11	30900	X	7465	-0-	-23435	-0-	58	1	5430	3	Y	1797	1866	1			38
							1977	9									
12	31930	X	23890	-0-	-8040	-0-	246	1	16647	3	Y	6361	6188	1			211
							6997	9									

TOTAL GAS PROD: 79,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

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
02	14B2 EXT		32178	-0-	32178	32178	310	1	23894	3	Y	7218	7169	1			49
							34	4	7940	9							
03	14B2 EXT		31163	-0-	31163	63341	339	1	22248	3	Y	7794	7791	1			52
							3	4	8573	9							
04	14B2 EXT		26596	-0-	26596	89937	261	1	18487	3	Y	7099	7090	1	1	8	60
							39	4	7809	9							
05	14B2 EXT		22784	-0-	22784	112721	216	1	16872	3	Y	5142	5160	1			42
							40	4	5656	9							
06	14B2 EXT		20019	-0-	20019	132740	345	1	15255	3	Y	4016	3989	1	1	8	68
							1	4	4418	9							
07	14B2 EXT		19686	-0-	19686	152426	372	1	14877	3	Y	4033	4033	1			68
							1	4	4436	9							
08	171210	X	18784	-0-	-152426	-0-	244	1	13782	3	Y	4324	4327	1			65
							2	4	4756	9							
09	28500	X	15985	-0-	-12515	-0-	207	1	11929	3	Y	3499	3506	0			58
							3849	9									
10	29450	X	14738	-0-	-14712	-0-	190	1	10886	3	Y	3327	3349	0			36
							2	4	3660	9							
11	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	3	Y	3107	3102	0			41
							8	4	3418	9							
12	15655	X	8980	-0-	-6675	-0-	130	1	6075	3	Y	2518	2533	0			26
							5	4	2770	9							

TOTAL GAS PROD: 222,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,077

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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-						Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	253	0			32
07	SHUT IN		47726	-0-	47726	47726	81	1	36364	3	Y	10255	8051	0	2134	1	102
							11281	9									
08	89491	X	41765	-0-	-47726	-0-	95	1	32931	3	Y	7937	7988	0			51
							8	4	8731	9							
09	38997	X	38997	-0-	-0-	-0-	105	1	30633	3	Y	7496	7486	0			61
							13	4	8246	9							
10	39413	X	39413	-0-	-0-	-0-	114	1	31185	3	Y	7373	7382	0			52
							4	4	8110	9							
11	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	135	1	26823	3	Y	6210	6186	0			76
							10	4	6831	9							
*12	34710	X	34710	-0-	-0-	-0-	137	1	28177	3	Y	5812	5848	0			40
							3	4	6393	9							

TOTAL GAS PROD: 236,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,368

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	227	0			29
07	SHUT IN		49162	-0-	49162	49162	86	1	38273	3	Y	9821	7710	0	2042	1	98
							10803	9									
08	91680	X	42518	-0-	-49162	-0-	93	1	32445	3	Y	9065	9105	0			58
							8	4	9972	9							
09	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	94	1	27399	3	Y	8466	8455	0			69
							12	4	9313	9							
10	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	103	1	28423	3	Y	8466	8475	0			60
							4	4	9313	9							
11	33827	X	33827	-0-	-0-	-0-	131	1	25832	3	Y	7141	7114	0			87
							9	4	7855	9							
*12	36522	X	36522	-0-	-0-	-0-	141	1	28925	3	Y	6775	6815	0			47
							3	4	7453	9							

TOTAL GAS PROD: 236,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,990

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 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
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	242	215	0			27
07	SHUT IN		50845	-0-	50845	50845	92	1	40607	3	Y	9224	7241	0	1918	1	92
							10146	9									
08	98822	X	47977	-0-	-50845	-0-	102	1	35180	3	Y	11533	11551	0			74
							9	4	12686	9							
09	42356	X	42356	-0-	-0-	-0-	107	1	31360	3	Y	9887	9881	0			80
							13	4	10876	9							
10	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	115	1	31501	3	Y	9372	9386	0			66
							5	4	10309	9							
11	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	147	1	28996	3	Y	7890	7860	0			96
							10	4	8679	9							
*12	37623	X	37623	-0-	-0-	-0-	141	1	28978	3	Y	7729	7771	0			54
							2	4	8502	9							

TOTAL GAS PROD: 258,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,877

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 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	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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	0			2
07	SHUT IN		56278	-0-	56278	56278	105 9224	1 9	46949	3	Y	8385	6582	0	1721	1	84
08	124576	X	68298	-0-	-56278	-0-	162 13	1 4	55922 12201	3 9	Y	11092	11105	0			71
09	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	127 15	1 4	37074 11198	3 9	Y	10180	10153	0	15	8	83
10	48173	X	48173	-0-	-0-	-0-	132 5	1 4	36267 11769	3 9	Y	10699	10707	0			75
11	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	157 12	1 4	31166 9739	3 9	Y	8854	8821	0			108
*12	44710	X	44710	-0-	-0-	-0-	174 3	1 4	35317 9216	3 9	Y	8378	8428	0			58

TOTAL GAS PROD: 306,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		899	-0-	899	899	3	1	896	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		14586	-0-	14586	15485	23	1	10119	3	N	4040	3172	0	828	1	40
							4444	9									
08	SHUT IN		36136	-0-	36136	51621	83	1	29051	3	N	6359	6358	0			41
							7	4	6995	9							
09	69496	X	17875	-0-	-51621	-0-	47	1	13874	3	N	3589	3586	0	15	8	29
							6	4	3948	9							
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	54	1	14973	3	N	2856	2865	0			20
							2	4	3142	9							
*11	17130	X	13870	-0-	-3260	-0-	58	1	11505	3	N	2094	2089	0			25
							4	4	2303	9							
*12	17701	X	15079	-0-	-2622	-0-	61	1	12485	3	N	2302	2311	0			16
							1	4	2532	9							

TOTAL GAS PROD: 116,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,240

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17143	-0-	17143	17143	368	1	13307	3	Y	3153	2957	0	123	1	47
							3468	9					26	8			
11	SHUT IN		27217	-0-	27217	44360	329	1	24065	3	Y	2566	2376	0	185	1	14
							2823	9					38	8			
12	SHUT IN		25737	-0-	25737	70097	252	1	17619	3	Y	7105	7032	0	59	1	28
							50	4	7816	9							

TOTAL GAS PROD: 70,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,824

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 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	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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		11094	-0-	11094	11094	71 3765	1 9	7258	3	Y	3423	1296	0	1813	1	314
10	SHUT IN		35433	-0-	35433	46527	144 11472	1 9	23817	3	Y	10429	8860 25	0 8	1791	1	67
*11	77859	X	31332	-0-	-46527	-0-	127 8714	1 9	22491	3	Y	7922	7933	0			56
*12	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	98 7080	1 9	22036	3	Y	6436	6435	0			57

TOTAL GAS PROD: 107,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,210

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 278140 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 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
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		23892	-0-	23892	23892	12459	3	11433	9	Y	10394	6456	0	3805	1	133
11	SHUT IN		33434	-0-	33434	57326	18816	3	14618	9	Y	13289	13319	0			103
12	SHUT IN		35037	-0-	35037	92363	24036	3	11001	9	Y	10001	9975	0			129

TOTAL GAS PROD: 92,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,684

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 278141 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7712 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		25837	-0-	25837	25837	12638	3	13199	9	Y	11999	7454	0	4392	1	153
11	SHUT IN		35233	-0-	35233	61070	19503	3	15730	9	Y	14300	14342	0			111
12	SHUT IN		35288	-0-	35288	96358	23327	3	11961	9	Y	10874	10845	0			140

TOTAL GAS PROD: 96,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7589 - 11913

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
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		7778	-0-	7778	7778	4337	3	3441	9	Y	3128	1943	0	1145	1	40
11	SHUT IN		21382	-0-	21382	29160	13494	3	7888	9	Y	7171	7151	0	5	8	55
12	SHUT IN		17996	-0-	17996	47156	12522	3	5474	9	Y	4976	4958	0	9	8	64

TOTAL GAS PROD: 47,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,275

STUMBERG RANCH WELL #: 52HR RRCID -> 278143 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7731 - 12119

09	0	H	16807	-0-	16807	16807	79	1	9803	3	Y	6293	4743	0	1292	1	258
							3	4	6922	9							
10	0	%	26282	-0-	26282	43089	243	1	15562	3	Y	9520	7635	0	2005	1	138
							5	4	10472	9							
*11	0	%	30557	-0-	30557	73646	311	1	17739	3	Y	11360	11136	0	196	1	163
							11	4	12496	9			3	8			
*12	0	%	11228	-0-	11228	84874	143	1	6597	3	Y	4075	4162	0			76
							5	4	4483	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015

TOTAL GAS PROD: 84,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,248

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 278144 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8798 - 15407

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		2171	-0-	2171	2171	11	1	511	3	Y	1499	1233	0	212	1	54
							1649	9									
10	SHUT IN		20576	-0-	20576	22747	244	1	10849	3	Y	8618	8605	0	23	1	44
							3	4	9480	9							
11	SHUT IN		11583	-0-	11583	34330	200	1	9033	3	Y	2120	2144	0			20
							18	4	2332	9							
12	SHUT IN		19264	-0-	19264	53594	179	1	8454	3	Y	9655	9377	0	252	1	46
							10	4	10621	9							

TOTAL GAS PROD: 53,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,892

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 278146 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

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		22630	-0-	22630	22630	11993	3	10637	9	Y	9670	6007	0	3540	1	123
11	SHUT IN		33862	-0-	33862	56492	19444	3	14418	9	Y	13107	13129	0			101
12	SHUT IN		34222	-0-	34222	90714	22201	3	12021	9	Y	10928	10888	0			141

TOTAL GAS PROD: 90,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,705

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 14H RRCID -> 278159 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7696 - 12101

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		8317	-0-	8317	8317	4821	3	3496	9	Y	3178	1974	0	1163	1	41
11	SHUT IN		25007	-0-	25007	33324	16272	3	8735	9	Y	7941	7921	0			61
12	SHUT IN		21145	-0-	21145	54469	14137	3	7008	9	Y	6371	6350	0			82

TOTAL GAS PROD: 54,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 278170 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8280 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3611	-0-	3611	3611	31	1	1382	3	Y	1998	1643	0	283	1	72
						2198	9									
10	SHUT IN	20354	-0-	20354	23965	219	1	9751	3	Y	9437	9430	0	31	1	48
						3	4	10381	9							
11	SHUT IN	15916	-0-	15916	39881	158	1	7099	3	Y	7859	7834	0			73
						14	4	8645	9							
12	SHUT IN	11098	-0-	11098	50979	77	1	3629	3	Y	6716	6523	0	234	1	32
						4	4	7388	9							

TOTAL GAS PROD: 50,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2065	-0-	2065	2065	18	1	797	3	Y	1136	934	0	161	1	41
						1250	9									
10	SHUT IN	16424	-0-	16424	18489	204	1	9112	3	Y	6460	6450	0	18	1	33
						2	4	7106	9							
11	SHUT IN	17715	-0-	17715	36204	200	1	9019	3	Y	7707	7669	0			71
						18	4	8478	9							
12	SHUT IN	13516	-0-	13516	49720	103	1	4867	3	Y	7764	7540	0	258	1	37
						6	4	8540	9							

TOTAL GAS PROD: 49,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,067

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 278172 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8036 - 15290

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 278224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3627	-0-	3627	3627	33	1	1488	3	Y	1914	1574	0	271	1	69
						1	4	2105	9							
10	SHUT IN	21159	-0-	21159	24786	231	1	10299	3	Y	9660	9650	0	30	1	49
						3	4	10626	9							
11	SHUT IN	18686	-0-	18686	43472	179	1	8063	3	Y	9480	9441	0			88
						16	4	10428	9							
12	SHUT IN	12894	-0-	12894	56366	100	1	4718	3	Y	7337	7126	0	264	1	35
						5	4	8071	9							

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,391

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 278277 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27333	-0-	27333	27333	174 14427	1 9	12732	3	Y	13115	12325	0	716	1	74
12	SHUT IN	29687	-0-	29687	57020	203 40	1 4	14123 15321	3 9	Y	13928	13785	0	161	1	56

TOTAL GAS PROD: 57,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 278278 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8076 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23488	-0-	23488	23488	169	1	12327	3	Y	9993	9392	0	545	1	56
							10992	9									
12	SHUT IN		25208	-0-	25208	48696	176	1	12247	3	Y	11592	11473	0	129	1	46
							34	4	12751	9							

TOTAL GAS PROD: 48,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,585

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 278280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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		14860	-0-	14860	14860	92	1	6704	3	Y	7331	6890	0	400	1	41
							8064	9									
12	14B2	EXT	22126	-0-	22126	36986	171	1	11921	3	Y	9091	8973	0	98	1	36
							34	4	10000	9			25	8			

TOTAL GAS PROD: 36,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,422

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 278283 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	21820	-0-	21820	21820	142	1	10360	3	Y	10289	9669	0	562	1	58
						11318	9									
12	14B2 EXT	27120	-0-	27120	48940	195	1	13631	3	Y	12050	11862	0	133	1	48
						39	4	13255	9			65	8			

TOTAL GAS PROD: 48,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,339

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 278284 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29630	-0-	29630	29630	180	1	13160	3	Y	14809	13918	0	808	1	83
						16290	9									
12	SHUT IN	32424	-0-	32424	62054	217	1	15144	3	Y	15473	15314	0	180	1	62
						43	4	17020	9							

TOTAL GAS PROD: 62,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,282

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	62	1	4247	3	N	1964	1774	1	190
						2160	9							
04	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	57	1	5620	3	N	982	963	1	209
						10	4	1080	9					
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	64	1	4862	3	N	617	697	1	129
						3	4	679	9					
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	82	1	4962	3	N	755	766	1	118
						831	9							
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	74	1	5225	3	N	743	717	1	144
						2	4	817	9					
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	73	1	4182	3	N	522	615	1	51
						574	9							
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	68	1	4481	3	N	579	591	1	39
						637	9							
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	50	1	3925	3	N	504	472	1	71
						554	9							
*11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	70	1	3883	3	N	432	471	1	32
						475	9							
*12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	3	N	471	446	1	57
						518	9							

TOTAL GAS PROD: 53,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 278428 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8425 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29174	-0-	29174	29174	239 1 11471 9	17464 3	Y	10428	9800 0	569 1	59
12	SHUT IN	39579	-0-	39579	68753	330 1 65 4	23024 3 16160 9	Y	14691	14541 0	150 1	59

TOTAL GAS PROD: 68,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 7757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 7744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 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
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. N/A

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

FOGMT WELL #: RRCID -> 278683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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 CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

*10	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	271	1	19743	3	Y	3199	3148	1			51
							1	4	3519	9							
*11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	181	1	13797	3	Y	2969	2957	1			63
							3	4	3266	9							
*12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	196	1	14310	3	Y	2885	2906	1			42
							10	4	3174	9							

TOTAL GAS PROD: 58,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,053

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

01	14B DENY		25050	-0-	25050	109586	16376	3	8674	9	N	7885	7878	1	7	8	120
02	14B DENY		19452	-0-	19452	129038	195	1	14273	3	N	4531	4557	1			94
							4984	9									
03	14B DENY		24462	-0-	24462	153500	248	1	19056	3	N	4689	4687	1			96
							5158	9									
04	14B DENY		21758	-0-	21758	175258	182	1	17385	3	N	3810	3797	1			109
							4191	9									
05	14B DENY		20379	-0-	20379	195637	90	1	16756	3	N	3212	3246	1			75
							3533	9									
06	14B DENY		27962	-0-	27962	223599	109	1	23652	3	N	3819	3781	1			113
							4201	9									
07	14B DENY		26217	-0-	26217	249816	137	1	21916	3	N	3785	3762	1			136
							4164	9									
08	14B DENY		17496	-0-	17496	267312	89	1	13493	3	N	3558	3581	1			113
							3914	9									
09	14B DENY		13559	-0-	13559	280871	64	1	11186	3	N	2099	2212	1			-0-
							2309	9									
*10	292685	X	11814	-0-	-280871	-0-	66	1	9459	3	Y	2081	2000	1			81
							2289	9									
*11	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	241	1	17508	3	Y	2330	2329	1			82
							2563	9									
*12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	328	1	11695	3	Y	2118	2016	1			184
							2330	9									

TOTAL GAS PROD: 242,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,917

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

*10	19065	X	13960	-0-	-5105	-0-	297	1	10564	3	N	2816	2686	1			130
							1	4	3098	9							
*11	18450	X	8632	-0-	-9818	-0-	191	1	6417	3	N	1840	1846	1			124
							2024	9									
12	19065	X	9996	-0-	-9069	-0-	228	1	7421	3	N	2131	2136	0	1	8	118
							3	4	2344	9							

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 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
*10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	233	1	8275	3	N	903	861	1			42
							993	9									
11	8430	X	8389	-0-	-41	-0-	220	1	7375	3	N	721	715	1			48
							1	4	793	9							
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	236	1	7670	3	N	1065	1054	0			59
							3	4	1172	9							

TOTAL GAS PROD: 26,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	132	1	12637	3	N	2533	2496	1			37
							19	4	2786	9							
*12	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	185	1	13578	3	N	2634	2623	1	22	8	26
							52	4	2897	9							

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 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
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 CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 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
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 METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7766 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
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 CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	134	1	12903	3	N	2569	2531	0			38
							20	4	2826	9							
*12	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	190	1	13914	3	N	2467	2481	0			24
							53	4	2714	9							

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,036

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7773 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
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 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
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-			N	NO RPT			-0-
12	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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 CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18229

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. N/A

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 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
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 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
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-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
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 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
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-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 279093 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
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	22791	-0-	-1606	-0-	21474	2	1317	9	N	1197	1467	1			123
02	22036	X	19534	-0-	-2502	-0-	18399	2	1135	9	N	1032	724	1	2	8	429
03	26474	X	19620	-0-	-6854	-0-	18596	2	1024	9	N	931	920	1			440
04	25620	X	20862	-0-	-4758	-0-	19683	2	1179	9	N	1072	1099	1	3	8	410
05	26474	X	20840	-0-	-5634	-0-	19770	2	1070	9	N	973	1260	1			123
06	22050	X	18886	-0-	-3164	-0-	17905	2	981	9	N	892	730	1			285
07	20243	X	6804	-0-	-13439	-0-	104	1	6413	2	N	261	355	1			191
							287	9									
08	20243	X	4231	-0-	-16012	-0-	331	1	3679	2	N	201	183	1	1	8	208
							221	9									
09	19590	X	6676	-0-	-12914	-0-	521	1	5620	2	N	486	546	1	1	8	147
							535	9									
10	20243	X	11444	-0-	-8799	-0-	539	1	9997	2	N	825	736	1	6	8	230
							908	9									
11	18900	X	13608	-0-	-5292	-0-	521	1	12089	2	N	907	916	1			221
							998	9									
*12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	501	1	12171	2	N	923	901	1			243
							1015	9									

TOTAL GAS PROD: 178,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,700

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	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	2	N	1109	929	1	2	8	321
							1220	9									
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1049	1	5428	2	N	1002	934	1	5	8	384
							1102	9									
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1192	1	8367	2	N	1233	1108	1	4	8	505
							1356	9									
04	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	699	1	8237	2	N	1188	1276	1	2	8	415
							1307	9									
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	632	1	8396	2	N	1183	1258	1			340
							1301	9									
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	698	1	7841	2	N	1122	1094	1			368
							1234	9									
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1086	1	8652	2	N	1161	1270	1			259
							1277	9									
08	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1179	1	8955	2	N	1197	1280	1			176
							1317	9									
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	1098	1	8760	2	N	1151	1084	1			243
							1266	9									
10	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	1207	1	8722	2	N	1207	1269	1	3	8	178
							1328	9									
11	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	1019	1	8518	2	N	1167	1094	1			251
							1284	9									
*12	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	645	1	9129	2	N	1220	1072	1			399
							1342	9									

TOTAL GAS PROD: 124,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(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	2093	-0-	-13004		-0-	9 393	1 9	1691	2	Y	357	338	1			23
02	2305	X	2305	-0-	-0-		-0-	9 458	1 9	1838	2	Y	416	409	1	1	8	29
03	10912	X	3038	-0-	-7874		-0-	13 594	1 9	2431	2	Y	540	528	1	1	8	40
04	3443	X	3443	-0-	-0-		-0-	15 547	1 9	2881	2	Y	497	487	1			50
05	3829	X	3829	-0-	-0-		-0-	17 646	1 9	3166	2	Y	587	585	1			52
06	3763	X	3763	-0-	-0-		-0-	17 581	1 9	3165	2	Y	528	536	1			44
07	3565	X	1760	-0-	-1805		-0-	6 617	1 9	1137	2	Y	561	591	1			14
08	3844	X	2685	-0-	-1159		-0-	12 612	1 9	2061	2	Y	556	545	1			25
09	3750	X	1301	-0-	-2449		-0-	4 531	1 9	766	2	Y	483	484	1			24
10	3875	X	956	-0-	-2919		-0-	2 567	1 9	387	2	Y	515	517	1	1	8	21
11	3750	X	634	-0-	-3116		-0-	2 358	1 9	274	2	Y	325	324	1			22
12	2697	X	2075	-0-	-622		-0-	6 757	1 9	1312	2	Y	688	678	1			32

TOTAL GAS PROD: 27,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	17164	-0-	-103		-0-	386 1124	1 9	15654	2	N	1022	911	1	2	8	470
02	15789	X	15789	-0-	-0-		-0-	365 934	1 9	14490	2	N	849	1107	1	3	8	209
03	17118	X	17118	-0-	-0-		-0-	373 978	1 9	15767	2	N	889	741	1			357
04	16620	X	16442	-0-	-178		-0-	392 890	1 9	15160	2	N	809	732	1	1	8	433
05	17484	X	16658	-0-	-826		-0-	295 883	1 9	15480	2	N	803	1103	1			133
06	16920	X	15759	-0-	-1161		-0-	369 837	1 9	14553	2	N	761	548	1			346
07	16461	X	15742	-0-	-719		-0-	278 815	1 9	14649	2	N	741	906	1			181
08	16461	X	15313	-0-	-1148		-0-	400 799	1 9	14114	2	N	726	734	1			173
09	15930	X	14705	-0-	-1225		-0-	353 773	1 9	13579	2	N	703	702	1			174
10	16461	X	15431	-0-	-1030		-0-	403 806	1 9	14222	2	N	733	542	1			365
11	15750	X	14964	-0-	-786		-0-	391 800	1 9	13773	2	N	727	907	1			185
12	15748	X	15238	-0-	-510		-0-	405 826	1 9	14007	2	N	751	712	1			224

TOTAL GAS PROD: 190,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	98	1	7850	2	Y	1102	1072	1	1	8	124
							1212	9									
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	74	1	7059	2	Y	1077	1065	1			136
							1185	9									
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	76	1	8824	2	Y	1233	1235	1	1	8	133
							1356	9									
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	54	1	8315	2	Y	1154	1145	1			142
							1269	9									
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	59	1	7899	2	Y	1144	1147	1			139
							1258	9									
06	9930	X	8748	-0-	-1182	-0-	59	1	7482	2	Y	1097	1077	1			159
							1207	9									
07	10013	X	9353	-0-	-660	-0-	64	1	8007	2	Y	1165	1236	1	1	8	87
							1282	9									
08	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	64	1	7809	2	Y	1129	1084	1			132
							1242	9									
09	9630	X	9305	-0-	-325	-0-	65	1	8012	2	Y	1116	1101	1			147
							1228	9									
10	9362	X	9335	-0-	-27	-0-	68	1	7924	2	Y	1221	1265	1	1	8	102
							1343	9									
11	9060	X	8804	-0-	-256	-0-	56	1	7492	2	Y	1142	1133	1			111
							1256	9									
12	9610	X	9323	-0-	-287	-0-	57	1	7826	2	Y	1309	1276	1			144
							1440	9									

TOTAL GAS PROD: 110,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,889

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	117	1	10890	2	Y	1511	1478	1	1	8	170
							1662	9									
02	10052	X	9799	-0-	-253	-0-	75	1	8296	2	Y	1298	1304	1			164
							1428	9									
03	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	74	1	8461	2	Y	1368	1385	1	1	8	146
							1505	9									
04	12270	X	8195	-0-	-4075	-0-	49	1	6793	2	Y	1230	1227	1			149
							1353	9									
05	12679	X	9060	-0-	-3619	-0-	58	1	7597	2	Y	1277	1273	1			153
							1405	9									
06	12270	X	8758	-0-	-3512	-0-	60	1	7422	2	Y	1160	1145	1			168
							1276	9									
07	10819	X	8930	-0-	-1889	-0-	64	1	7590	2	Y	1160	1240	1	1	8	87
							1276	9									
08	10044	X	8979	-0-	-1065	-0-	71	1	7667	2	Y	1128	1085	1			130
							1241	9									
09	8760	X	8503	-0-	-257	-0-	70	1	7254	2	Y	1072	1061	1			141
							1179	9									
10	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	71	1	7061	2	Y	958	1016	1	1	8	82
							1054	9									
11	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	60	1	7054	2	Y	1131	1105	1			108
							1244	9									
12	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	52	1	7333	2	Y	1148	1128	1			128
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 110,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	25239	2	2300	9	N	2091	2036	1			365
02	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	20921	2	1840	9	N	1673	1835	1	1	8	202
03	31527	X	24421	-0-	-7106	-0-	22488	2	1933	9	N	1757	1661	1			298
04	30510	X	23112	-0-	-7398	-0-	21345	2	1767	9	N	1606	1455	1	2	8	447
05	31527	X	23643	-0-	-7884	-0-	125	1	21772	2	N	1587	1829	1			205
							1746	9									
06	26640	X	22458	-0-	-4182	-0-	205	1	20619	2	N	1485	1451	1			239
							1634	9									
07	23498	X	22584	-0-	-914	-0-	194	1	20882	2	N	1371	1436	1			174
							1508	9									
08	23498	X	23115	-0-	-383	-0-	222	1	21371	2	N	1384	1463	1			95
							1522	9									
09	22740	X	21546	-0-	-1194	-0-	206	1	19945	2	N	1268	1279	1			84
							1395	9									
10	23498	X	21432	-0-	-2066	-0-	195	1	19817	2	N	1291	1083	1			292
							1420	9									
11	22470	X	20842	-0-	-1628	-0-	217	1	19185	2	N	1309	1444	1			157
							1440	9									
12	23126	X	20913	-0-	-2213	-0-	224	1	19222	2	N	1334	1268	1			223
							1467	9									

TOTAL GAS PROD: 274,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,156

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	29822	X	21694	-0-	-8128	-0-	19708	2	1986	9	N	1805	1484	1			505
02	26936	X	18650	-0-	-8286	-0-	16976	2	1674	9	N	1522	1857	1	1	8	169
03	28086	X	19962	-0-	-8124	-0-	18156	2	1806	9	N	1642	1285	1			526
04	26040	X	19306	-0-	-6734	-0-	17646	2	1660	9	N	1509	1291	1	1	8	743
05	23002	X	19856	-0-	-3146	-0-	104	1	18079	2	N	1521	1839	1			425
							1673	9									
06	21000	X	18743	-0-	-2257	-0-	169	1	17035	2	N	1399	1647	1			177
							1539	9									
07	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	155	1	16769	2	N	1332	1260	1			249
							1465	9									
08	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	182	1	17482	2	N	1340	1281	1	1	8	307
							1474	9									
09	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	169	1	16304	2	N	1263	1456	1			114
							1389	9									
10	18290	X	17470	-0-	-820	-0-	158	1	15969	2	N	1221	911	1			424
							1343	9									
11	17700	X	17472	-0-	-228	-0-	179	1	15888	2	N	1277	1466	1			235
							1405	9									
12	18290	X	17371	-0-	-919	-0-	185	1	15827	2	N	1235	1250	1			220
							1359	9									

TOTAL GAS PROD: 225,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,066

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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	477	1	15431	2	N	2645	2557	1	2	8	578
							2910	9									
02	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	680	1	15231	2	N	2516	2380	1			714
							2768	9									
03	18755	X	16174	-0-	-2581	-0-	703	1	12850	2	N	2383	2707	1			390
							2621	9									
04	18210	X	14946	-0-	-3264	-0-	505	1	12018	2	N	2203	1916	1			677
							2423	9									
05	20677	X	14363	-0-	-6314	-0-	162	1	11859	2	N	2129	2316	1			490
							2342	9									
06	20010	X	13604	-0-	-6406	-0-	215	1	11203	2	N	1987	1993	1			484
							2186	9									
07	16461	X	13568	-0-	-2893	-0-	242	1	11197	2	N	1935	2152	1			267
							2129	9									
08	16182	X	13233	-0-	-2949	-0-	311	1	10867	2	N	1868	1801	1			334
							2055	9									
09	14940	X	11942	-0-	-2998	-0-	267	1	9698	2	N	1797	1834	1			297
							1977	9									
10	14353	X	12234	-0-	-2119	-0-	257	1	9918	2	N	1872	1805	1			364
							2059	9									
11	13590	X	11104	-0-	-2486	-0-	246	1	8899	2	N	1781	1822	1			323
							1959	9									
12	13578	X	11340	-0-	-2238	-0-	288	1	9049	2	N	1821	2020	1			124
							2003	9									

TOTAL GAS PROD: 170,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,937

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	39028	-0-	-7503	-0-	36	1	35497	2	N	3177	3129	1	1	8	549
							3495	9									
02	42028	X	34735	-0-	-7293	-0-	22	1	31671	2	N	2765	2716	1	1	8	597
							3042	9									
03	42656	X	33124	-0-	-9532	-0-	82	1	30183	2	N	2599	3195	1	1	8	-0-
							2859	9									
04	38340	X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
05	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
06	51983	X	51983	-0-	-0-	-0-	37	1	47808	2	N	3762	3406	1			356
							4138	9									
07	43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	43	1	39716	2	N	3214	3393	1			177
							3535	9									
08	40264	X	40264	-0-	-0-	-0-	75	1	37057	2	N	2847	2870	1			154
							3132	9									
09	36606	X	36606	-0-	-0-	-0-	218	1	33500	2	N	2625	2517	1			262
							2888	9									
10	37182	X	37182	-0-	-0-	-0-	226	1	34039	2	N	2652	2728	1			186
							2917	9									
11	33900	X	31497	-0-	-2403	-0-	165	1	28892	2	N	2218	2179	1			225
							2440	9									
12	35030	X	35011	-0-	-19	-0-	151	1	31938	2	N	2656	2739	1			142
							2922	9									

TOTAL GAS PROD: 382,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,515

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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

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	17856	X	15102	-0-	-2754	-0-	14207	2	895	9	N	814	557	1			615
02	15456	X	13259	-0-	-2197	-0-	12485	2	774	9	N	704	720	1			599
03	16368	X	6529	-0-	-9839	-0-	6147	2	382	9	N	347	946	1			-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	18036	2	1025	9	N	932	734	1			198
07	14322	X	13524	-0-	-798	-0-	12681	2	843	9	N	766	724	1			240
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7084	2	425	9	N	386	530	1			96
09	13860	X	12308	-0-	-1552	-0-	11617	2	691	9	N	628	549	1			175
10	14322	X	13828	-0-	-494	-0-	12971	2	857	9	N	779	727	1			227
11	13860	X	13141	-0-	-719	-0-	12310	2	831	9	N	755	734	1			248
*12	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13065	2	871	9	N	792	911	1			129

TOTAL GAS PROD: 128,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,903

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

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	12431	X	9802	-0-	-2629	-0-	237	1	7660	2	N	1732	1811	1			512
							1905	9									
02	11228	X	9503	-0-	-1725	-0-	335	1	7496	2	N	1520	1611	1	1	8	420
							1672	9									
03	11532	X	11017	-0-	-515	-0-	475	1	8687	2	N	1686	1652	1			454
							1855	9									
04	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	340	1	8093	2	N	1524	1246	1	1	8	731
							1676	9									
05	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	113	1	8226	2	N	1608	1816	1			523
							1769	9									
06	10650	X	9877	-0-	-773	-0-	154	1	8026	2	N	1543	1452	1			614
							1697	9									
07	9827	X	9749	-0-	-78	-0-	171	1	7897	2	N	1528	1793	1			349
							1681	9									
08	9827	X	9819	-0-	-8	-0-	227	1	7953	2	N	1490	1442	1			397
							1639	9									
09	9510	X	9325	-0-	-185	-0-	208	1	7578	2	N	1399	1617	1			179
							1539	9									
10	9827	X	9016	-0-	-811	-0-	187	1	7219	2	N	1464	1459	1	1	8	183
							1610	9									
11	9510	X	9084	-0-	-426	-0-	202	1	7316	2	N	1424	1282	1			325
							1566	9									
12	9827	X	8119	-0-	-1708	-0-	201	1	6319	2	N	1454	1463	1			316
							1599	9									

TOTAL GAS PROD: 115,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,372

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 #: 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	16554	X	15246	-0-		-1308		-0-	256 2235	1 9	12755	2	N	2032	2016	1	2	8	691
02	14448	X	12275	-0-		-2173		-0-	219 1706	1 9	10350	2	N	1551	1635	1			607
03	15686	X	15321	-0-		-365		-0-	260 2223	1 9	12838	2	N	2021	2356	1			272
04	15030	X	13337	-0-		-1693		-0-	207 1825	1 9	11305	2	N	1659	1033	1			898
05	15469	X	14140	-0-		-1329		-0-	254 1972	1 9	11914	2	N	1793	2173	1			518
06	14820	X	13341	-0-		-1479		-0-	264 1879	1 9	11198	2	N	1708	1834	1			392
07	15314	X	13486	-0-		-1828		-0-	270 1858	1 9	11358	2	N	1689	1828	1			253
08	15314	X	13304	-0-		-2010		-0-	263 1823	1 9	11218	2	N	1657	1627	1			283
09	13680	X	11907	-0-		-1773		-0-	253 1598	1 9	10056	2	N	1453	1271	1			465
10	14136	X	12792	-0-		-1344		-0-	221 1762	1 9	10809	2	N	1602	1460	1	1	8	606
11	13350	X	12249	-0-		-1101		-0-	203 1671	1 9	10375	2	N	1519	1653	1			472
12	13485	X	10314	-0-		-3171		-0-	77 1401	1 9	8836	2	N	1274	1437	1			309

TOTAL GAS PROD: 157,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,958

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6001	X	6001	-0-		-0-		-0-	62 869	1 9	5070	2	Y	790	745	1			98
02	6188	X	5506	-0-		-682		-0-	58 826	1 9	4622	2	Y	751	747	1			102
03	6851	X	5724	-0-		-1127		-0-	56 936	1 9	4732	2	Y	851	843	1			110
04	6630	X	6133	-0-		-497		-0-	71 822	1 9	5240	2	Y	747	719	1	1	8	137
05	6107	X	5481	-0-		-626		-0-	67 765	1 9	4649	2	Y	695	731	1			101
06	5910	X	5166	-0-		-744		-0-	68 596	1 9	4502	2	Y	542	547	1			96
07	5983	X	5453	-0-		-530		-0-	74 655	1 9	4724	2	Y	595	648	1			43
08	5983	X	5840	-0-		-143		-0-	80 702	1 9	5058	2	Y	638	616	1			65
09	5790	X	5368	-0-		-422		-0-	79 722	1 9	4567	2	Y	656	647	1			74
10	5595	X	5595	-0-		-0-		-0-	82 717	1 9	4796	2	Y	652	679	1			47
11	5640	X	5013	-0-		-627		-0-	74 735	1 9	4204	2	Y	668	641	1			74
12	5828	X	5814	-0-		-14		-0-	87 798	1 9	4929	2	Y	725	709	1			90

TOTAL GAS PROD: 67,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	67	1	5517	2	Y	893	850	1	1	8	110
							982	9									
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	65	1	5239	2	Y	904	894	1	1	8	119
							994	9									
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	78	1	6568	2	Y	1183	1154	1	1	8	147
							1301	9									
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	91	1	6698	2	Y	1156	1095	1	2	8	206
							1272	9									
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	86	1	6001	2	Y	1098	1147	1			157
							1208	9									
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	85	1	5695	2	Y	2495	2259	1			393
							2745	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	101	1	6394	2	Y	1920	2167	1	1	8	145
							2112	9									
08	7595	X	7578	-0-	-17	-0-	98	1	6259	2	Y	1110	1133	1			122
							1221	9									
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	107	1	6158	2	Y	847	868	1			101
							932	9									
10	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	105	1	6097	2	Y	785	830	1	1	8	55
							864	9									
11	7350	X	7284	-0-	-66	-0-	109	1	6181	2	Y	904	861	1			98
							994	9									
*12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	118	1	6621	2	Y	937	920	1			115
							1031	9									

TOTAL GAS PROD: 90,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,232

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

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	51770	X	47426	-0-	-4344	-0-	16 2533	1 9	44877	2	N	2303	2168	1			741
02	46760	X	42117	-0-	-4643	-0-	60 2159	1 9	39898	2	N	1963	1811	1	1	8	892
03	51770	X	46328	-0-	-5442	-0-	74 2296	1 9	43958	2	N	2087	2400	1			579
04	49440	X	43536	-0-	-5904	-0-	89 2166	1 9	41281	2	N	1969	1597	1			951
05	49228	X	44358	-0-	-4870	-0-	204 2159	1 9	41995	2	N	1963	2171	1			743
06	45900	X	41875	-0-	-4025	-0-	178 2048	1 9	39649	2	N	1862	1975	1			630
07	46314	X	42253	-0-	-4061	-0-	214 1964	1 9	40075	2	N	1785	2155	1			260
08	46314	X	41336	-0-	-4978	-0-	213 1911	1 9	39212	2	N	1737	1617	1			380
09	43530	X	36494	-0-	-7036	-0-	159 1624	1 9	34711	2	N	1476	1261	1			595
10	44361	X	41783	-0-	-2578	-0-	212 1991	1 9	39580	2	N	1810	1988	1	43	8	374
11	41880	X	38804	-0-	-3076	-0-	214 1893	1 9	36697	2	N	1721	1644	1			451
12	42253	X	39533	-0-	-2720	-0-	223 1994	1 9	37316	2	N	1813	1841	1			423

TOTAL GAS PROD: 505,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,489

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

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	10232	-0-	-1486	-0-	156 670	1 9	9406	2	N	609	350	1			494
02	10388	X	9453	-0-	-935	-0-	137 572	1 9	8744	2	N	520	550	1			464
03	11098	X	5020	-0-	-6078	-0-	43 339	1 9	4638	2	N	308	772	1			-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	4	4	8			-0-
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	44 787	1 9	13645	2	N	715	553	1			162
07	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	652 648	1 9	9192	2	N	589	521	1			230
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	338 342	1 9	4380	2	N	311	367	1			174
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	744 746	1 9	11715	2	N	678	728	1			124
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	833 683	1 9	9361	2	N	621	549	1			196
11	10500	X	9624	-0-	-876	-0-	809 641	1 9	8174	2	N	583	552	1			227
12	10850	X	10604	-0-	-246	-0-	878 653	1 9	9073	2	N	594	543	1			278

TOTAL GAS PROD: 99,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,532

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 #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

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	21049	X	20480	-0-	-569	-0-	19038	2	1442	9	N	1311	1274	1			518
02	19852	X	15629	-0-	-4223	-0-	14530	2	1099	9	N	999	909	1	1	8	607
03	21979	X	9558	-0-	-12421	-0-	8913	2	645	9	N	586	1193	1			-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	22955	2	1531	9	N	1392	1094	1			298
07	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	18278	2	1406	9	N	1278	1455	1			121
08	9548	X	3914	-0-	-5634	-0-	3630	2	284	9	N	258	183	1			196
09	19020	X	3912	-0-	-15108	-0-	3779	2	133	9	N	121	184	1			133
10	19654	X	7885	-0-	-11769	-0-	7183	2	702	9	N	638	546	1			225
11	19020	X	8511	-0-	-10509	-0-	7739	2	772	9	N	702	723	1			204
12	19654	X	9224	-0-	-10430	-0-	8419	2	805	9	N	732	731	1			205

TOTAL GAS PROD: 123,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,017

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. (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	9734	X	8567	-0-	-1167	-0-	144	1	7160	2	N	1148	921	1			709
							1263	9									
02	8400	X	7504	-0-	-896	-0-	132	1	6248	2	N	1022	917	1			814
							1124	9									
03	9207	X	6653	-0-	-2554	-0-	112	1	5528	2	N	921	1461	1			274
							1013	9									
04	8910	X	8328	-0-	-582	-0-	127	1	6973	2	N	1116	730	1			660
							1228	9									
05	8928	X	7163	-0-	-1765	-0-	127	1	5954	2	N	984	1275	1			369
							1082	9									
06	8280	X	6731	-0-	-1549	-0-	131	1	5588	2	N	920	894	1			395
							1012	9									
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	138	1	5781	2	N	928	921	1			402
							1021	9									
08	8618	X	7108	-0-	-1510	-0-	139	1	5913	2	N	960	1094	1			268
							1056	9									
09	8340	X	5581	-0-	-2759	-0-	116	1	4609	2	N	778	884	1			162
							856	9									
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	135	1	6584	2	N	835	542	1			455
							919	9									
11	6870	X	5358	-0-	-1512	-0-	85	1	4316	2	N	870	929	1			396
							957	9									
12	7099	X	5739	-0-	-1360	-0-	42	1	4800	2	N	815	927	1			284
							897	9									

TOTAL GAS PROD: 83,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,297

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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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	11656	X	9812	-0-	-1844		-0-	45	1	8857	2	N	827	918	1			320
								910	9									
02	10528	X	8779	-0-	-1749		-0-	48	1	7963	2	N	698	188	1	1	8	829
								768	9									
03	11656	X	7922	-0-	-3734		-0-	53	1	7164	2	N	641	1266	1			204
								705	9									
04	10170	X	-0-	-0-	-10170		-0-					N	-0-					204
05	9641	X	8180	-0-	-1461		-0-	48	1	7609	2	N	475	356	1			323
								523	9									
06	12346	X	12346	-0-	-0-		-0-	125	1	11291	2	N	845	914	1			254
								930	9									
07	10937	X	10937	-0-	-0-		-0-	690	1	9386	2	N	783	741	1			296
								861	9									
08	8241	X	8241	-0-	-0-		-0-	424	1	7221	2	N	542	539	1			299
								596	9									
09	10020	X	9693	-0-	-327		-0-	599	1	8338	2	N	687	712	1			274
								756	9									
10	10354	X	9351	-0-	-1003		-0-	611	1	7963	2	N	706	549	1			431
								777	9									
11	10020	X	9191	-0-	-829		-0-	630	1	7771	2	N	718	912	1			237
								790	9									
12	10354	X	9095	-0-	-1259		-0-	249	1	8099	2	N	679	545	1			371
								747	9									

TOTAL GAS PROD: 103,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,601

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. 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	44175	X	34950	-0-	-9225		-0-	32	1	32360	2	N	2325	1978	1	1	8	516
								2558	9									
02	39900	X	31015	-0-	-8885		-0-	19	1	28643	2	N	2139	1979	1	1	8	675
								2353	9									
03	39587	X	29098	-0-	-10489		-0-	74	1	26988	2	N	1851	2525	1	1	8	-0-
								2036	9									
04	35760	X	-0-	-0-	-35760		-0-					N	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208		-0-					N	-0-					-0-
06	46190	X	46190	-0-	-0-		-0-	34	1	43171	2	N	2714	2325	1			389
								2985	9									
07	38280	X	38280	-0-	-0-		-0-	39	1	35661	2	N	2345	2508	1	1	8	225
								2580	9									
08	34223	X	34223	-0-	-0-		-0-	64	1	31969	2	N	1991	1968	1			248
								2190	9									
09	31290	X	31156	-0-	-134		-0-	190	1	29057	2	N	1735	1779	1			204
								1909	9									
10	32333	X	31569	-0-	-764		-0-	195	1	29273	2	N	1910	1983	1			131
								2101	9									
11	31290	X	28966	-0-	-2324		-0-	154	1	26824	2	N	1807	1638	1			300
								1988	9									
12	32333	X	29609	-0-	-2724		-0-	130	1	27390	2	N	1899	2007	1			192
								2089	9									

TOTAL GAS PROD: 335,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,716

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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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	20429	X	16726	-0-	-3703		-0-	78	1	15548	2	N	1000	559	1			826
								1100	9									
02	14337	X	14337	-0-	-0-		-0-	80	1	13325	2	N	847	1088	1	1	8	584
								932	9									
03	17267	X	11878	-0-	-5389		-0-	82	1	11004	2	N	720	1086	1			218
								792	9									
04	16710	X	-0-	-0-	-16710		-0-					N	-0-					218
05	17267	X	13304	-0-	-3963		-0-	78	1	12565	2	N	601	555	1	1	8	263
								661	9									
06	19236	X	19236	-0-	-0-		-0-	198	1	17841	2	N	1088	914	1			437
								1197	9									
07	15724	X	15724	-0-	-0-		-0-	837	1	13890	2	N	906	1267	1			76
								997	9									
08	13299	X	12738	-0-	-561		-0-	565	1	11438	2	N	668	541	1			203
								735	9									
09	16087	X	16087	-0-	-0-		-0-	861	1	14248	2	N	889	887	1			205
								978	9									
10	14693	X	14693	-0-	-0-		-0-	883	1	12877	2	N	848	735	1	1	8	317
								933	9									
11	14710	X	14710	-0-	-0-		-0-	833	1	12921	2	N	869	908	1			278
								956	9									
*12	14399	X	14399	-0-	-0-		-0-	312	1	13160	2	N	843	902	1			219
								927	9									

TOTAL GAS PROD: 163,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

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. 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	17670	X	14610	-0-	-3060		-0-	222	1	13451	2	N	852	748	1			559
								937	9									
02	15568	X	14137	-0-	-1431		-0-	205	1	13105	2	N	752	721	1	1	8	589
								827	9									
03	16461	X	6988	-0-	-9473		-0-	60	1	6414	2	N	467	967	1	89	5	-0-
								514	9									
04	15060	X	-0-	-0-	-15060		-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655		-0-					N	-0-					-0-
06	27542	X	27542	-0-	-0-		-0-	84	1	26183	2	N	1159	853	1			306
								1275	9									
07	20754	X	20754	-0-	-0-		-0-	758	1	18897	2	N	999	1186	1			119
								1099	9									
08	6975	X	4366	-0-	-2609		-0-	144	1	3988	2	N	213	183	1			149
								234	9									
09	14340	X	5288	-0-	-9052		-0-	579	1	4446	2	N	239	180	1			208
								263	9									
10	14818	X	7839	-0-	-6979		-0-	730	1	6605	2	N	458	356	1			310
								504	9									
11	14340	X	8321	-0-	-6019		-0-	749	1	7009	2	N	512	725	1			97
								563	9									
12	14818	X	8120	-0-	-6698		-0-	786	1	6737	2	N	543	364	1			276
								597	9									

TOTAL GAS PROD: 117,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	435 1085	1 9	5470	2	N	986	720	1	1	8	842
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609 1004	1 9	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850 1213	1 9	10607	2	N	1103	909	1			864
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730 942	1 9	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	699 846	1 9	7088	2	N	769	917	1			663
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	680 971	1 9	7725	2	N	883	724	1			822
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	706 955	1 9	7878	2	N	868	1438	1			252
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	823 909	1 9	8878	2	N	826	886	1			192
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	626 486	1 9	5267	2	N	442	539	1			95
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	932 672	1 9	8206	2	N	611	360	1	1	8	345
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	721 1015	1 9	9995	2	N	923	910	1			358
*12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	231 1001	1 9	10597	2	N	910	1055	1			213

TOTAL GAS PROD: 116,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,090

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. GAS LIFT (I)(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	13022	-0-	-5671	-0-	559 1357	1 9	11106	2	N	1234	928	1	1	8	809
02	15708	X	7307	-0-	-8401	-0-	281 1096	1 9	5930	2	N	996	898	1	1	8	906
03	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390 1500	1 9	8486	2	N	1364	1470	1			800
04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431 1232	1 9	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
05	19933	X	12995	-0-	-6938	-0-	546 1267	1 9	11182	2	N	1152	1085	1			706
06	17100	X	12111	-0-	-4989	-0-	395 1200	1 9	10516	2	N	1091	1091	1			706
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	471 1130	1 9	10925	2	N	1027	1429	1			304
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	521 1053	1 9	10938	2	N	957	892	1			369
09	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	599 955	1 9	10380	2	N	868	1082	1			155
10	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	818 1162	1 9	11588	2	N	1056	720	1			491
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	489 1075	1 9	8935	2	N	977	1099	1			369
*12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	564 1224	1 9	11185	2	N	1113	1065	1			417

TOTAL GAS PROD: 140,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

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	18662	X	12835	-0-	-5827	-0-	575 1185	1 9	11075	2	N	1077	919	1			675
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	706 1269	1 9	14944	2	N	1154	1082	1	2	8	745
03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709 1277	1 9	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813
04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683 1108	1 9	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
05	18569	X	13249	-0-	-5320	-0-	657 1168	1 9	11424	2	N	1062	906	1			724
06	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	756 1634	1 9	21443	2	N	1485	1438	1			771
07	18383	X	16938	-0-	-1445	-0-	738 1362	1 9	14838	2	N	1238	1623	1			386
08	17825	X	11978	-0-	-5847	-0-	688 1000	1 9	10290	2	N	909	1074	1			221
09	17790	X	6193	-0-	-11597	-0-	504 597	1 9	5092	2	N	543	538	1			226
10	18383	X	2906	-0-	-15477	-0-	302 421	1 9	2183	2	N	383	183	1	1	8	425
11	17790	X	12439	-0-	-5351	-0-	663 1150	1 9	10626	2	N	1045	1099	1			371
12	16926	X	10737	-0-	-6189	-0-	510 1058	1 9	9169	2	N	962	1095	1			238

TOTAL GAS PROD: 161,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,026

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

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	5611	X	4512	-0-	-1099	-0-	4087	2	425	9	N	386	753	1			155
02	4984	X	4081	-0-	-903	-0-	3709	2	372	9	N	338	380	1			113
03	5425	X	4354	-0-	-1071	-0-	3961	2	393	9	N	357	392	1	1	8	77
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3623	2	338	9	N	307	184	1			200
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	3521	2	344	9	N	313	366	1	1	8	146
06	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	3735	2	363	9	N	330	360	1	1	8	115
07	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	3707	2	334	9	N	304	328	1	1	8	90
08	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3507	2	330	9	N	300	173	1			217
09	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3353	2	326	9	N	296	356	1			157
10	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	3348	2	316	9	N	287	351	1			93
11	4110	X	3392	-0-	-718	-0-	3095	2	297	9	N	270	172	1	1	8	190
12	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3076	2	306	9	N	278	376	1			92

TOTAL GAS PROD: 46,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

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	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3044	2	323	9	N	294	376	1			233
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	2616	2	301	9	N	274	365	1			142
03	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	2652	2	296	9	N	269	183	1			228
04	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2432	2	288	9	N	262	372	1			118
05	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2494	2	297	9	N	270	178	1			210
06	3270	X	2549	-0-	-721	-0-	2263	2	286	9	N	260	366	1	2	8	102
07	3224	X	2312	-0-	-912	-0-	2068	2	244	9	N	222					324
08	2945	X	1917	-0-	-1028	-0-	1724	2	193	9	N	175	355	1	1	8	143
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	2210	2	294	9	N	267	356	1			54
10	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2254	2	277	9	N	252	183	1			123
11	2550	X	2119	-0-	-431	-0-	1868	2	251	9	N	228	167	1	1	8	183
12	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	1840	2	264	9	N	240	374	1			49

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(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	37035	-0-	-4536		-0-	13	1	34701	2	N	2110	1628	1			803
								2321	9									
02	37548	X	33581	-0-	-3967		-0-	47	1	31415	2	N	1926	1802	1	1	8	926
								2119	9									
03	41571	X	36846	-0-	-4725		-0-	58	1	34548	2	N	2036	2575	1	1	8	386
								2240	9									
04	39150	X	35435	-0-	-3715		-0-	72	1	33243	2	N	1927	1470	1			843
								2120	9									
05	38967	X	35944	-0-	-3023		-0-	163	1	33644	2	N	1943	2073	1			713
								2137	9									
06	35850	X	33604	-0-	-2246		-0-	141	1	31518	2	N	1768	1795	1			686
								1945	9									
07	36518	X	33987	-0-	-2531		-0-	170	1	31867	2	N	1773	2157	1			302
								1950	9									
08	36518	X	32853	-0-	-3665		-0-	167	1	30826	2	N	1691	1800	1			193
								1860	9									
09	35340	X	29003	-0-	-6337		-0-	125	1	27360	2	N	1380	1251	1			322
								1518	9									
10	35929	X	32703	-0-	-3226		-0-	164	1	30610	2	N	1754	1806	1	35	8	235
								1929	9									
11	33600	X	29270	-0-	-4330		-0-	159	1	27400	2	N	1555	1460	1			330
								1711	9									
12	33976	X	31053	-0-	-2923		-0-	173	1	28985	2	N	1723	1822	1			231
								1895	9									

TOTAL GAS PROD: 401,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,586

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10931	X	10931	-0-	-0-		-0-	715	1	8986	2	N	1118	536	1	1	8	855
								1230	9									
02	9856	X	7032	-0-	-2824		-0-	477	1	5523	2	N	938	913	1	5	8	875
								1032	9									
03	10912	X	5918	-0-	-4994		-0-	359	1	4485	2	N	976	1102	1	3	8	746
								1074	9									
04	10590	X	6333	-0-	-4257		-0-	427	1	4899	2	N	915	913	1	2	8	746
								1007	9									
05	10943	X	6604	-0-	-4339		-0-	510	1	5178	2	N	833	904	1			675
								916	9									
06	10590	X	6998	-0-	-3592		-0-	490	1	5576	2	N	847	714	1			808
								932	9									
07	7080	X	7080	-0-	-0-		-0-	503	1	5607	2	N	882	1430	1	1	8	259
								970	9									
08	6603	X	5472	-0-	-1131		-0-	386	1	4170	2	N	833	717	1			375
								916	9									
09	6720	X	5969	-0-	-751		-0-	544	1	4578	2	N	770	882	1	2	8	261
								847	9									
10	6944	X	3666	-0-	-3278		-0-	277	1	2443	2	N	860	543	1	1	8	577
								946	9									
11	6720	X	4001	-0-	-2719		-0-	280	1	2828	2	N	812	1097	1			292
								893	9									
12	6944	X	3042	-0-	-3902		-0-	81	1	2041	2	N	836	739	1			389
								920	9									

TOTAL GAS PROD: 73,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 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	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15618	2	3743	9	Y	3403	3334	0	3	8	286
02	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	12941	2	3147	9	Y	2861	2714	0	61	1	369
													3	8			
03	16337	X	15847	-0-	-490	-0-	12754	2	3093	9	Y	2812	2889	0	2	8	290
04	15810	X	46	-0-	-15764	-0-	20	2	26	9	Y	24	17	0	1	8	296
05	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	2					298
06	15810	X	464	-0-	-15346	-0-	455	1	9	9	Y	8					306
07	14105	X	484	-0-	-13621	-0-	484	1			Y	-0-	157	0			149
08	14105	X	1144	-0-	-12961	-0-	495	1	71	2	Y	525	384	0			290
							578	9									
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	479	1	2970	2	Y	834	785	0			339
							917	9									
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	495	1	9838	2	Y	2226	2243	0			322
							2449	9									
11	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	479	1	10769	2	Y	2319	2274	0	1	8	366
							2551	9									
*12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	495	1	10923	2	Y	2515	2459	0			422
							2767	9									

TOTAL GAS PROD: 98,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,529

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 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	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3251	2	340	9	N	309	569	1	1	8	207
02	3528	X	2764	-0-	-764	-0-	2526	2	238	9	N	216	366	1			57
03	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3036	2	268	9	N	244	198	1	2	8	101
04	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3324	2	307	9	N	279	184	1			196
05	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	2950	2	261	9	N	237	348	1			85
06	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2613	2	262	9	N	238	188	1	1	8	134
07	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	2863	2	272	9	N	247	172	1			209
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	2851	2	275	9	N	250	349	1			110
09	3630	X	2551	-0-	-1079	-0-	2351	2	200	9	N	182	167	1			125
10	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2625	2	250	9	N	227	180	1			172
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2570	2	276	9	N	251	331	1			92
12	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2557	2	260	9	N	236	171	1			157

TOTAL GAS PROD: 36,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14581	-0-	-5228	-0-	283	1	12021	2	N	2070	1616	1			893
							2277	9									
02	17892	X	12687	-0-	-5205	-0-	306	1	10518	2	N	1694	1821	1	2	8	764
							1863	9									
03	17918	X	12673	-0-	-5245	-0-	277	1	10515	2	N	1710	2005	1			469
							1881	9									
04	14100	X	7543	-0-	-6557	-0-	180	1	6205	2	N	1053	1522	1			-0-
							1158	9									
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	1	1	8			-0-
06	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	216	1	16671	2	N	2524	1808	1			716
							2776	9									
07	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	204	1	12480	2	N	1917	2155	1			478
							2109	9									
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	129	1	12379	2	N	1543	1616	1	1	8	404
							1697	9									
09	19650	X	13043	-0-	-6607	-0-	250	1	10976	2	N	1652	1810	1			246
							1817	9									
10	20305	X	13260	-0-	-7045	-0-	265	1	11025	2	N	1791	1461	1			576
							1970	9									
11	19650	X	12847	-0-	-6803	-0-	261	1	10746	2	N	1673	2008	1			241
							1840	9									
12	14787	X	12773	-0-	-2014	-0-	103	1	10815	2	N	1686	1463	1			464
							1855	9									

TOTAL GAS PROD: 148,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,314

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	706	1	29946	2	N	3999	3830	1			808
							4399	9									
02	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	757	1	26058	2	N	3328	3275	1	1	8	860
							3661	9									
03	29233	X	28396	-0-	-837	-0-	650	1	24629	2	N	2834	3292	1			402
							3117	9									
04	28290	X	15083	-0-	-13207	-0-	369	1	12710	2	N	1822	2223	1	1	8	-0-
							2004	9									
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
06	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	563	1	43580	2	N	4682	3965	1			717
							5150	9									
07	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	492	1	30201	2	N	3500	3919	1			298
							3850	9									
08	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	286	1	27278	2	N	3094	2874	1	1	8	517
							3403	9									
09	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	578	1	25392	2	N	2998	3093	1			422
							3298	9									
10	29450	X	29396	-0-	-54	-0-	615	1	25583	2	N	2907	2744	1			585
							3198	9									
11	28500	X	27282	-0-	-1218	-0-	576	1	23761	2	N	2677	2925	1			337
							2945	9									
12	29450	X	26514	-0-	-2936	-0-	226	1	23578	2	N	2464	2399	1			402
							2710	9									

TOTAL GAS PROD: 336,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,305

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	14570	X	12659	-0-	-1911	-0-	9847	2	2812	9	Y	2556	2401	0	2	8	399
02	12712	X	9150	-0-	-3562	-0-	7140	2	2010	9	Y	1827	1623	0	36	1	565
													2	8			
03	13237	X	11891	-0-	-1346	-0-	9172	2	2719	9	Y	2472	2585	0	2	8	450
04	12270	X	6348	-0-	-5922	-0-	5164	2	1184	9	Y	1076	907	0			619
05	12679	X	12172	-0-	-507	-0-	9158	2	3014	9	Y	2740	3052	0	5	8	302
06	12270	X	8822	-0-	-3448	-0-	6930	2	1892	9	Y	1720	1432	0	1	8	589
07	11904	X	11723	-0-	-181	-0-	9351	2	2372	9	Y	2156	2417	0	1	8	327
08	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	8601	2	2154	9	Y	1958	1966	0			319
09	11790	X	10726	-0-	-1064	-0-	8548	2	2178	9	Y	1980	1939	0	1	8	359
10	12183	X	11962	-0-	-221	-0-	9358	2	2604	9	Y	2367	2361	0			365
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	9084	2	2374	9	Y	2158	2259	0	1	8	263
*12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	9490	2	2448	9	Y	2225	2251	0			237

TOTAL GAS PROD: 129,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,235

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

01	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	115	1	8543	2	N	1314	1477	1			528
							1445	9									
02	9884	X	8731	-0-	-1153	-0-	98	1	7422	2	N	1101	916	1			713
							1211	9									
03	10664	X	9375	-0-	-1289	-0-	107	1	7928	2	N	1218	1634	1			297
							1340	9									
04	10110	X	8524	-0-	-1586	-0-	97	1	7283	2	N	1040	739	1			598
							1144	9									
05	10385	X	1725	-0-	-8660	-0-	20	1	1446	2	N	235	721	1			112
							259	9									
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	97	1	9882	2	N	855	711	1			256
							941	9									
07	9672	X	8134	-0-	-1538	-0-	103	1	6975	2	N	960	1081	1			135
							1056	9									
08	9362	X	7789	-0-	-1573	-0-	104	1	6869	2	N	742	547	1			330
							816	9									
09	10920	X	7560	-0-	-3360	-0-	107	1	6374	2	N	981	1076	1			235
							1079	9									
10	11284	X	7800	-0-	-3484	-0-	61	1	6647	2	N	993	1064	1			164
							1092	9									
11	10920	X	7520	-0-	-3400	-0-	100	1	6379	2	N	946	730	1			380
							1041	9									
*12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	104	1	7083	2	N	1023	1096	1			307
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 96,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,408

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. (I) GAS LIFT(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	22514	-0-	-3309	-0-	257	1	19162	2	N	2814	2578	1			938
							3095	9									
02	23324	X	19524	-0-	-3800	-0-	221	1	16684	2	N	2381	2538	1			781
							2619	9									
03	23746	X	22508	-0-	-1238	-0-	262	1	19261	2	N	2714	2933	1			562
							2985	9									
04	22980	X	20459	-0-	-2521	-0-	233	1	17609	2	N	2379	2005	1	1	8	935
							2617	9									
05	23219	X	4060	-0-	-19159	-0-	47	1	3446	2	N	515	1282	1			168
							567	9									
06	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	240	1	24521	2	N	2468	2376	1	1	8	259
							2715	9									
07	20522	X	20305	-0-	-217	-0-	257	1	17468	2	N	2345	2174	1			430
							2580	9									
08	20522	X	20165	-0-	-357	-0-	262	1	17341	2	N	2329	2558	1			201
							2562	9									
09	19860	X	16902	-0-	-2958	-0-	245	1	14554	2	N	1912	1627	1			486
							2103	9									
10	20522	X	18492	-0-	-2030	-0-	148	1	15942	2	N	2184	2366	1			304
							2402	9									
11	19860	X	17570	-0-	-2290	-0-	236	1	15033	2	N	2092	1834	1	1	8	561
							2301	9									
12	20305	X	17471	-0-	-2834	-0-	218	1	14934	2	N	2108	2387	1			282
							2319	9									

TOTAL GAS PROD: 227,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,241

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	19051	-0-	-19637	-0-	98	1	16013	2	N	2673	2407	1			717
							2940	9									
02	34496	X	19011	-0-	-15485	-0-	390	1	15496	2	N	2841	2547	1	7	8	1004
							3125	9									
03	38130	X	33144	-0-	-4986	-0-	509	1	27241	2	N	4904	5310	1			598
							5394	9									
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467	1	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
							4583	9									
05	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	509	1	24906	2	N	4095	4254	1			747
							4505	9									
06	32070	X	28582	-0-	-3488	-0-	569	1	23789	2	N	3840	4167	1			420
							4224	9									
07	32333	X	30689	-0-	-1644	-0-	603	1	25722	2	N	3967	3773	1	1	8	613
							4364	9									
08	32333	X	30297	-0-	-2036	-0-	605	1	25525	2	N	3788	3817	1	1	8	583
							4167	9									
09	30300	X	29524	-0-	-776	-0-	597	1	24915	2	N	3647	3791	1			439
							4012	9									
10	30690	X	30288	-0-	-402	-0-	608	1	25537	2	N	3766	3633	1	1	8	571
							4143	9									
11	29700	X	29548	-0-	-152	-0-	501	1	25230	2	N	3470	3478	1			563
							3817	9									
*12	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	353	1	27103	2	N	3748	4042	1			269
							4123	9									

TOTAL GAS PROD: 341,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,905

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	60	1	9779	2	N	975	739	1			727
							1073	9									
02	9352	X	9063	-0-	-289	-0-	168	1	7997	2	N	816	912	1	1	8	630
							898	9									
03	10354	X	9790	-0-	-564	-0-	126	1	8732	2	N	847	1294	1			183
							932	9									
04	10560	X	9143	-0-	-1417	-0-	116	1	8176	2	N	774	544	1			413
							851	9									
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	136	1	8419	2	N	723	737	1			399
							795	9									
06	10560	X	8564	-0-	-1996	-0-	155	1	7629	2	N	709	918	1			190
							780	9									
07	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	150	1	7755	2	N	696	618	1			268
							766	9									
08	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	141	1	8006	2	N	703	724	1			247
							773	9									
09	9000	X	8583	-0-	-417	-0-	138	1	7717	2	N	662	711	1			198
							728	9									
10	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	150	1	7700	2	N	701	728	1			171
							771	9									
11	8640	X	7531	-0-	-1109	-0-	133	1	6708	2	N	627	371	1			427
							690	9									
12	8928	X	7816	-0-	-1112	-0-	91	1	6984	2	N	674	924	1			177
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 106,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,907

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					334
02	13776	X	230	-0-	-13546	-0-	66	1	164	9	N	149					483
03	15252	X	2144	-0-	-13108	-0-	180	1	1374	2	N	536	738	1	2	8	279
							590	9									
04	12720	X	2441	-0-	-10279	-0-	168	1	1592	2	N	619	365	1			533
							681	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	2	N	695	925	1			303
							765	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	257	1	2470	2	N	714	735	1	1	8	281
							785	9									
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	215	1	2404	2	N	695	720	1			256
							765	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	218	1	2377	2	N	747	734	1	1	8	268
							822	9									
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	224	1	2058	2	N	738	731	1			275
							812	9									
10	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	244	1	2380	2	N	781	903	1			153
							859	9									
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	241	1	2635	2	N	775	551	1	1	8	376
							853	9									
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	2701	2	N	886	1107	1			155
							975	9									

TOTAL GAS PROD: 32,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,335

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	10664	X	8545	-0-	-2119	-0-	6836	2	1709	9	Y	1554	1513	0	1	8	289
02	8932	X	7434	-0-	-1498	-0-	6001	2	1433	9	Y	1303	1207	0	26	1	358
													1	8			
03	9672	X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	244
04	9360	X	4227	-0-	-5133	-0-	3593	2	634	9	Y	576	640	0	1	8	179
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6772	2	1903	9	Y	1730	1597	0	2	8	310
06	8280	X	5885	-0-	-2395	-0-	4473	2	1412	9	Y	1284	1309	0	1	8	284
07	8370	X	5964	-0-	-2406	-0-	4611	2	1353	9	Y	1230	1166	0	1	8	347
08	8680	X	5992	-0-	-2688	-0-	4655	2	1337	9	Y	1215	1176	0			386
09	8400	X	6802	-0-	-1598	-0-	5295	2	1507	9	Y	1370	1408	0			348
10	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	6238	2	1634	9	Y	1485	1523	0			310
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	5332	2	1383	9	Y	1257	1278	0			289
12	7037	X	5391	-0-	-1646	-0-	4118	2	1273	9	Y	1157	1028	0			418

TOTAL GAS PROD: 81,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,713

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	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	258	1	8024	2	Y	1437	1460	0	1	8	198
							1581	9									
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	238	1	7706	2	Y	1285	1263	0	28	1	191
							1414	9					1	8			
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	216
							1525	9									
04	9300	X	6835	-0-	-2465	-0-	182	1	5597	2	Y	960	978	0	1	8	197
							1056	9									
05	9610	X	5309	-0-	-4301	-0-	148	1	4415	2	Y	678	471	0	1	8	403
							746	9									
06	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	216	1	7172	2	Y	1260	1141	0	1	8	521
							1386	9									
07	9889	X	7754	-0-	-2135	-0-	199	1	6364	2	Y	1083	1194	0	1	8	409
							1191	9									
08	9889	X	6927	-0-	-2962	-0-	177	1	5684	2	Y	969	1122	0			256
							1066	9									
09	8760	X	1012	-0-	-7748	-0-	64	1	763	2	Y	168	115	0	189	1	120
							185	9									
10	9052	X	1687	-0-	-7365	-0-	10	1	1164	2	Y	466	466	0			120
							513	9									
11	8760	X	5153	-0-	-3607	-0-	28	1	4060	2	Y	968	1081	0			7
							1065	9									
12	7750	X	4291	-0-	-3459	-0-	28	1	3384	2	Y	799	800	0			6
							879	9									

TOTAL GAS PROD: 76,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,459

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21 36	1 9	20	2	Y	33	15	0			71
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	236 356	1 9	203	2	Y	324	62	0			333
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220 319	1 9	657	2	Y	290	254	0	4	8	365
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	84 73	1 9	216	2	Y	66	203	0			228
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					228
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					228
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					349
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					349
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49 62	1 9	48	2	Y	56					405
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	156 184	1 9	134	2	Y	167					572
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	214 448	1 9	641	2	Y	407	121	0	3	8	855
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	266 406	1 9	683	2	Y	369	670	0			554
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	434 678	1 9	1154	2	Y	616	592	0			578
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420 495	1 9	755	2	Y	450	673	0			355
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	420 471	1 9	638	2	Y	428	442	0			341
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	434 509	1 9	760	2	Y	463	546	0			258
11	1200	N	391	-0-	-809	-0-	140 121	1 9	130	2	Y	110	39	0			329
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	784	1	5575	2	Y	865	1022	0	1	8	191
							952	9									
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	608	1	5889	2	Y	1082	628	0	14	1	630
							1190	9					1	8			
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	710	1	6763	2	Y	1030	637	0			1023
							1133	9									
04	7110	X	6990	-0-	-120	-0-	578	1	5652	2	Y	691	1338	0			376
							760	9									
05	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	616	1	5969	2	Y	810	993	0	2	8	191
							891	9									
06	8340	X	7261	-0-	-1079	-0-	591	1	5816	2	Y	776	846	0			121
							854	9									
07	8618	X	7059	-0-	-1559	-0-	553	1	5664	2	Y	765	682	0			204
							842	9									
08	8618	X	7337	-0-	-1281	-0-	577	1	5971	2	Y	717	661	0			260
							789	9									
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	587	1	6287	2	Y	721	815	0			166
							793	9									
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	614	1	6555	2	Y	742	742	0			166
							816	9									
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	550	1	5955	2	Y	798	770	0			194
							878	9									
12	7936	X	7284	-0-	-652	-0-	591	1	5944	2	Y	681	542	0			333
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 90,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,678

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. GAS LIFT (I)(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	569	-0-	-11552	-0-	6	1	126	2	Y	397	394	0			3
							437	9									
02	10948	X	1837	-0-	-9111	-0-	21	1	402	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			
03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	79	1	2080	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	305	1	2563	2	Y	2341	2345	0	1	8	12
							2575	9									
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	337	1	3851	2	Y	2472	2438	0	4	8	42
							2719	9									
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	324	1	4165	2	Y	2265	2294	0	1	8	12
							2492	9									
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	344	1	4395	2	Y	1960	1959	0	1	8	12
							2156	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	340	1	3989	2	Y	1613	1615	0			10
							1774	9									
09	5850	X	5758	-0-	-92	-0-	317	1	3772	2	Y	1517	1517	0			10
							1669	9									
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	314	1	4442	2	Y	1460	1463	0			7
							1606	9									
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	326	1	4134	2	Y	1327	1323	0			11
							1460	9									
*12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	363	1	4783	2	Y	1351	1351	0			11
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 64,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,246

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. GAS LIFT (I)(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	12101	-0-	-2159	-0-	131	1	8988	2	Y	2711	2394	0	2	8	457
							2982	9									
02	11620	X	9808	-0-	-1812	-0-	114	1	7237	2	Y	2234	2282	0	50	1	356
							2457	9					3	8			
03	14260	X	13128	-0-	-1132	-0-	89	1	9842	2	Y	2906	3002	0	2	8	258
							3197	9									
04	13800	X	10398	-0-	-3402	-0-	57	1	8019	2	Y	2111	2203	0	1	8	165
							2322	9									
05	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	71	1	8415	2	Y	2642	2612	0	5	8	190
							2906	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	87	1	10460	2	Y	3416	3439	0	2	8	165
							3758	9									
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	88	1	10719	2	Y	2836	2763	0	2	8	236
							3120	9									
08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	85	1	9085	2	Y	2569	2658	0			147
							2826	9									
09	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	85	1	9575	2	Y	2675	2611	0	1	8	210
							2943	9									
10	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	90	1	10226	2	Y	2583	2646	0	1	8	146
							2841	9									
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	83	1	8936	2	Y	2310	2303	0	1	8	152
							2541	9									
*12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	94	1	10329	2	Y	2587	2499	0			240
							2846	9									

TOTAL GAS PROD: 147,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,580

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	3237	-0-	-9535	-0-	72	1	1892	2	Y	1157	1151	0	1	8	5
							1273	9									
02	11536	X	4153	-0-	-7383	-0-	84	1	2407	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			
03	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	116	1	3256	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	Y	1978	1979	0	1	8	7
							2176	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	341	1	4844	2	Y	1926	1900	0	3	8	30
							2119	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	333	1	5185	2	Y	1798	1821	0	1	8	6
							1978	9									
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	365	1	5625	2	Y	1858	1856	0	1	8	7
							2044	9									
08	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	357	1	5160	2	Y	1657	1658	0			6
							1823	9									
09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	347	1	5299	2	Y	1695	1692	0			9
							1865	9									
10	8029	X	7965	-0-	-64	-0-	349	1	5764	2	Y	1684	1687	0			6
							1852	9									
11	7770	X	7476	-0-	-294	-0-	358	1	5503	2	Y	1468	1464	0			10
							1615	9									
*12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	401	1	6276	2	Y	1574	1572	0			12
							1731	9									

TOTAL GAS PROD: 81,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,833

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	15500	X	12471	-0-	-3029	-0-	68	1	11125	2	N	1162	1283	1			457
							1278	9									
02	13552	X	11561	-0-	-1991	-0-	217	1	10290	2	N	958	726	1			689
							1054	9									
03	15004	X	13110	-0-	-1894	-0-	170	1	11787	2	N	1048	1457	1			280
							1153	9									
04	14220	X	12762	-0-	-1458	-0-	164	1	11529	2	N	972	737	1			515
							1069	9									
05	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	182	1	11274	2	N	960	1101	1			374
							1056	9									
06	12690	X	11582	-0-	-1108	-0-	212	1	10442	2	N	844	903	1			315
							928	9									
07	13175	X	12025	-0-	-1150	-0-	209	1	10835	2	N	892	902	1			305
							981	9									
08	13175	X	11661	-0-	-1514	-0-	185	1	10538	2	N	853	893	1			265
							938	9									
09	12750	X	10954	-0-	-1796	-0-	177	1	9880	2	N	815	905	1			175
							897	9									
10	12524	X	11868	-0-	-656	-0-	208	1	10679	2	N	892	907	1			160
							981	9									
11	11640	X	11036	-0-	-604	-0-	199	1	9986	2	N	774	730	1			204
							851	9									
12	12028	X	11470	-0-	-558	-0-	136	1	10453	2	N	801	735	1			270
							881	9									

TOTAL GAS PROD: 143,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,971

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	21979	X	17459	-0-	-4520	-0-	67	1	15680	2	N	1556	1273	1			842
							1712	9									
02	18704	X	15209	-0-	-3495	-0-	52	1	13743	2	N	1285	1276	1	2	8	849
							1414	9									
03	20708	X	17163	-0-	-3545	-0-	250	1	15317	2	N	1451	1829	1			471
							1596	9									
04	20040	X	16955	-0-	-3085	-0-	307	1	15236	2	N	1284	1269	1			486
							1412	9									
05	18135	X	17172	-0-	-963	-0-	313	1	15443	2	N	1287	1076	1			697
							1416	9									
06	16890	X	15323	-0-	-1567	-0-	283	1	13798	2	N	1129	1085	1			741
							1242	9									
07	17515	X	16929	-0-	-586	-0-	344	1	15345	2	N	1127	1740	1			128
							1240	9									
08	17515	X	16283	-0-	-1232	-0-	336	1	14711	2	N	1124	1065	1			187
							1236	9									
09	16950	X	15170	-0-	-1780	-0-	325	1	13623	2	N	1111	899	1			399
							1222	9									
10	17174	X	14636	-0-	-2538	-0-	318	1	13051	2	N	1152	1264	1			287
							1267	9									
11	16380	X	13787	-0-	-2593	-0-	317	1	12127	2	N	1221	917	1			591
							1343	9									
12	16926	X	13371	-0-	-3555	-0-	302	1	12156	2	N	830	1093	1			328
							913	9									

TOTAL GAS PROD: 189,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,557

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	20460	X	14673	-0-		-5787	-0-	55	1	13063	2	N	1414	1283	1	1	8	793
								1555	9									
02	16576	X	13015	-0-		-3561	-0-	44	1	11636	2	N	1214	1094	1			913
								1335	9									
03	17298	X	14057	-0-		-3241	-0-	186	1	12357	2	N	1376	2014	1			275
								1514	9									
04	16740	X	14933	-0-		-1807	-0-	303	1	13212	2	N	1289	730	1			834
								1418	9									
05	15407	X	14468	-0-		-939	-0-	277	1	12837	2	N	1231	1439	1			626
								1354	9									
06	14190	X	13489	-0-		-701	-0-	265	1	11977	2	N	1134	903	1			857
								1247	9									
07	15252	X	13012	-0-		-2240	-0-	236	1	11445	2	N	1210	1869	1			198
								1331	9									
08	15252	X	12186	-0-		-3066	-0-	223	1	10848	2	N	1014	1056	1			156
								1115	9									
09	14760	X	11059	-0-		-3701	-0-	244	1	9758	2	N	961	723	1			394
								1057	9									
10	14477	X	11955	-0-		-2522	-0-	318	1	10441	2	N	1087	1269	1			212
								1196	9									
11	13500	X	10386	-0-		-3114	-0-	302	1	8948	2	N	1033	920	1			325
								1136	9									
12	13020	X	11047	-0-		-1973	-0-	322	1	9549	2	N	1069	1085	1			309
								1176	9									

TOTAL GAS PROD: 154,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,032

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	22258	X	19790	-0-		-2468	-0-	76	1	17813	2	N	1728	1646	1	2	8	786
								1901	9									
02	18284	X	16882	-0-		-1402	-0-	58	1	15310	2	N	1376	1266	1	1	8	895
								1514	9									
03	20367	X	17705	-0-		-2662	-0-	176	1	15879	2	N	1500	2018	1	1	8	376
								1650	9									
04	19710	X	15690	-0-		-4020	-0-	196	1	13998	2	N	1360	903	1	1	8	832
								1496	9									
05	20367	X	16279	-0-		-4088	-0-	207	1	14587	2	N	1350	1447	1			735
								1485	9									
06	19140	X	15667	-0-		-3473	-0-	206	1	14065	2	N	1269	1251	1			753
								1396	9									
07	18662	X	14617	-0-		-4045	-0-	214	1	13181	2	N	1111	1611	1			253
								1222	9									
08	17701	X	16127	-0-		-1574	-0-	238	1	14541	2	N	1225	1085	1			393
								1348	9									
09	15750	X	14896	-0-		-854	-0-	227	1	13442	2	N	1115	1081	1			427
								1227	9									
10	16275	X	15700	-0-		-575	-0-	240	1	14126	2	N	1213	1450	1	1	8	189
								1334	9									
11	15660	X	14536	-0-		-1124	-0-	248	1	13045	2	N	1130	719	1			600
								1243	9									
12	16120	X	14827	-0-		-1293	-0-	248	1	13289	2	N	1173	1461	1			312
								1290	9									

TOTAL GAS PROD: 192,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,550

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	28148	X	22367	-0-	-5781	-0-	85	1	20041	2	N	2037	1800	1	2	8	898
							2241	9									
02	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	65	1	16955	2	N	1694	1633	1	5	8	954
							1863	9									
03	21142	X	20064	-0-	-1078	-0-	258	1	17754	2	N	1865	2561	1	3	8	255
							2052	9									
04	21660	X	17914	-0-	-3746	-0-	250	1	15779	2	N	1714	1100	1	2	8	867
							1885	9									
05	22382	X	18878	-0-	-3504	-0-	268	1	16697	2	N	1739	1801	1			805
							1913	9									
06	21660	X	16769	-0-	-4891	-0-	256	1	14845	2	N	1516	1459	1			862
							1668	9									
07	19313	X	17563	-0-	-1750	-0-	285	1	15618	2	N	1509	2136	1	1	8	234
							1660	9									
08	19313	X	17610	-0-	-1703	-0-	277	1	15705	2	N	1480	1445	1			269
							1628	9									
09	18270	X	16366	-0-	-1904	-0-	247	1	14626	2	N	1357	1263	1			363
							1493	9									
10	18879	X	17298	-0-	-1581	-0-	263	1	15510	2	N	1386	1459	1	2	8	288
							1525	9									
11	17040	X	16744	-0-	-296	-0-	284	1	14932	2	N	1389	1091	1			586
							1528	9									
12	17608	X	16569	-0-	-1039	-0-	276	1	14741	2	N	1411	1829	1			168
							1552	9									

TOTAL GAS PROD: 217,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,097

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	2046	-0-	-7378	-0-	43	1	1491	2	Y	465	675	0	10	5	3
							512	9					1	8			
02	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	60	1	8099	2	Y	3678	3567	0	79	1	31
							4046	9					4	8			
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	38	1	7838	2	Y	2719	2730	0	2	8	18
							2991	9									
04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	36	1	7260	2	Y	2742	2748	0	1	8	11
							3016	9									
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	34	1	8337	2	Y	2888	2848	0	4	8	47
							3177	9									
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	27	1	7299	2	Y	2724	2759	0	1	8	11
							2996	9									
07	13516	X	10418	-0-	-3098	-0-	34	1	7419	2	Y	2695	2692	0	1	8	13
							2965	9									
08	11563	X	10861	-0-	-702	-0-	34	1	7767	2	Y	2782	2781	0			14
							3060	9									
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	28	1	8940	2	Y	2985	2981	0	1	8	17
							3284	9									
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	27	1	8893	2	Y	2825	2831	0	1	8	10
							3108	9									
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	33	1	7864	2	Y	2452	2444	0	1	8	17
							2697	9									
12	12648	X	10923	-0-	-1725	-0-	39	1	8116	2	Y	2516	2514	0			19
							2768	9									

TOTAL GAS PROD: 124,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,471

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	20553	X	14606	-0-		-5947		-0-	50	1	13618	2	N	853	553	1			793
									938	9								
02	18564	X	10230	-0-		-8334		-0-	44	1	9552	2	N	576	530	1			839
									634	9								
03	20553	X	13271	-0-		-7282		-0-	164	1	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
									804	9								
04	15840	X	15087	-0-		-753		-0-	231	1	13998	2	N	780	725	1	1	8	514
									858	9								
05	15159	X	14455	-0-		-704		-0-	180	1	13430	2	N	768	720	1			562
									845	9								
06	14130	X	13216	-0-		-914		-0-	209	1	12294	2	N	648	542	1			668
									713	9								
07	15593	X	12955	-0-		-2638		-0-	207	1	12038	2	N	645	1066	1			247
									710	9								
08	15593	X	11396	-0-		-4197		-0-	183	1	10585	2	N	571	718	1	1	8	99
									628	9								
09	15090	X	12187	-0-		-2903		-0-	206	1	11357	2	N	567	543	1			123
									624	9								
10	14446	X	12334	-0-		-2112		-0-	208	1	11430	2	N	633	368	1			388
									696	9								
11	13230	X	11229	-0-		-2001		-0-	190	1	10368	2	N	610	728	1			270
									671	9								
12	12958	X	11186	-0-		-1772		-0-	190	1	10329	2	N	606	731	1			145
									667	9								

TOTAL GAS PROD: 152,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,988

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	13175	X	10503	-0-		-2672		-0-	36	1	9685	2	N	711	560	1			501
									782	9								
02	11900	X	10227	-0-		-1673		-0-	43	1	9474	2	N	645	427	1			719
									710	9								
03	13175	X	11481	-0-		-1694		-0-	141	1	10562	2	N	707	1106	1			320
									778	9								
04	11280	X	11074	-0-		-206		-0-	168	1	10207	2	N	635	360	1			595
									699	9								
05	11315	X	11023	-0-		-292		-0-	136	1	10166	2	N	655	543	1			707
									721	9								
06	11100	X	8581	-0-		-2519		-0-	135	1	7940	2	N	460	368	1			799
									506	9								
07	11470	X	8874	-0-		-2596		-0-	140	1	8161	2	N	521	1076	1			244
									573	9								
08	11470	X	8616	-0-		-2854		-0-	136	1	7896	2	N	531	712	1			63
									584	9								
09	11070	X	8183	-0-		-2887		-0-	136	1	7508	2	N	490	357	1			196
									539	9								
10	11036	X	7548	-0-		-3488		-0-	126	1	6932	2	N	445	180	1			461
									490	9								
11	8580	X	7462	-0-		-1118		-0-	125	1	6824	2	N	466	560	1			367
									513	9								
12	8866	X	8649	-0-		-217		-0-	146	1	7899	2	N	549	738	1			178
									604	9								

TOTAL GAS PROD: 112,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,815

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

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	20181	X	17098	-0-	-3083	-0-	59	1	15860	2	N	1072	557	1			869
							1179	9									
02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64	1	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
							954	9									
03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171	1	12089	2	N	777	1320	1			98
							855	9									
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					98
05	18383	X	16273	-0-	-2110	-0-	211	1	15215	2	N	770	358	1			510
							847	9									
06	16560	X	14947	-0-	-1613	-0-	236	1	13719	2	N	902	720	1			692
							992	9									
07	16058	X	15481	-0-	-577	-0-	318	1	14226	2	N	852	1246	1			298
							937	9									
08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	373	1	15429	2	N	807	895	1			210
							888	9									
09	15750	X	14275	-0-	-1475	-0-	352	1	13184	2	N	672	724	1			158
							739	9									
10	16275	X	15418	-0-	-857	-0-	395	1	14173	2	N	773	543	1	1	8	387
							850	9									
11	16140	X	15631	-0-	-509	-0-	395	1	14369	2	N	788	705	1			470
							867	9									
12	16678	X	15697	-0-	-981	-0-	428	1	14397	2	N	793	1089	1			174
							872	9									

TOTAL GAS PROD: 169,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,073

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

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	12400	X	10189	-0-	-2211	-0-	34	1	9268	2	N	806	367	1			848
							887	9									
02	10668	X	9365	-0-	-1303	-0-	47	1	8557	2	N	692	733	1			807
							761	9									
03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	280	1	11480	2	N	857	1084	1			580
							943	9									
04	11430	X	11220	-0-	-210	-0-	310	1	10160	2	N	682	724	1			538
							750	9									
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	264	1	9761	2	N	701	538	1			701
							771	9									
06	12300	X	10882	-0-	-1418	-0-	324	1	9864	2	N	631	554	1			778
							694	9									
07	12710	X	10116	-0-	-2594	-0-	306	1	9170	2	N	582	1239	1			121
							640	9									
08	12710	X	9686	-0-	-3024	-0-	266	1	8793	2	N	570	541	1			150
							627	9									
09	11220	X	8894	-0-	-2326	-0-	253	1	8025	2	N	560	546	1			164
							616	9									
10	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	250	1	7972	2	N	584	183	1			565
							642	9									
11	10890	X	8547	-0-	-2343	-0-	245	1	7642	2	N	600	906	1			259
							660	9									
12	10106	X	8820	-0-	-1286	-0-	252	1	7908	2	N	600	731	1			128
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 120,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	17297	-0-	-4434	-0-	58	1	15735	2	N	1367	1276	1			854
							1504	9									
02	19628	X	14566	-0-	-5062	-0-	60	1	13191	2	N	1195	1291	1	1	8	757
							1315	9									
03	21731	X	14383	-0-	-7348	-0-	172	1	12846	2	N	1241	1650	1			348
							1365	9									
04	18840	X	12738	-0-	-6102	-0-	186	1	11280	2	N	1156	727	1			777
							1272	9									
05	18321	X	12801	-0-	-5520	-0-	153	1	11393	2	N	1141	1271	1			647
							1255	9									
06	16740	X	11557	-0-	-5183	-0-	173	1	10194	2	N	1082	908	1			821
							1190	9									
07	13299	X	10808	-0-	-2491	-0-	163	1	9511	2	N	1031	1627	1			225
							1134	9									
08	13299	X	10108	-0-	-3191	-0-	152	1	8814	2	N	1038	894	1			369
							1142	9									
09	12750	X	9132	-0-	-3618	-0-	144	1	7943	2	N	950	1091	1			228
							1045	9									
10	12803	X	10207	-0-	-2596	-0-	162	1	8910	2	N	1032	727	1	1	8	532
							1135	9									
11	11550	X	10033	-0-	-1517	-0-	162	1	8802	2	N	972	1097	1			407
							1069	9									
12	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	161	1	8739	2	N	1007	1276	1			138
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 143,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,212

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	28216	-0-	-4055	-0-	74	1	25284	2	N	2598	2033	1			811
							2858	9									
02	29148	X	23261	-0-	-5887	-0-	86	1	21059	2	N	1924	2398	1	1	8	336
							2116	9									
03	31527	X	27087	-0-	-4440	-0-	135	1	24411	2	N	2310	1849	1			797
							2541	9									
04	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	307	1	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
							2712	9									
05	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	398	1	26892	2	N	2461	2957	1			377
							2707	9									
06	27300	X	23260	-0-	-4040	-0-	347	1	20907	2	N	1824	1457	1			744
							2006	9									
07	29977	X	24939	-0-	-5038	-0-	331	1	22361	2	N	2043	2541	1			246
							2247	9									
08	30008	X	26055	-0-	-3953	-0-	374	1	23272	2	N	2190	2188	1			248
							2409	9									
09	29040	X	25589	-0-	-3451	-0-	377	1	23011	2	N	2001	1625	1			624
							2201	9									
10	30008	X	27362	-0-	-2646	-0-	411	1	24474	2	N	2252	2557	1			319
							2477	9									
11	25200	X	23083	-0-	-2117	-0-	335	1	20595	2	N	1957	1629	1			647
							2153	9									
12	26443	X	23913	-0-	-2530	-0-	351	1	21312	2	N	2045	2369	1			323
							2250	9									

TOTAL GAS PROD: 311,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,070

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	36890	X	17785	-0-	-19105	-0-	46	1	15850	2	N	1717	1283	1			662
							1889	9									
02	24556	X	14454	-0-	-10102	-0-	54	1	13128	2	N	1156	1490	1	1	8	327
							1272	9									
03	19344	X	16443	-0-	-2901	-0-	81	1	14720	2	N	1493	1118	1			702
							1642	9									
04	18630	X	11684	-0-	-6946	-0-	123	1	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
							1183	9									
05	17887	X	11235	-0-	-6652	-0-	146	1	9909	2	N	1073	1442	1			313
							1180	9									
06	17220	X	11944	-0-	-5276	-0-	176	1	10592	2	N	1069	886	1			496
							1176	9									
07	16430	X	11921	-0-	-4509	-0-	156	1	10524	2	N	1128	1430	1			194
							1241	9									
08	16430	X	13193	-0-	-3237	-0-	188	1	11662	2	N	1221	1260	1			155
							1343	9									
09	11940	X	8923	-0-	-3017	-0-	130	1	7903	2	N	809	536	1			428
							890	9									
10	12338	X	6988	-0-	-5350	-0-	103	1	6117	2	N	698	904	1			222
							768	9									
11	12780	X	8311	-0-	-4469	-0-	119	1	7325	2	N	788	733	1			277
							867	9									
12	13206	X	12300	-0-	-906	-0-	178	1	10806	2	N	1196	1103	1			370
							1316	9									

TOTAL GAS PROD: 145,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,423

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	30535	X	20339	-0-	-10196	-0-	53	1	18330	2	N	1778	1637	1			482
							1956	9									
02	27580	X	16915	-0-	-10665	-0-	64	1	15765	2	N	987	1084	1	1	8	384
							1086	9									
03	25606	X	18511	-0-	-7095	-0-	92	1	16732	2	N	1534	1300	1			618
							1687	9									
04	22050	X	17053	-0-	-4997	-0-	181	1	15268	2	N	1458	1285	1	1	8	790
							1604	9									
05	21576	X	18307	-0-	-3269	-0-	243	1	16424	2	N	1491	1989	1			292
							1640	9									
06	19680	X	17159	-0-	-2521	-0-	254	1	15324	2	N	1437	1438	1			291
							1581	9									
07	18724	X	17697	-0-	-1027	-0-	234	1	15846	2	N	1470	1635	1			126
							1617	9									
08	18507	X	16538	-0-	-1969	-0-	239	1	14894	2	N	1277	1271	1			132
							1405	9									
09	17730	X	13785	-0-	-3945	-0-	204	1	12428	2	N	1048	718	1			462
							1153	9									
10	18321	X	14406	-0-	-3915	-0-	217	1	12951	2	N	1125	1263	1			324
							1238	9									
11	17160	X	13095	-0-	-4065	-0-	191	1	11742	2	N	1056	736	1			644
							1162	9									
12	17701	X	11899	-0-	-5802	-0-	174	1	10601	2	N	1022	1447	1			219
							1124	9									

TOTAL GAS PROD: 195,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	28742	-0-		-7993		-0-	74	1	25553	2	N	2832	2393	1			841
									3115	9									
02	33180	X	18754	-0-		-14426		-0-	69	1	16875	2	N	1645	2042	1	1	8	443
									1810	9									
03	32984	X	29419	-0-		-3565		-0-	145	1	26172	2	N	2820	2382	1	1	8	880
									3102	9									
04	29220	X	28780	-0-		-440		-0-	304	1	25685	2	N	2537	2407	1	1	8	1009
									2791	9									
05	28737	X	28630	-0-		-107		-0-	377	1	25525	2	N	2480	3117	1			372
									2728	9									
06	28470	X	24422	-0-		-4048		-0-	361	1	21794	2	N	2061	2017	1			416
									2267	9									
07	28458	X	23709	-0-		-4749		-0-	313	1	21149	2	N	2043	2173	1			286
									2247	9									
08	28458	X	26110	-0-		-2348		-0-	373	1	23225	2	N	2284	2362	1			208
									2512	9									
09	27540	X	25355	-0-		-2185		-0-	371	1	22632	2	N	2138	1979	1	1	8	366
									2352	9									
10	28458	X	25959	-0-		-2499		-0-	389	1	23139	2	N	2210	2353	1			223
									2431	9									
11	25260	X	25032	-0-		-228		-0-	363	1	22331	2	N	2125	1819	1			529
									2338	9									
12	26195	X	25365	-0-		-830		-0-	371	1	22540	2	N	2231	2371	1			389
									2454	9									

TOTAL GAS PROD: 310,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,406

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 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	23560	X	18930	-0-		-4630		-0-	68	1	16997	2	N	1695	1266	1			887
									1865	9									
02	21280	X	16235	-0-		-5045		-0-	68	1	14683	2	N	1349	1446	1	1	8	789
									1484	9									
03	21266	X	17103	-0-		-4163		-0-	82	1	15447	2	N	1431	1624	1	1	8	595
									1574	9									
04	19800	X	15794	-0-		-4006		-0-	36	1	14497	2	N	1146	993	1	1	8	747
									1261	9									
05	19561	X	16468	-0-		-3093		-0-	2	1	14862	2	N	1458	1454	1			751
									1604	9									
06	18330	X	14764	-0-		-3566		-0-	57	1	13452	2	N	1141	1084	1			808
									1255	9									
07	17980	X	16183	-0-		-1797		-0-	92	1	14784	2	N	1188	1806	1			190
									1307	9									
08	17881	X	17881	-0-		-0-		-0-	87	1	16497	2	N	1179	1078	1			291
									1297	9									
09	15930	X	15918	-0-		-12		-0-	86	1	14682	2	N	1045	907	1			429
									1150	9									
10	16461	X	15952	-0-		-509		-0-	74	1	14697	2	N	1074	1240	1	1	8	262
									1181	9									
11	17310	X	14464	-0-		-2846		-0-	69	1	13349	2	N	951	746	1			467
									1046	9									
12	17887	X	14721	-0-		-3166		-0-	54	1	13561	2	N	1005	1079	1			393
									1106	9									

TOTAL GAS PROD: 194,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,662

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

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	17825	X	17817	-0-	-8	-0-	64	1	15918	2	N	1668	1471	1	1	8	676
							1835	9									
02	16100	X	15054	-0-	-1046	-0-	63	1	13515	2	N	1342	1249	1	3	8	766
							1476	9									
03	17825	X	16913	-0-	-912	-0-	80	1	15146	2	N	1534	2015	1	2	8	283
							1687	9									
04	17250	X	14836	-0-	-2414	-0-	34	1	13446	2	N	1233	837	1	3	8	676
							1356	9									
05	17825	X	16159	-0-	-1666	-0-	2	1	14682	2	N	1341	1260	1			757
							1475	9									
06	17250	X	16081	-0-	-1169	-0-	62	1	14594	2	N	1295	1275	1			777
							1425	9									
07	16926	X	16072	-0-	-854	-0-	90	1	14610	2	N	1247	1774	1	1	8	249
							1372	9									
08	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	82	1	15591	2	N	1240	1249	1	1	8	239
							1364	9									
09	16080	X	14843	-0-	-1237	-0-	79	1	13525	2	N	1126	1089	1			276
							1239	9									
10	16616	X	15089	-0-	-1527	-0-	70	1	13757	2	N	1147	1096	1	2	8	325
							1262	9									
11	16500	X	14828	-0-	-1672	-0-	70	1	13541	2	N	1106	1073	1			358
							1217	9									
12	17050	X	15841	-0-	-1209	-0-	57	1	14531	2	N	1139	1272	1			225
							1253	9									

TOTAL GAS PROD: 190,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,418

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

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	26164	X	21486	-0-	-4678	-0-	77	1	19289	2	N	1927	1650	1			778
							2120	9									
02	23632	X	18731	-0-	-4901	-0-	79	1	16842	2	N	1645	1824	1	1	8	598
							1810	9									
03	25761	X	20272	-0-	-5489	-0-	97	1	18238	2	N	1761	2010	1			349
							1937	9									
04	23430	X	19085	-0-	-4345	-0-	44	1	17421	2	N	1473	826	1			996
							1620	9									
05	22847	X	19663	-0-	-3184	-0-	2	1	17947	2	N	1558	1819	1			735
							1714	9									
06	20790	X	18200	-0-	-2590	-0-	70	1	16527	2	N	1457	1450	1			742
							1603	9									
07	20739	X	17477	-0-	-3262	-0-	99	1	15995	2	N	1257	1816	1			183
							1383	9									
08	20274	X	19264	-0-	-1010	-0-	93	1	17645	2	N	1387	1270	1			300
							1526	9									
09	19080	X	17447	-0-	-1633	-0-	94	1	15964	2	N	1263	1255	1			308
							1389	9									
10	19654	X	16448	-0-	-3206	-0-	76	1	15032	2	N	1218	1251	1			275
							1340	9									
11	18630	X	16050	-0-	-2580	-0-	75	1	14602	2	N	1248	1278	1			245
							1373	9									
12	19251	X	16827	-0-	-2424	-0-	60	1	15260	2	N	1370	1466	1			149
							1507	9									

TOTAL GAS PROD: 220,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,564

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	67952	X	57652	-0-	-10300	-0-	103	1	54449	2	N	2818	2400	1			680
							3100	9									
02	58492	X	49819	-0-	-8673	-0-	120	1	47061	2	N	2398	2772	1	3	8	303
							2638	9									
03	62124	X	52644	-0-	-9480	-0-	131	1	49767	2	N	2496	2032	1	2	8	765
							2746	9									
04	60120	X	50462	-0-	-9658	-0-	132	1	47790	2	N	2309	2200	1	1	8	873
							2540	9									
05	57660	X	50033	-0-	-7627	-0-	120	1	47262	2	N	2410	2932	1			351
							2651	9									
06	55800	X	47895	-0-	-7905	-0-	99	1	45551	2	N	2041	1990	1			402
							2245	9									
07	53909	X	48177	-0-	-5732	-0-	103	1	45829	2	N	2041	2179	1			264
							2245	9									
08	52638	X	47212	-0-	-5426	-0-	122	1	44886	2	N	2004	1998	1			270
							2204	9									
09	50460	X	43857	-0-	-6603	-0-	112	1	41697	2	N	1862	1771	1			361
							2048	9									
10	50034	X	43566	-0-	-6468	-0-	124	1	41353	2	N	1899	1809	1			451
							2089	9									
11	47910	X	40874	-0-	-7036	-0-	130	1	38729	2	N	1832	1822	1			461
							2015	9									
12	48174	X	41792	-0-	-6382	-0-	132	1	39638	2	N	1838	1983	1			316
							2022	9									

TOTAL GAS PROD: 573,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,948

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	96286	X	79349	-0-	-16937	-0-	143	1	75519	2	N	3352	3138	1			720
							3687	9									
02	81984	X	68045	-0-	-13939	-0-	165	1	64997	2	N	2621	2914	1	2	8	425
							2883	9									
03	84878	X	73263	-0-	-11615	-0-	184	1	70040	2	N	2763	2416	1			772
							3039	9									
04	82140	X	69746	-0-	-12394	-0-	185	1	66814	2	N	2497	2382	1	1	8	886
							2747	9									
05	80755	X	70149	-0-	-10606	-0-	172	1	67258	2	N	2472	2903	1			455
							2719	9									
06	76800	X	65992	-0-	-10808	-0-	137	1	63325	2	N	2300	2345	1			410
							2530	9									
07	71734	X	65219	-0-	-6515	-0-	141	1	62755	2	N	2112	2177	1			345
							2323	9									
08	71734	X	62679	-0-	-9055	-0-	165	1	60368	2	N	1951	2002	1			294
							2146	9									
09	69420	X	60957	-0-	-8463	-0-	158	1	58571	2	N	2025	1792	1	1	8	526
							2228	9									
10	70153	X	61809	-0-	-8344	-0-	178	1	59364	2	N	2061	2354	1			233
							2267	9									
11	66000	X	54545	-0-	-11455	-0-	175	1	52498	2	N	1702	1273	1			662
							1872	9									
12	65224	X	58203	-0-	-7021	-0-	187	1	55790	2	N	2024	2548	1			138
							2226	9									

TOTAL GAS PROD: 789,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,880

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	20770	X	17770	-0-	-3000	-0-	64	1	15805	2	N	1728	1445	1			868
							1901	9									
02	18760	X	15428	-0-	-3332	-0-	64	1	13778	2	N	1442	1643	1			667
							1586	9									
03	20770	X	16244	-0-	-4526	-0-	77	1	14478	2	N	1535	1827	1			375
							1689	9									
04	18510	X	15524	-0-	-2986	-0-	35	1	13948	2	N	1401	1084	1			692
							1541	9									
05	18786	X	15240	-0-	-3546	-0-	2	1	13680	2	N	1416	1448	1			660
							1558	9									
06	17190	X	14144	-0-	-3046	-0-	53	1	12679	2	N	1284	1092	1			852
							1412	9									
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	85	1	13693	2	N	1283	1952	1			183
							1411	9									
08	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	75	1	14368	2	N	1247	1067	1			363
							1372	9									
09	14280	X	14169	-0-	-111	-0-	75	1	12867	2	N	1115	1055	1			423
							1227	9									
10	14756	X	14002	-0-	-754	-0-	64	1	12740	2	N	1089	1259	1			253
							1198	9									
11	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	61	1	11950	2	N	1090	913	1			430
							1199	9									
12	14756	X	13846	-0-	-910	-0-	50	1	12530	2	N	1151	1283	1			298
							1266	9									

TOTAL GAS PROD: 180,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,781

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

01	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3509	2	389	9	N	354	572	1			165
02	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	3425	2	338	9	N	307	381	1			91
03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	3937	2	366	9	N	333	180	1			244
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3410	2	304	9	N	276	371	1			149
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3929	2	336	9	N	305	351	1	1	8	102
06	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3497	2	322	9	N	293	179	1			216
07	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	3584	2	312	9	N	284	348	1			152
08	4309	X	3491	-0-	-818	-0-	3217	2	274	9	N	249	335	1	1	8	65
09	4140	X	2950	-0-	-1190	-0-	2718	2	232	9	N	211	164	1			112
10	4278	X	3115	-0-	-1163	-0-	2854	2	261	9	N	237	163	1			186
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2713	2	262	9	N	238	358	1			66
12	3906	X	2673	-0-	-1233	-0-	2434	2	239	9	N	217	159	1			124

TOTAL GAS PROD: 42,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	23168	-0-		-237		-0-		680	1	19617	2	N	2610	2210	1	1	8	898
										2871	9									
02	19796	X	15097	-0-		-4699		-0-		543	1	12788	2	N	1605	1828	1	3	8	672
										1766	9									
03	21917	X	18217	-0-		-3700		-0-		556	1	15660	2	N	1819	1646	1	2	8	843
										2001	9									
04	22410	X	17013	-0-		-5397		-0-		382	1	14598	2	N	1848	1823	1	1	8	867
										2033	9									
05	23157	X	13996	-0-		-9161		-0-		254	1	12111	2	N	1483	2015	1			335
										1631	9									
06	22410	X	13780	-0-		-8630		-0-		191	1	11948	2	N	1492	1458	1			369
										1641	9									
07	18228	X	15025	-0-		-3203		-0-		242	1	13010	2	N	1612	1636	1			345
										1773	9									
08	18228	X	13993	-0-		-4235		-0-		258	1	12151	2	N	1440	1461	1			324
										1584	9									
09	17010	X	13270	-0-		-3740		-0-		311	1	11448	2	N	1374	1257	1	1	8	440
										1511	9									
10	15035	X	12261	-0-		-2774		-0-		235	1	10464	2	N	1420	1637	1	1	8	222
										1562	9									
11	14550	X	10484	-0-		-4066		-0-		189	1	8762	2	N	1394	921	1			695
										1533	9									
12	15035	X	11462	-0-		-3573		-0-		270	1	9539	2	N	1503	1825	1			373
										1653	9									

TOTAL GAS PROD: 177,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,600

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	8674	-0-		-6826		-0-		379	1	7079	2	N	1105	738	1			870
										1216	9									
02	19292	X	8189	-0-		-11103		-0-		379	1	6693	2	N	1015	1667	1	1	8	217
										1117	9									
03	21359	X	12904	-0-		-8455		-0-		445	1	10975	2	N	1349	730	1			836
										1484	9									
04	20670	X	11496	-0-		-9174		-0-		418	1	9741	2	N	1215	1420	1			631
										1337	9									
05	16523	X	9931	-0-		-6592		-0-		304	1	8509	2	N	1016	1299	1			348
										1118	9									
06	12480	X	8533	-0-		-3947		-0-		227	1	7249	2	N	961	1070	1			239
										1057	9									
07	12896	X	8028	-0-		-4868		-0-		155	1	6890	2	N	894	901	1			232
										983	9									
08	12896	X	11540	-0-		-1356		-0-		275	1	10011	2	N	1140	1092	1			280
										1254	9									
09	11490	X	8556	-0-		-2934		-0-		281	1	7354	2	N	837	712	1			405
										921	9									
10	9920	X	8586	-0-		-1334		-0-		259	1	7304	2	N	930	1094	1			241
										1023	9									
11	12154	X	12154	-0-		-0-		-0-		334	1	10678	2	N	1038	731	1			548
										1142	9									
*12	11639	X	11639	-0-		-0-		-0-		373	1	10292	2	N	885	1286	1			147
										974	9									

TOTAL GAS PROD: 120,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,385

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	19933	X	19846	-0-	-87	-0-	577	1	17016	2	N	2048	2034	1	1	8	806
							2253	9									
02	22484	X	17943	-0-	-4541	-0-	667	1	15520	2	N	1596	1444	1	3	8	955
							1756	9									
03	24893	X	19982	-0-	-4911	-0-	701	1	17206	2	N	1886	2029	1	1	8	811
							2075	9									
04	24090	X	17549	-0-	-6541	-0-	537	1	15227	2	N	1623	1631	1	2	8	801
							1785	9									
05	21297	X	15749	-0-	-5548	-0-	382	1	13868	2	N	1363	1956	1			208
							1499	9									
06	19350	X	16412	-0-	-2938	-0-	307	1	14400	2	N	1550	1456	1			302
							1705	9									
07	19995	X	16722	-0-	-3273	-0-	355	1	14741	2	N	1478	1452	1			328
							1626	9									
08	19995	X	13819	-0-	-6176	-0-	309	1	12191	2	N	1199	1271	1			256
							1319	9									
09	17550	X	14516	-0-	-3034	-0-	398	1	12728	2	N	1264	1250	1	1	8	269
							1390	9									
10	16957	X	14866	-0-	-2091	-0-	389	1	13002	2	N	1341	1288	1			322
							1475	9									
11	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	300	1	13088	2	N	1337	1281	1			378
							1471	9									
12	16709	X	14420	-0-	-2289	-0-	294	1	12685	2	N	1310	1453	1			235
							1441	9									

TOTAL GAS PROD: 196,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,995

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	16833	X	14674	-0-	-2159	-0-	83	1	12814	2	N	1615	1444	1			692
							1777	9									
02	15204	X	13134	-0-	-2070	-0-	92	1	11534	2	N	1371	1277	1	1	8	785
							1508	9									
03	16833	X	15125	-0-	-1708	-0-	125	1	13448	2	N	1411	1461	1			735
							1552	9									
04	16290	X	14359	-0-	-1931	-0-	89	1	12858	2	N	1284	1293	1	2	8	724
							1412	9									
05	16213	X	14469	-0-	-1744	-0-	110	1	12974	2	N	1259	1652	1			331
							1385	9									
06	14640	X	10752	-0-	-3888	-0-	90	1	9511	2	N	1046	1097	1			280
							1151	9									
07	15128	X	14451	-0-	-677	-0-	101	1	13274	2	N	978	929	1			329
							1076	9									
08	15128	X	14905	-0-	-223	-0-	95	1	13530	2	N	1164	1262	1			231
							1280	9									
09	14370	X	11597	-0-	-2773	-0-	77	1	10561	2	N	872	728	1			375
							959	9									
10	14477	X	13696	-0-	-781	-0-	85	1	12373	2	N	1125	1273	1			227
							1238	9									
11	14430	X	10318	-0-	-4112	-0-	91	1	9301	2	N	842	726	1			343
							926	9									
12	14911	X	13365	-0-	-1546	-0-	383	1	11836	2	N	1042	1095	1			290
							1146	9									

TOTAL GAS PROD: 160,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,009

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. 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	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	111	1	17176	2	N	1766	1652	1			757
							1943	9									
02	16576	X	16358	-0-	-218	-0-	117	1	14556	2	N	1532	1624	1	1	8	664
							1685	9									
03	18352	X	17958	-0-	-394	-0-	147	1	15920	2	N	1719	1640	1			743
							1891	9									
04	17760	X	17009	-0-	-751	-0-	105	1	15199	2	N	1550	1459	1			834
							1705	9									
05	18352	X	16438	-0-	-1914	-0-	124	1	14639	2	N	1523	1998	1			359
							1675	9									
06	17760	X	14373	-0-	-3387	-0-	122	1	12961	2	N	1173	1292	1			240
							1290	9									
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	131	1	17258	2	N	1393	1276	1			357
							1532	9									
08	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	121	1	17266	2	N	1359	1461	1			255
							1495	9									
09	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	117	1	16011	2	N	1200	1079	1			376
							1320	9									
10	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	118	1	17063	2	N	1270	1454	1	1	8	191
							1397	9									
11	17070	X	16934	-0-	-136	-0-	151	1	15489	2	N	1176	918	1			449
							1294	9									
12	17639	X	16481	-0-	-1158	-0-	476	1	14716	2	N	1172	1276	1			345
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 208,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,833

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. 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	19933	X	16903	-0-	-3030	-0-	97	1	14912	2	N	1722	1666	1			764
							1894	9									
02	18004	X	15281	-0-	-2723	-0-	110	1	13706	2	N	1332	1289	1	1	8	806
							1465	9									
03	18693	X	15503	-0-	-3190	-0-	129	1	13915	2	N	1326	1463	1			669
							1459	9									
04	16980	X	14886	-0-	-2094	-0-	92	1	13388	2	N	1278	1086	1			861
							1406	9									
05	16926	X	14792	-0-	-2134	-0-	112	1	13236	2	N	1313	1842	1			332
							1444	9									
06	16380	X	13411	-0-	-2969	-0-	115	1	12176	2	N	1018	1101	1			249
							1120	9									
07	16926	X	15891	-0-	-1035	-0-	112	1	14675	2	N	1004	1092	1			161
							1104	9									
08	15500	X	13553	-0-	-1947	-0-	87	1	12336	2	N	1027	898	1			290
							1130	9									
09	14880	X	14024	-0-	-856	-0-	93	1	12809	2	N	1020	1084	1			226
							1122	9									
10	15903	X	14082	-0-	-1821	-0-	89	1	12853	2	N	1036	1070	1	1	8	191
							1140	9									
11	15390	X	13149	-0-	-2241	-0-	117	1	11920	2	N	1011	749	1			453
							1112	9									
12	15903	X	11446	-0-	-4457	-0-	329	1	10168	2	N	863	1089	1			227
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 172,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,950

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. 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	19090	X	19090	-0-		-0-		-0-		112	1	17374	2	N	1458	1278	1			821
										1604	9									
02	16716	X	15843	-0-		-873		-0-		115	1	14356	2	N	1247	1278	1	1	8	789
										1372	9									
03	17918	X	17067	-0-		-851		-0-		143	1	15441	2	N	1348	1636	1			501
										1483	9									
04	18030	X	16477	-0-		-1553		-0-		104	1	14988	2	N	1259	1051	1			709
										1385	9									
05	18631	X	16494	-0-		-2137		-0-		127	1	15077	2	N	1173	1455	1			427
										1290	9									
06	18030	X	1383	-0-		-16647		-0-		11	1	1230	2	N	129	351	1			205
										142	9									
07	17267	X	8954	-0-		-8313		-0-		59	1	7816	2	N	981	897	1			289
										1079	9									
08	17081	X	15495	-0-		-1586		-0-		100	1	14146	2	N	1135	1086	1			338
										1249	9									
09	16470	X	15274	-0-		-1196		-0-		103	1	14166	2	N	914	727	1			525
										1005	9									
10	17543	X	17543	-0-		-0-		-0-		111	1	16011	2	N	1292	1659	1	1	8	157
										1421	9									
11	15000	X	11446	-0-		-3554		-0-		101	1	10301	2	N	949	553	1	1	8	552
										1044	9									
12	15779	X	15273	-0-		-506		-0-		442	1	13643	2	N	1080	1463	1			169
										1188	9									

TOTAL GAS PROD: 170,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,965

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. 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	56560	X	56560	-0-		-0-		-0-		306	1	50579	2	N	5159	5079	1	9	8	809
										5675	9									
02	52444	X	52444	-0-		-0-		-0-		285	1	47151	2	N	4553	4373	1	16	8	973
										5008	9									
03	63139	X	63139	-0-		-0-		-0-		503	1	56624	2	N	5465	5641	1	10	8	787
										6012	9									
04	58582	X	58582	-0-		-0-		-0-		498	1	52759	2	N	4841	4719	1	5	8	904
										5325	9									
05	60204	X	60204	-0-		-0-		-0-		56	1	54667	2	N	4983	4863	1	1	8	1023
										5481	9									
06	57432	X	57432	-0-		-0-		-0-		67	1	52266	2	N	4635	4853	1	1	8	804
										5099	9									
07	60729	X	58862	-0-		-1867		-0-		14	1	53796	2	N	4593	5193	1	3	8	201
										5052	9									
08	60729	X	57932	-0-		-2797		-0-		64	1	53029	2	N	4399	4128	1	1	8	471
										4839	9									
09	58590	X	54568	-0-		-4022		-0-		70	1	49932	2	N	4151	4164	1			458
										4566	9									
10	60202	X	55156	-0-		-5046		-0-		16	1	50479	2	N	4237	4352	1	3	8	340
										4661	9									
11	57420	X	49600	-0-		-7820		-0-		118	1	45214	2	N	3880	3476	1			744
										4268	9									
12	58869	X	51632	-0-		-7237		-0-		54	1	47086	2	N	4084	4406	1	1	8	421
										4492	9									

TOTAL GAS PROD: 676,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,980

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 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	98239	X	69400	-0-	-28839	-0-		384	1	63584	2	N	4938	4744	1	1	8	811
								5432	9									
02	88732	X	61165	-0-	-27567	-0-		339	1	55967	2	N	4417	4369	1	1	8	858
								4859	9									
03	83638	X	66105	-0-	-17533	-0-		538	1	60493	2	N	4613	4905	1	1	8	565
								5074	9									
04	76710	X	62066	-0-	-14644	-0-		536	1	56876	2	N	4231	3991	1			805
								4654	9									
05	74741	X	62568	-0-	-12173	-0-		59	1	57805	2	N	4276	4337	1			744
								4704	9									
06	67170	X	57650	-0-	-9520	-0-		69	1	53266	2	N	3923	3954	1			713
								4315	9									
07	63674	X	57727	-0-	-5947	-0-		13	1	53570	2	N	3767	4260	1			220
								4144	9									
08	63674	X	56208	-0-	-7466	-0-		63	1	52187	2	N	3598	3410	1			408
								3958	9									
09	61620	X	49322	-0-	-12298	-0-		65	1	46076	2	N	2892	2704	1	1	8	595
								3181	9									
10	62558	X	54319	-0-	-8239	-0-		15	1	50381	2	N	3566	3797	1	1	8	363
								3923	9									
11	57660	X	50138	-0-	-7522	-0-		121	1	46398	2	N	3290	2933	1			720
								3619	9									
12	57722	X	49468	-0-	-8254	-0-		52	1	46028	2	N	3080	3662	1			138
								3388	9									

TOTAL GAS PROD: 696,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,591

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 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	14384	X	1482	-0-	-12902	-0-		274	1	868	2	N	309					587
								340	9									
02	3080	X	870	-0-	-2210	-0-		162	1	481	2	N	206	562	1	1	8	230
								227	9									
03	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-		280	1	1444	2	N	287					517
								316	9									
04	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-		224	1	1624	2	N	266	367	1	1	8	415
								293	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-		190	1	1673	2	N	303	530	1			188
								333	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-		155	1	1804	2	N	246	189	1			245
								271	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		175	1	1907	2	N	254	365	1			134
								279	9									
08	2201	X	1565	-0-	-636	-0-		126	1	1189	2	N	227	177	1			184
								250	9									
09	2220	X	842	-0-	-1378	-0-		101	1	533	2	N	189					373
								208	9									
10	2356	X	1645	-0-	-711	-0-		145	1	1247	2	N	230	365	1			238
								253	9									
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-		204	1	2093	2	N	233	175	1			296
								256	9									
*12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-		91	1	2083	2	N	216	371	1			141
								238	9									

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	62	1	33061	2	N	3560	3307	1	2	8	778
							3916	9									
02	32956	X	27570	-0-	-5386	-0-	69	1	24668	2	N	2575	2740	1	4	8	609
							2833	9									
03	36425	X	31386	-0-	-5039	-0-	74	1	28206	2	N	2824	2589	1	2	8	842
							3106	9									
04	35850	X	25667	-0-	-10183	-0-	58	1	23191	2	N	2198	2016	1	2	8	1022
							2418	9									
05	37045	X	25691	-0-	-11354	-0-	34	1	23231	2	N	2205	2903	1			324
							2426	9									
06	35850	X	24499	-0-	-11351	-0-	22243	2	2256	9	N	2051	2188	1	1	8	186
07	31372	X	22778	-0-	-8594	-0-	20764	2	2014	9	N	1831	1822	1			195
08	31372	X	20611	-0-	-10761	-0-	58	1	18826	2	N	1570	1454	1			311
							1727	9									
09	25680	X	21117	-0-	-4563	-0-	54	1	19228	2	N	1668	1636	1			343
							1835	9									
10	25699	X	18396	-0-	-7303	-0-	51	1	16812	2	N	1394	1465	1	1	8	271
							1533	9									
11	24510	X	17076	-0-	-7434	-0-	48	1	15536	2	N	1356	1284	1			343
							1492	9									
12	22785	X	18331	-0-	-4454	-0-	46	1	16683	2	N	1456	1475	1			324
							1602	9									

TOTAL GAS PROD: 290,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,688

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	38367	-0-	-6924	-0-	63	1	33916	2	N	3989	3669	1	1	8	907
							4388	9									
02	40908	X	38678	-0-	-2230	-0-	96	1	34609	2	N	3612	4074	1	3	8	442
							3973	9									
03	43431	X	42738	-0-	-693	-0-	100	1	38158	2	N	4073	3884	1	2	8	629
							4480	9									
04	39570	X	36475	-0-	-3095	-0-	81	1	32813	2	N	3255	2913	1	3	8	968
							3581	9									
05	42811	X	36876	-0-	-5935	-0-	49	1	32940	2	N	3534	4045	1			457
							3887	9									
06	41430	X	31730	-0-	-9700	-0-	28498	2	3232	9	N	2938	3028	1			367
07	42811	X	31107	-0-	-11704	-0-	28020	2	3087	9	N	2806	2915	1	1	8	257
08	42749	X	27841	-0-	-14908	-0-	78	1	25050	2	N	2466	2367	1			356
							2713	9									
09	36480	X	25346	-0-	-11134	-0-	64	1	22699	2	N	2348	2163	1			541
							2583	9									
10	36890	X	27375	-0-	-9515	-0-	74	1	24531	2	N	2518	2724	1	1	8	334
							2770	9									
11	31740	X	25510	-0-	-6230	-0-	71	1	23189	2	N	2045	1648	1			731
							2250	9									
12	31093	X	23867	-0-	-7226	-0-	59	1	21508	2	N	2091	2560	1			262
							2300	9									

TOTAL GAS PROD: 385,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,675

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	47709	X	37828	-0-	-9881	-0-	61 4816	1 9	32951	2	N	4378	4380	1	2	8	726
02	42980	X	31897	-0-	-11083	-0-	78 4013	1 9	27806	2	N	3648	3666	1	4	8	704
03	47585	X	33543	-0-	-14042	-0-	77 4157	1 9	29309	2	N	3779	3694	1	2	8	787
04	43080	X	31699	-0-	-11381	-0-	69 3746	1 9	27884	2	N	3405	3311	1	3	8	878
05	44516	X	29464	-0-	-15052	-0-	38 3431	1 9	25995	2	N	3119	3450	1			547
06	36600	X	26906	-0-	-9694	-0-	23768	2	3138	9	N	2853	3095	1			305
07	32240	X	27653	-0-	-4587	-0-	24518	2	3135	9	N	2850	2886	1			269
08	32240	X	28086	-0-	-4154	-0-	78 2935	1 9	25073	2	N	2668	2543	1			394
09	31200	X	26585	-0-	-4615	-0-	66 2981	1 9	23538	2	N	2710	2731	1			373
10	29450	X	24356	-0-	-5094	-0-	64 3159	1 9	21133	2	N	2872	2889	1	1	8	355
11	27180	X	22809	-0-	-4371	-0-	62 2687	1 9	20060	2	N	2443	2180	1			618
12	28086	X	25798	-0-	-2288	-0-	62 3112	1 9	22624	2	N	2829	3102	1			345

TOTAL GAS PROD: 346,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,554

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 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	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2474	2	349	9	N	317	181	1	1	8	362
02	2184	X	2009	-0-	-175	-0-	1766	2	243	9	N	221	354	1	1	8	228
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2344	2	360	9	N	327	180	1	2	8	373
04	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	2196	2	288	9	N	262	526	1	1	8	108
05	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	1825	2	252	9	N	229	157	1			180
06	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	1806	2	275	9	N	250	178	1			252
07	2573	N	1827	-0-	-746	-0-	1584	2	243	9	N	221	360	1	1	8	112
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1723	2	277	9	N	252	178	1			186
09	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1439	2	237	9	N	215	177	1			224
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1506	2	266	9	N	242	361	1			105
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1434	2	271	9	N	246	184	1			167
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1488	2	277	9	N	252	338	1			81

TOTAL GAS PROD: 24,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,034

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	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	7065	2	663	9	N	603	959	1			220
02	7084	X	6365	-0-	-719	-0-	5841	2	524	9	N	476	570	1	1	8	125
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7332	2	628	9	N	571	381	1			315
04	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	6217	2	530	9	N	482	544	1	1	8	252
05	7719	X	6898	-0-	-821	-0-	6378	2	520	9	N	473	555	1			170
06	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	5818	2	496	9	N	451	366	1			255
07	7967	X	6249	-0-	-1718	-0-	5806	2	443	9	N	403	521	1	1	8	136
08	7967	X	6141	-0-	-1826	-0-	5700	2	441	9	N	401	356	1	1	8	180
09	6750	X	5742	-0-	-1008	-0-	5307	2	435	9	N	395	521	1			54
10	6913	X	5743	-0-	-1170	-0-	5314	2	429	9	N	390	327	1			117
11	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5342	2	406	9	N	369	364	1	1	8	121
12	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	5488	2	426	9	N	387	354	1			154

TOTAL GAS PROD: 77,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,401

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	8184	X	7520	-0-	-664	-0-	6911	2	609	9	N	554	1100	1			169
02	7392	X	6555	-0-	-837	-0-	6054	2	501	9	N	455	381	1	1	8	242
03	7254	X	6014	-0-	-1240	-0-	5564	2	450	9	N	409	381	1	2	8	268
04	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	5991	2	505	9	N	459	552	1	1	8	174
05	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	5680	2	482	9	N	438	370	1			242
06	7290	X	5544	-0-	-1746	-0-	5076	2	468	9	N	425	547	1	1	8	119
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	4847	2	375	9	N	341	350	1	1	8	109
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4291	2	348	9	N	316	336	1			89
09	6510	X	3131	-0-	-3379	-0-	2860	2	271	9	N	246	168	1			167
10	6169	X	4162	-0-	-2007	-0-	3792	2	370	9	N	336	351	1			152
11	5550	X	3055	-0-	-2495	-0-	2781	2	274	9	N	249	175	1			226
12	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4039	2	386	9	N	351	364	1			213

TOTAL GAS PROD: 62,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,579

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	48670	X	37476	-0-	-11194	-0-	62	1	33444	2	N	3609	3116	1	1	8	868
							3970	9									
02	41020	X	32161	-0-	-8859	-0-	80	1	28783	2	N	2998	3332	1	4	8	530
							3298	9									
03	44671	X	33192	-0-	-11479	-0-	78	1	29859	2	N	2959	2750	1	2	8	737
							3255	9									
04	43230	X	30330	-0-	-12900	-0-	68	1	27456	2	N	2551	2364	1	3	8	921
							2806	9									
05	40176	X	29405	-0-	-10771	-0-	39	1	26706	2	N	2418	2882	1			457
							2660	9									
06	36270	X	27357	-0-	-8913	-0-	24881	2	2476	9	N	2251	2332	1			376
07	33108	X	26902	-0-	-6206	-0-	24541	2	2361	9	N	2146	2203	1			319
08	33108	X	25511	-0-	-7597	-0-	72	1	23317	2	N	1929	1799	1	1	8	448
							2122	9									
09	30330	X	22454	-0-	-7876	-0-	57	1	20385	2	N	1829	1805	1			472
							2012	9									
10	29419	X	19906	-0-	-9513	-0-	54	1	17876	2	N	1796	1998	1	1	8	269
							1976	9									
11	27360	X	17939	-0-	-9421	-0-	49	1	16035	2	N	1686	1263	1			692
							1855	9									
12	26908	X	18284	-0-	-8624	-0-	45	1	16343	2	N	1724	2209	1			207
							1896	9									

TOTAL GAS PROD: 320,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,896

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	40579	X	33265	-0-	-7314	-0-	54	1	28986	2	N	3841	3837	1	1	8	804
							4225	9									
02	36652	X	28258	-0-	-8394	-0-	69	1	24826	2	N	3057	3273	1	2	8	586
							3363	9									
03	39680	X	32388	-0-	-7292	-0-	75	1	28628	2	N	3350	3320	1	1	8	615
							3685	9									
04	35100	X	31458	-0-	-3642	-0-	70	1	28070	2	N	3016	2726	1	3	8	902
							3318	9									
05	34565	X	31021	-0-	-3544	-0-	41	1	27749	2	N	2937	3449	1			390
							3231	9									
06	32190	X	26453	-0-	-5737	-0-	23743	2	2710	9	N	2464	2358	1	1	8	495
07	32519	X	25627	-0-	-6892	-0-	23040	2	2587	9	N	2352	2728	1			119
08	32519	X	23205	-0-	-9314	-0-	64	1	20821	2	N	2109	1988	1			240
							2320	9									
09	31470	X	24022	-0-	-7448	-0-	61	1	21576	2	N	2168	2150	1	1	8	257
							2385	9									
10	31031	X	25154	-0-	-5877	-0-	68	1	22605	2	N	2255	2183	1			329
							2481	9									
11	26460	X	22143	-0-	-4317	-0-	61	1	19893	2	N	1990	1809	1			510
							2189	9									
12	25637	X	21710	-0-	-3927	-0-	54	1	19535	2	N	1928	2014	1			424
							2121	9									

TOTAL GAS PROD: 324,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,467

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	47895	X	42371	-0-	-5524	-0-	69	1	37323	2	N	4526	4411	1	1	8	808
							4979	9									
02	43260	X	37655	-0-	-5605	-0-	93	1	33425	2	N	3761	4046	1	4	8	519
							4137	9									
03	47895	X	34753	-0-	-13142	-0-	81	1	30851	2	N	3474	3126	1	2	8	865
							3821	9									
04	44640	X	32349	-0-	-12291	-0-	72	1	28831	2	N	3133	3067	1	3	8	928
							3446	9									
05	42563	X	35312	-0-	-7251	-0-	47	1	31720	2	N	3223	3627	1	1	8	523
							3545	9									
06	41010	X	32648	-0-	-8362	-0-	29373	2	3275	9	N	2977	3278	1			222
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	29199	2	3221	9	N	2928	2914	1	1	8	235
08	32271	X	30314	-0-	-1957	-0-	84	1	27254	2	N	2705	2548	1	1	8	391
							2976	9									
09	31230	X	24721	-0-	-6509	-0-	62	1	22185	2	N	2249	2331	1			309
							2474	9									
10	32271	X	25134	-0-	-7137	-0-	68	1	22470	2	N	2360	2371	1	2	8	296
							2596	9									
11	31230	X	27112	-0-	-4118	-0-	75	1	24268	2	N	2517	2208	1			605
							2769	9									
12	32271	X	25648	-0-	-6623	-0-	63	1	23040	2	N	2314	2554	1			365
							2545	9									

TOTAL GAS PROD: 380,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,167

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. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-2348	-0-	1488	2	318	9	N	289	566	1	1	8	85
02	3752	X	2065	-0-	-1687	-0-	1716	2	349	9	N	317	191	1	1	8	210
03	3224	X	1545	-0-	-1679	-0-	1231	2	314	9	N	285	179	1			316
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2324	2	362	9	N	329	535	1			110
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2434	2	342	9	N	311	345	1	3	8	73
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2309	2	320	9	N	291	157	1			207
07	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2363	2	312	9	N	284	360	1			131
08	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	1448	2	271	9	N	246	176	1	2	8	199
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2441	2	310	9	N	282	358	1			123
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2557	2	319	9	N	290	344	1			69
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2584	2	311	9	N	283	180	1			172
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2654	2	314	9	N	285	354	1			103

TOTAL GAS PROD: 29,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

01	15376	X	7363	-0-	-8013	-0-	204	1	5330	2	Y	1663	1661	0	1	8	7
							1829	9									
02	13888	X	2066	-0-	-11822	-0-	42	1	915	2	Y	1008	984	0	22	1	8
							1109	9					1	8			
03	14539	X	798	-0-	-13741	-0-	22	1	445	2	Y	301	308	0			1
							331	9									
04	13230	X	1751	-0-	-11479	-0-	57	1	1094	2	Y	545	545	0			1
							600	9									
05	13671	X	333	-0-	-13338	-0-	7	1	149	2	Y	161	161	0			1
							177	9									
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	1	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

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	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	434	1	30336	2	Y	8540	8327	0	191	1	42
							9394	9					6	8			
02	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	326	1	24669	2	Y	6222	6067	0	134	1	56
							6844	9					7	8			
03	34979	X	34979	-0-	-0-	-0-	652	1	27186	2	Y	6492	6499	0	4	8	45
							7141	9									
04	28920	X	21268	-0-	-7652	-0-	451	1	15636	2	Y	4710	4732	0	1	8	22
							5181	9									
05	29884	X	20826	-0-	-9058	-0-	427	1	15075	2	Y	4840	4774	0	7	8	81
							5324	9									
06	28920	X	19379	-0-	-9541	-0-	379	1	14065	2	Y	4486	4544	0	2	8	21
							4935	9									
07	22878	X	16436	-0-	-6442	-0-	406	1	12116	2	Y	3558	3557	0	2	8	20
							3914	9									
08	22878	X	21337	-0-	-1541	-0-	477	1	16034	2	Y	4387	4385	0	1	8	21
							4826	9									
09	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	469	1	16263	2	Y	4206	4203	0	1	8	23
							4627	9									
10	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	414	1	16694	2	Y	4101	4110	0	1	8	13
							4511	9									
11	20640	X	12645	-0-	-7995	-0-	252	1	8982	2	Y	3101	3092	0	1	8	21
							3411	9									
12	22072	X	18593	-0-	-3479	-0-	314	1	14241	2	Y	3671	3665	0			27
							4038	9									

TOTAL GAS PROD: 280,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,314

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	28520	X	19750	-0-	-8770	-0-	220	1	15264	2	Y	3878	3672	0	191	1	19
							4266	9					3	8			
02	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	275	1	21840	2	Y	4485	4363	0	96	1	40
							4934	9					5	8			
03	27063	X	18442	-0-	-8621	-0-	381	1	14123	2	Y	3580	3592	0	2	8	26
							3938	9									
04	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	497	1	15075	2	Y	3679	3687	0	1	8	17
							4047	9									
05	30628	X	20095	-0-	-10533	-0-	497	1	15577	2	Y	3655	3606	0	5	8	61
							4021	9									
06	29580	X	18454	-0-	-11126	-0-	461	1	14504	2	Y	3172	3217	0	2	8	14
							3489	9									
07	19871	X	16388	-0-	-3483	-0-	453	1	12635	2	Y	3000	2997	0	2	8	15
							3300	9									
08	19871	X	12970	-0-	-6901	-0-	385	1	10051	2	Y	2304	2306	0			13
							2534	9									
09	19230	X	15834	-0-	-3396	-0-	388	1	12385	2	Y	2783	2778	0	1	8	17
							3061	9									
10	19871	X	13313	-0-	-6558	-0-	297	1	10410	2	Y	2369	2376	0			10
							2606	9									
11	18450	X	10883	-0-	-7567	-0-	243	1	8635	2	Y	1823	1818	0	1	8	14
							2005	9									
12	16399	X	6584	-0-	-9815	-0-	168	1	4856	2	Y	1418	1420	0			12
							1560	9									

TOTAL GAS PROD: 199,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,146

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

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	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	707	1	18697	2	Y	3096	3088	0	2	8	19
							3406	9									
02	22568	X	19252	-0-	-3316	-0-	684	1	15578	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
							2990	9					3	8			
03	24583	X	20276	-0-	-4307	-0-	811	1	15968	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
							3497	9									
04	23790	X	18236	-0-	-5554	-0-	770	1	14636	2	Y	2573	2582	0	1	8	16
							2830	9									
05	23126	X	19201	-0-	-3925	-0-	733	1	15507	2	Y	2692	2655	0	4	8	49
							2961	9									
06	22320	X	17234	-0-	-5086	-0-	644	1	13771	2	Y	2563	2595	0	1	8	16
							2819	9									
07	17329	X	16693	-0-	-636	-0-	647	1	13252	2	Y	2540	2537	0	1	8	18
							2794	9									
08	17329	X	15289	-0-	-2040	-0-	607	1	11984	2	Y	2453	2454	0			17
							2698	9									
09	16770	X	14294	-0-	-2476	-0-	556	1	11135	2	Y	2366	2364	0	1	8	18
							2603	9									
10	17329	X	10102	-0-	-7227	-0-	417	1	7424	2	Y	2055	2061	0			12
							2261	9									
11	16770	X	7115	-0-	-9655	-0-	280	1	5118	2	Y	1561	1557	0			16
							1717	9									
12	16678	X	13337	-0-	-3341	-0-	579	1	9932	2	Y	2569	2562	0			23
							2826	9									

TOTAL GAS PROD: 193,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,365

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

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	20057	X	13442	-0-	-6615	-0-	154	1	10549	2	Y	2490	2487	0	2	8	13
							2739	9									
02	18116	X	16869	-0-	-1247	-0-	172	1	14024	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
							2673	9					3	8			
03	20088	X	16094	-0-	-3994	-0-	350	1	12130	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									
04	13740	X	13102	-0-	-638	-0-	371	1	9873	2	Y	2598	2608	0	1	8	10
							2858	9									
05	19034	X	17531	-0-	-1503	-0-	448	1	13123	2	Y	3600	3548	0	5	8	57
							3960	9									
06	18390	X	14900	-0-	-3490	-0-	429	1	12196	2	Y	2068	2117	0	1	8	7
							2275	9									
07	18662	X	11968	-0-	-6694	-0-	395	1	9600	2	Y	1794	1793	0	1	8	7
							1973	9									
08	17546	X	12178	-0-	-5368	-0-	383	1	9317	2	Y	2253	2251	0			9
							2478	9									
09	16980	X	12711	-0-	-4269	-0-	348	1	9838	2	Y	2295	2293	0	1	8	10
							2525	9									
10	17546	X	12653	-0-	-4893	-0-	308	1	10015	2	Y	2118	2122	0			6
							2330	9									
11	14910	X	13057	-0-	-1853	-0-	274	1	10839	2	Y	1767	1762	0	1	8	10
							1944	9									
12	13144	X	9328	-0-	-3816	-0-	190	1	7599	2	Y	1399	1400	0			9
							1539	9									

TOTAL GAS PROD: 163,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,097

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. 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	58620	X	58620	-0-		-0-		-0-		150	1	53186	2	N	4804	4638	1			442
										5284	9									
02	41843	X	41843	-0-		-0-		-0-		117	1	38320	2	N	3096	3076	1			462
										3406	9									
03	45818	X	34355	-0-		-11463		-0-		101	1	30793	2	N	3146	3315	1			293
										3461	9									
04	44340	X	31539	-0-		-12801		-0-		94	1	28369	2	N	2796	2661	1			428
										3076	9									
05	45818	X	31519	-0-		-14299		-0-		99	1	28491	2	N	2663	2831	1			260
										2929	9									
06	44340	X	31198	-0-		-13142		-0-		107	1	28218	2	N	2612	2465	1			407
										2873	9									
07	31971	X	31971	-0-		-0-		-0-		113	1	28940	2	N	2653	2948	1			112
										2918	9									
08	31000	X	25475	-0-		-5525		-0-		102	1	23192	2	N	1983	1960	1			135
										2181	9									
09	30670	X	30670	-0-		-0-		-0-		111	1	27731	2	N	2571	2398	1			308
										2828	9									
10	31000	X	29179	-0-		-1821		-0-		114	1	26523	2	N	2311	2481	1			138
										2542	9									
11	30000	X	26100	-0-		-3900		-0-		106	1	23593	2	N	2183	2036	1			285
										2401	9									
12	31000	X	30812	-0-		-188		-0-		89	1	28234	2	N	2263	2334	1			214
										2489	9									

TOTAL GAS PROD: 403,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,081

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. 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	50189	X	35142	-0-		-15047		-0-		84	1	29735	2	N	4839	4703	1			442
										5323	9									
02	40768	X	32587	-0-		-8181		-0-		85	1	27736	2	N	4333	4155	1	1	8	619
										4766	9									
03	39897	X	34627	-0-		-5270		-0-		97	1	29555	2	N	4523	4728	1	1	8	413
										4975	9									
04	38370	X	32010	-0-		-6360		-0-		91	1	27510	2	N	4008	3814	1			607
										4409	9									
05	36859	X	31569	-0-		-5290		-0-		95	1	27162	2	N	3920	4152	1			375
										4312	9									
06	34920	X	29023	-0-		-5897		-0-		95	1	24957	2	N	3610	3424	1			561
										3971	9									
07	32302	X	28497	-0-		-3805		-0-		95	1	24516	2	N	3533	3949	1			145
										3886	9									
08	32302	X	29212	-0-		-3090		-0-		110	1	24941	2	N	3783	3678	1			250
										4161	9									
09	31260	X	27020	-0-		-4240		-0-		94	1	23316	2	N	3282	3134	1			398
										3610	9									
10	31558	X	26337	-0-		-5221		-0-		97	1	22769	2	N	3155	3372	1	1	8	180
										3471	9									
11	29010	X	23933	-0-		-5077		-0-		91	1	20384	2	N	3144	2922	1			402
										3458	9									
12	29202	X	21509	-0-		-7693		-0-		58	1	18310	2	N	2855	2988	1			269
										3141	9									

TOTAL GAS PROD: 351,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	28488	2	6575	9	N	5977	6032	1			333
02	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	21216	2	5390	9	N	4900	4893	1			340
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	24024	2	5640	9	N	5127	5209	1			258
04	25530	X	24697	-0-	-833	-0-	20049	2	4648	9	N	4225	4100	1			383
05	26381	X	21487	-0-	-4894	-0-	17535	2	3952	9	N	3593	3760	1	5	8	211
06	25530	X	22028	-0-	-3502	-0-	17763	2	4265	9	N	3877	3918	1	3	8	167
07	26691	X	21553	-0-	-5138	-0-	17448	2	4105	9	N	3732	3534	1	5	8	360
08	26691	X	19999	-0-	-6692	-0-	16205	2	3794	9	N	3449	3715	1	2	8	92
09	24690	X	18716	-0-	-5974	-0-	15089	2	3627	9	N	3297	3288	1	3	8	98
10	22754	X	1554	-0-	-21200	-0-	1193	2	361	9	N	328	190	1	2	8	234
11	22020	X	8338	-0-	-13682	-0-	6476	2	1862	9	N	1693	1695	1	1	8	231
12	21545	X	9155	-0-	-12390	-0-	7140	2	2015	9	N	1832	1889	1	2	8	172

TOTAL GAS PROD: 238,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,030

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	32197	2	7956	9	N	7233	6979	1	3	8	768
02	32976	X	32976	-0-	-0-	-0-	26167	2	6809	9	N	6190	6400	1	8	8	550
03	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	27351	2	6920	9	N	6291	6229	1	5	8	607
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	24638	2	6139	9	N	5581	5580	1	5	8	603
05	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	24508	2	6128	9	N	5571	5759	1			415
06	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	22053	2	5415	9	N	4923	5027	1	1	8	310
07	29388	X	27396	-0-	-1992	-0-	21926	2	5470	9	N	4973	5033	1	1	8	249
08	29388	X	25857	-0-	-3531	-0-	20635	2	5222	9	N	4747	4802	1	3	8	191
09	28440	X	23040	-0-	-5400	-0-	18691	2	4349	9	N	3954	3928	1	1	8	216
10	29388	X	872	-0-	-28516	-0-	582	2	290	9	N	264	360	1	1	8	119
11	27480	X	771	-0-	-26709	-0-	418	2	353	9	N	321	189	1			251
12	27404	X	3338	-0-	-24066	-0-	2501	2	837	9	N	761	767	1	1	8	244

TOTAL GAS PROD: 277,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,809

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	32556	-0-	-8426	-0-	78	1	27506	2	N	4520	4389	1			423
							4972	9									
02	35784	X	28426	-0-	-7358	-0-	74	1	24147	2	N	3823	3685	1	1	8	560
							4205	9									
03	39618	X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1			360
							4186	9									
04	35310	X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1			513
							3639	9									
05	33914	X	26095	-0-	-7819	-0-	78	1	22531	2	N	3169	3367	1			315
							3486	9									
06	31500	X	22778	-0-	-8722	-0-	74	1	19593	2	N	2828	2691	1			452
							3111	9									
07	25668	X	22722	-0-	-2946	-0-	76	1	19661	2	N	2714	3044	1			122
							2985	9									
08	25668	X	22872	-0-	-2796	-0-	87	1	19595	2	N	2900	2818	1			204
							3190	9									
09	24840	X	21005	-0-	-3835	-0-	73	1	18140	2	N	2538	2421	1			321
							2792	9									
10	25668	X	20289	-0-	-5379	-0-	75	1	17572	2	N	2402	2571	1			152
							2642	9									
11	22770	X	18111	-0-	-4659	-0-	71	1	15812	2	N	2025	1901	1			276
							2228	9									
12	22878	X	21684	-0-	-1194	-0-	59	1	18908	2	N	2470	2505	1			241
							2717	9									

TOTAL GAS PROD: 291,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,502

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 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
01	57815	X	41053	-0-	-16762	-0-	101 5191	1 9	35761	2	N	4719	4580	1			436
02	52220	X	36218	-0-	-16002	-0-	97 4387	1 9	31734	2	N	3988	3844	1	1	8	579
03	48236	X	41060	-0-	-7176	-0-	118 4960	1 9	35982	2	N	4509	4672	1			416
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114 4551	1 9	34446	2	N	4137	3921	1			632
05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116 4281	1 9	33441	2	N	3892	4144	1			380
06	39750	X	34585	-0-	-5165	-0-	116 3994	1 9	30475	2	N	3631	3442	1			569
07	37293	X	35315	-0-	-1978	-0-	121 4033	1 9	31161	2	N	3666	4080	1	1	8	154
08	37293	X	26992	-0-	-10301	-0-	105 3232	1 9	23655	2	N	2938	2891	1			201
09	36090	X	32891	-0-	-3199	-0-	116 3815	1 9	28960	2	N	3468	3250	1			419
10	37293	X	33066	-0-	-4227	-0-	125 3705	1 9	29236	2	N	3368	3587	1	1	8	199
11	34614	X	34614	-0-	-0-	-0-	137 3937	1 9	30540	2	N	3579	3312	1			466
12	35309	X	32686	-0-	-2623	-0-	91 3667	1 9	28928	2	N	3334	3476	1			324

TOTAL GAS PROD: 425,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,229

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					212
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					212
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	13	2	140	9	Y	127	61	0			278
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	106	2	1087	9	Y	988	888	0	3	8	375
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	658	2	402	9	Y	365	325	0	5	8	410
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	1765	2	858	9	Y	780	936	0	1	8	253
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1770	2	787	9	Y	715	745	0			223
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1537	2	613	9	Y	557	486	0			294
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	962	2	483	9	Y	439	267	0			466
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1766	2	928	9	Y	844	977	0	5	5	328
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1726	2	948	9	Y	862	770	0			420
12	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	21	2	19	9	Y	17	5	0			432

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-		17	1	852	2	Y	1478	1452	0	2	8	24
								1626	9									
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-		1	1	283	2	Y	70	93	0			1
								77	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		4	1	783	2	Y	347	346	0			2
								382	9									
08	2480	N	1984	-0-	-496	-0-		7	1	1379	2	Y	544	543	0			3
								598	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		6	1	1463	2	Y	634	634	0			3
								697	9									
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-		6	1	1698	2	Y	666	667	0			2
								733	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		13	1	1592	2	Y	963	959	0			6
								1059	9									
12	2232	N	119	-0-	-2113	-0-		1	1	66	2	Y	47	52	0			1
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

01	54374	X	32965	-0-	-21409	-0-		80	1	28265	2	N	4200	4043	1			356
								4620	9									
02	44268	X	27880	-0-	-16388	-0-		72	1	23741	2	N	3697	3493	1			560
								4067	9									
03	41230	X	29151	-0-	-12079	-0-		81	1	24902	2	N	3789	3871	1			478
								4168	9									
04	37440	X	26312	-0-	-11128	-0-		74	1	22381	2	N	3506	3408	1			576
								3857	9									
05	32953	X	26777	-0-	-6176	-0-		80	1	23092	2	N	3277	3557	1			296
								3605	9									
06	31890	X	25353	-0-	-6537	-0-		83	1	21917	2	N	3048	2933	1			411
								3353	9									
07	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-		83	1	21253	2	N	2780	3092	1			99
								3058	9									
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-		90	1	20425	2	N	2837	2744	1			192
								3121	9									
09	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-		78	1	19387	2	N	3164	3014	1	1	8	341
								3480	9									
10	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-		79	1	18443	2	N	2879	3037	1	1	8	182
								3167	9									
11	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-		76	1	16966	2	N	2716	2537	1			361
								2988	9									
*12	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-		53	1	16873	2	N	2312	2460	1			213
								2543	9									

TOTAL GAS PROD: 300,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,205

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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 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	58900	X	40054	-0-	-18846	-0-	101	1	35915	2	N	3671	3535	1			314
							4038	9									
02	45584	X	35382	-0-	-10202	-0-	98	1	32181	2	N	2821	2698	1			437
							3103	9									
03	48670	X	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1			457
							4038	9									
04	46980	X	45671	-0-	-1309	-0-	139	1	42248	2	N	2985	2940	1			502
							3284	9									
05	44671	X	44142	-0-	-529	-0-	141	1	40352	2	N	3317	3523	1			296
							3649	9									
06	39960	X	30457	-0-	-9503	-0-	106	1	27875	2	N	2251	2231	1			316
							2476	9									
07	47182	X	30070	-0-	-17112	-0-	105	1	26947	2	N	2744	2962	1			98
							3018	9									
08	47182	X	24368	-0-	-22814	-0-	101	1	22943	2	N	1204	1215	1			87
							1324	9									
09	45660	X	30495	-0-	-15165	-0-	111	1	27780	2	N	2367	2201	1	1	8	252
							2604	9									
10	44144	X	28135	-0-	-16009	-0-	110	1	25711	2	N	2104	2220	1	1	8	135
							2314	9									
11	30450	X	25156	-0-	-5294	-0-	102	1	22787	2	N	2061	1921	1			275
							2267	9									
12	31527	X	24588	-0-	-6939	-0-	70	1	22292	2	N	2024	2115	1			184
							2226	9									

TOTAL GAS PROD: 399,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,220

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. GAS LIFT (I)(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	32846	-0-	-19854	-0-	78	1	27510	2	N	4780	4599	1			409
							5258	9									
02	47544	X	33411	-0-	-14133	-0-	87	1	28374	2	N	4500	4227	1	1	8	681
							4950	9									
03	46159	X	33528	-0-	-12631	-0-	93	1	28545	2	N	4445	4558	1			568
							4890	9									
04	39150	X	31679	-0-	-7471	-0-	88	1	26767	2	N	4385	4232	1	1	8	720
							4824	9									
05	39060	X	31309	-0-	-7751	-0-	93	1	26713	2	N	4094	4443	1			371
							4503	9									
06	35790	X	28628	-0-	-7162	-0-	94	1	24661	2	N	3521	3412	1	1	8	479
							3873	9									
07	29605	X	27860	-0-	-1745	-0-	94	1	24138	2	N	3298	3658	1	1	8	118
							3628	9									
08	29605	X	26572	-0-	-3033	-0-	102	1	23185	2	N	2986	2901	1	1	8	202
							3285	9									
09	28650	X	25033	-0-	-3617	-0-	87	1	21602	2	N	3040	2913	1	1	8	328
							3344	9									
10	29605	X	24579	-0-	-5026	-0-	91	1	21292	2	N	2905	3053	1	1	8	179
							3196	9									
11	28620	X	22770	-0-	-5850	-0-	87	1	19506	2	N	2888	2689	1	1	8	377
							3177	9									
12	27869	X	22601	-0-	-5268	-0-	61	1	19358	2	N	2893	3014	1			256
							3182	9									

TOTAL GAS PROD: 340,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,735

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	16430	X	6616	-0-	-9814	-0-	68	1	4550	2	Y	1816	1	0	1704	1	265
							1998	9					23	8			
02	10780	X	4670	-0-	-6110	-0-	72	1	3283	2	Y	1195	1089	0	328	1	9
							1315	9					34	8			
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	70	1	2178	2	Y	823	827	0			5
							905	9									
04	6420	X	2384	-0-	-4036	-0-	78	1	1735	2	Y	519	522	0			2
							571	9									
05	6634	X	2102	-0-	-4532	-0-	105	1	1511	2	Y	442	436	0	1	8	7
							486	9									
06	6420	X	1365	-0-	-5055	-0-	105	1	774	2	Y	442	446	0			3
							486	9									
07	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	93	1	1466	2	Y	363	363	0			3
							399	9									
08	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	124	1	1940	2	Y	446	445	0			4
							491	9									
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	411	411	0			4
							452	9									
10	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	118	1	1534	2	Y	343	344	0			3
							377	9									
11	2460	X	203	-0-	-2257	-0-	130	1	73	9	Y	66	66	0			3
12	2604	N	13	-0-	-2591	-0-	2	1	11	9	Y	10	10	0			3

TOTAL GAS PROD: 29,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,876

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	195	191	0			4
							215	9									
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	2	Y	525	526	0			3
							578	9									
07	3100	N	3606	-0-	506	506	13	1	2476	2	Y	1015	1011	0	1	8	6
							1117	9									
08	3100	N	3143	-0-	43	549	9	1	2314	2	Y	745	746	0			5
							820	9									
09	3000	N	3146	-0-	146	695	8	1	2199	2	Y	854	853	0			6
							939	9									
10	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	8	1	2417	2	Y	827	829	0			4
							910	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	2	Y	750	747	0			7
							825	9									
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	682	683	0			6
							750	9									

TOTAL GAS PROD: 20,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

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

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	58993	X	37132	-0-	-21861	-0-	92	1	32584	2	N	4051	3909	1			346
							4456	9									
02	52248	X	36717	-0-	-15531	-0-	98	1	32240	2	N	3981	3727	1	1	8	599
							4379	9									
03	47399	X	39478	-0-	-7921	-0-	114	1	35016	2	N	3953	4047	1			505
							4348	9									
04	41580	X	36337	-0-	-5243	-0-	106	1	32207	2	N	3658	3558	1			605
							4024	9									
05	41044	X	33375	-0-	-7669	-0-	104	1	29770	2	N	3183	3496	1			292
							3501	9									
06	39330	X	31297	-0-	-8033	-0-	105	1	27613	2	N	3254	3108	1			438
							3579	9									
07	34410	X	34357	-0-	-53	-0-	119	1	30546	2	N	3356	3673	1			121
							3692	9									
08	34410	X	27162	-0-	-7248	-0-	109	1	24652	2	N	2183	2152	1			152
							2401	9									
09	33300	X	30673	-0-	-2627	-0-	110	1	27503	2	N	2782	2633	1	1	8	300
							3060	9									
10	34348	X	29796	-0-	-4552	-0-	115	1	26818	2	N	2603	2737	1	1	8	165
							2863	9									
11	33240	X	27633	-0-	-5607	-0-	110	1	24679	2	N	2585	2406	1			344
							2844	9									
12	34348	X	27140	-0-	-7208	-0-	76	1	24211	2	N	2594	2702	1			236
							2853	9									

TOTAL GAS PROD: 391,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,183

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

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	13733	X	7062	-0-	-6671	-0-	125	1	4793	2	N	1949	1939	0	2	8	8
							2144	9									
02	12404	X	5449	-0-	-6955	-0-	105	1	3702	2	N	1493	1455	0	32	1	12
							1642	9					2	8			
03	11656	X	37	-0-	-11619	-0-	1	1	36	2	N	-0-	12	0			-0-
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	204	1	9047	2	N	3466	3450	0	1	8	15
							3813	9									
05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	272	1	12184	2	N	4055	3998	0	6	8	66
							4461	9									
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	224	1	9877	2	N	3318	3368	0	2	8	14
							3650	9									
07	13485	X	13071	-0-	-414	-0-	219	1	9453	2	N	3090	3088	0	2	8	14
							3399	9									
08	16926	X	12459	-0-	-4467	-0-	197	1	9139	2	N	2839	2840	0			13
							3123	9									
09	16380	X	11883	-0-	-4497	-0-	188	1	8750	2	N	2677	2675	0	1	8	14
							2945	9									
10	16926	X	10886	-0-	-6040	-0-	276	1	7884	2	N	2478	2484	0			8
							2726	9									
11	13740	X	10309	-0-	-3431	-0-	353	1	7589	2	N	2152	2145	0	1	8	14
							2367	9									
12	13082	X	11694	-0-	-1388	-0-	392	1	8802	2	N	2273	2271	0			16
							2500	9									

TOTAL GAS PROD: 126,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,790

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 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 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		AMT	CODE		EOM BALANCE
01	57381	X	55952	-0-		-1429		-0-	125	1		50295	2		Y	5029	4816	1		1	8	463
									5532	9												
02	51828	X	46668	-0-		-5160		-0-	122	1		42158	2		Y	3989	4010	1		3	8	439
									4388	9												
03	57381	X	48595	-0-		-8786		-0-	133	1		43835	2		Y	4206	4218	1		4	8	423
									4627	9												
04	55530	X	43989	-0-		-11541		-0-	123	1		40028	2		Y	3489	3440	1				472
									3838	9												
05	57381	X	42110	-0-		-15271		-0-	126	1		38249	2		Y	3395	3491	1				376
									3735	9												
06	54150	X	39084	-0-		-15066		-0-	119	1		35447	2		Y	3198	3312	1				262
									3518	9												
07	48763	X	37732	-0-		-11031		-0-	122	1		34427	2		Y	2894	2913	1				243
									3183	9												
08	48608	X	34774	-0-		-13834		-0-	115	1		31612	2		Y	2770	2772	1				241
									3047	9												
09	43980	X	33456	-0-		-10524		-0-	115	1		30424	2		Y	2652	2668	1				225
									2917	9												
10	42098	X	34241	-0-		-7857		-0-	123	1		31152	2		Y	2696	2732	1				189
									2966	9												
11	39090	X	33688	-0-		-5402		-0-	125	1		30494	2		Y	2790	2696	1				283
									3069	9												
12	37727	X	34052	-0-		-3675		-0-	133	1		31015	2		Y	2640	2700	1				223
									2904	9												

TOTAL GAS PROD: 484,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,748

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
01	67828	X	61435	-0-		-6393		-0-	137	1		54978	2		Y	5745	5504	1		1	8	523
									6320	9												
02	61264	X	51347	-0-		-9917		-0-	133	1		46084	2		Y	4664	4678	1		3	8	506
									5130	9												
03	67828	X	53273	-0-		-14555		-0-	145	1		47885	2		Y	4766	4790	1		4	8	478
									5243	9												
04	65640	X	48259	-0-		-17381		-0-	134	1		43685	2		Y	4036	3972	1		1	8	541
									4440	9												
05	65100	X	48166	-0-		-16934		-0-	144	1		43674	2		Y	3953	4061	1				433
									4348	9												
06	59460	X	46626	-0-		-12834		-0-	143	1		42322	2		Y	3783	3910	1		1	8	305
									4161	9												
07	46407	X	45921	-0-		-486		-0-	149	1		41938	2		Y	3485	3502	1		1	8	287
									3834	9												
08	46407	X	41399	-0-		-5008		-0-	138	1		37930	2		Y	3028	3053	1				262
									3331	9												
09	44910	X	40847	-0-		-4063		-0-	141	1		37276	2		Y	3118	3120	1				260
									3430	9												
10	46407	X	40346	-0-		-6061		-0-	146	1		36848	2		Y	3047	3095	1				212
									3352	9												
11	44910	X	37372	-0-		-7538		-0-	140	1		34128	2		Y	2822	2748	1				286
									3104	9												
12	45911	X	34688	-0-		-11223		-0-	136	1		31832	2		Y	2473	2551	1				208
									2720	9												

TOTAL GAS PROD: 549,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,920

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 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	50727	-0-	-9723	-0-	112 5860	1 9	44755	2	Y	5327	5098	1	1	8	495
02	54096	X	44567	-0-	-9529	-0-	115 4880	1 9	39572	2	Y	4436	4435	1	3	8	493
03	59892	X	48060	-0-	-11832	-0-	130 5108	1 9	42822	2	Y	4644	4656	1	4	8	477
04	57960	X	45737	-0-	-12223	-0-	127 4443	1 9	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
05	52421	X	45490	-0-	-6931	-0-	135 4387	1 9	40968	2	Y	3988	4091	1			450
06	49080	X	42449	-0-	-6631	-0-	129 4110	1 9	38210	2	Y	3736	3869	1	1	8	316
07	43338	X	41070	-0-	-2268	-0-	132 3720	1 9	37218	2	Y	3382	3404	1	1	8	293
08	43338	X	40426	-0-	-2912	-0-	133 3736	1 9	36557	2	Y	3396	3384	1			305
09	41940	X	37831	-0-	-4109	-0-	129 3458	1 9	34244	2	Y	3144	3170	1	1	8	278
10	43338	X	37477	-0-	-5861	-0-	135 3411	1 9	33931	2	Y	3101	3150	1	1	8	228
11	41940	X	35199	-0-	-6741	-0-	129 3507	1 9	31563	2	Y	3188	3082	1			334
12	41075	X	35228	-0-	-5847	-0-	136 3368	1 9	31724	2	Y	3062	3125	1			271

TOTAL GAS PROD: 504,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,443

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	51912	-0-	-13498	-0-	116 5374	1 9	46422	2	Y	4885	4677	1	1	8	451
02	55832	X	44471	-0-	-11361	-0-	116 4212	1 9	40143	2	Y	3829	3853	1	3	8	424
03	61659	X	47645	-0-	-14014	-0-	130 4420	1 9	43095	2	Y	4018	4030	1	3	8	409
04	55230	X	45394	-0-	-9836	-0-	127 3977	1 9	41290	2	Y	3615	3534	1			490
05	54188	X	44576	-0-	-9612	-0-	133 3894	1 9	40549	2	Y	3540	3634	1			396
06	50250	X	42512	-0-	-7738	-0-	130 3702	1 9	38680	2	Y	3365	3480	1	1	8	280
07	44175	X	41567	-0-	-2608	-0-	135 3367	1 9	38065	2	Y	3061	3079	1	1	8	261
08	44175	X	39259	-0-	-4916	-0-	130 3201	1 9	35928	2	Y	2910	2912	1			259
09	42750	X	36612	-0-	-6138	-0-	127 3006	1 9	33479	2	Y	2733	2753	1			239
10	44175	X	36946	-0-	-7229	-0-	134 3075	1 9	33737	2	Y	2795	2831	1			203
11	42510	X	34375	-0-	-8135	-0-	127 3121	1 9	31127	2	Y	2837	2747	1			293
12	41571	X	34307	-0-	-7264	-0-	133 2974	1 9	31200	2	Y	2704	2764	1			233

TOTAL GAS PROD: 499,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,292

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

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	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-		4309	2	1322	9	N	1202	1515	1			272
02	4844	X	2215	-0-	-2629	-0-		1637	2	578	9	N	525	573	1			224
03	4805	X	2506	-0-	-2299	-0-		1800	2	706	9	N	642	742	1			124
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-		5963	2	1786	9	N	1624	1490	1	1	8	257
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-		6086	2	1049	9	N	954	1088	1	1	8	122
06	5460	X	3355	-0-	-2105	-0-		2608	2	747	9	N	679	374	1	1	8	426
07	7998	X	2468	-0-	-5530	-0-		1981	2	487	9	N	443	728	1			141
08	7998	X	5973	-0-	-2025	-0-		4865	2	1108	9	N	1007	921	1	1	8	226
09	7740	X	6736	-0-	-1004	-0-		5518	2	1218	9	N	1107	1074	1	1	8	258
10	7130	X	4256	-0-	-2874	-0-		3376	2	880	9	N	800	743	1	1	8	314
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-		5591	2	746	9	N	678	938	1			54
12	6975	X	3574	-0-	-3401	-0-		3109	2	465	9	N	423	362	1			115

TOTAL GAS PROD: 57,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,084

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

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	18259	X	14718	-0-	-3541	-0-		566	1	10648	2	Y	3185	2760	0	2	8	689
								3504	9									
02	0	W	9851	-0-	9851	9851		520	1	6501	2	Y	2573	2654	0	58	1	547
								2830	9					3	8			
03	0	W	8921	-0-	8921	18772		440	1	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	538
								2178	9									
04	18807	X	35	-0-	-18772	-0-		28	1	4	2	Y	3	13	0			528
								3	9									
05	14725	X	610	-0-	-14115	-0-		468	1	142	9	Y	129	453	0	1	8	203
06	14250	X	996	-0-	-13254	-0-		336	1	660	9	Y	600	464	0			339
07	10633	X	1764	-0-	-8869	-0-		639	1	1125	9	Y	1023	1067	0	1	8	294
08	8928	X	5362	-0-	-3566	-0-		995	1	3057	2	Y	1191	1274	0			211
								1310	9									
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-		780	1	2894	2	Y	1369	1077	0			503
								1506	9									
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-		806	1	4882	2	Y	1491	1524	0			470
								1640	9									
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-		780	1	3778	2	Y	1426	1640	0	1	8	255
								1569	9									
*12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-		806	1	4036	2	Y	1757	1670	0			342
								1933	9									

TOTAL GAS PROD: 67,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	12733	-0-		-20654		-0-	861	1	9910	2	Y	1784	2579	0	2	8	241
									1962	9									
02	30156	X	11142	-0-		-19014		-0-	801	1	8518	2	Y	1657	1632	0	37	1	226
									1823	9					3	8			
03	33387	X	8304	-0-		-25083		-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	199
									1826	9									
04	12960	X	8108	-0-		-4852		-0-	641	1	5484	2	Y	1803	1789	0	3	8	210
									1983	9									
05	13392	X	7933	-0-		-5459		-0-	628	1	5575	2	Y	1573	1547	0	2	8	234
									1730	9									
06	12330	X	8657	-0-		-3673		-0-	603	1	6118	2	Y	1760	1847	0	1	8	146
									1936	9									
07	12338	X	7803	-0-		-4535		-0-	627	1	5165	2	Y	1828	1795	0	1	8	178
									2011	9									
08	8370	X	7651	-0-		-719		-0-	662	1	4903	2	Y	1896	1830	0			244
									2086	9									
09	8670	X	7401	-0-		-1269		-0-	618	1	5468	2	Y	1195	1102	0			337
									1315	9									
10	8959	X	8367	-0-		-592		-0-	601	1	6162	2	Y	1458	1482	0			313
									1604	9									
11	8670	X	8100	-0-		-570		-0-	492	1	6322	2	Y	1169	1319	0			163
									1286	9									
*12	8312	X	8312	-0-		-0-		-0-	475	1	5983	2	Y	1685	1593	0			255
									1854	9									

TOTAL GAS PROD: 104,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,468

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	11875	-0-		-62618		-0-	132	1	9077	2	Y	2424	2464	0	2	8	119
									2666	9									
02	67284	X	10974	-0-		-56310		-0-	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	767
									2105	9					1	8			
03	74493	X	22948	-0-		-51545		-0-	162	1	18036	2	Y	4318	4726	0	3	8	356
									4750	9									
04	72090	X	17093	-0-		-54997		-0-	95	1	13395	2	Y	3275	3251	0	1	8	379
									3603	9									
05	74493	X	16083	-0-		-58410		-0-	108	1	12643	2	Y	3029	2944	0	5	8	459
									3332	9									
06	22200	X	15315	-0-		-6885		-0-	100	1	12103	2	Y	2829	2900	0	2	8	386
									3112	9									
07	22940	X	15330	-0-		-7610		-0-	100	1	12295	2	Y	2668	2518	0	1	8	535
									2935	9									
08	22940	X	13215	-0-		-9725		-0-	96	1	10303	2	Y	2560	2758	0			337
									2816	9									
09	17100	X	13084	-0-		-4016		-0-	90	1	10037	2	Y	2688	2745	0	1	8	279
									2957	9									
10	16089	X	14465	-0-		-1624		-0-	99	1	11319	2	Y	2770	2803	0	9	8	237
									3047	9									
11	15330	X	13235	-0-		-2095		-0-	95	1	10265	2	Y	2614	2280	0	1	8	570
									2875	9									
12	15345	X	13851	-0-		-1494		-0-	99	1	10917	2	Y	2577	2856	0			291
									2835	9									

TOTAL GAS PROD: 177,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

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	53041	X	2406	-0-	-50635	-0-	44	1	1650	2	Y	647	713	0	180	1	4
							712	9					1	8			
02	7644	X	4696	-0-	-2948	-0-	15	1	3665	2	Y	924	899	0	20	1	8
							1016	9					1	8			
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	41	1	7057	2	Y	2926	2913	0	2	8	19
							3219	9									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	35	1	6582	2	Y	2636	2643	0	1	8	11
							2900	9									
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	Y	2690	2654	0	4	8	43
							2959	9									
06	11130	X	10050	-0-	-1080	-0-	27	1	7057	2	Y	2696	2727	0	1	8	11
							2966	9									
07	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	36	1	6631	2	Y	2888	2884	0	2	8	13
							3177	9									
08	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	37	1	7225	2	Y	3058	3057	0			14
							3364	9									
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	28	1	8194	2	Y	2947	2944	0	1	8	16
							3242	9									
10	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	26	1	8272	2	Y	2716	2722	0	1	8	9
							2988	9									
11	10290	X	9964	-0-	-326	-0-	32	1	7334	2	Y	2362	2355	0	1	8	15
							2598	9									
*12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	44	1	8956	2	Y	2830	2826	0			19
							3113	9									

TOTAL GAS PROD: 111,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,320

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

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	75888	X	15904	-0-	-59984	-0-	643	1	12081	2	Y	2891	2701	0	2	8	622
							3180	9									
02	0	W	15719	-0-	15719	15719	572	1	12239	2	Y	2644	2568	0	57	1	638
							2908	9					3	8			
03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	792
							1946	9									
04	25589	X	195	-0-	-25394	-0-	167	1	25	2	Y	3	12	0			783
							3	9									
05	17391	X	650	-0-	-16741	-0-	494	1	156	9	Y	142	755	0	1	8	169
06	16830	X	7306	-0-	-9524	-0-	665	1	5565	2	Y	978	911	0	1	8	235
							1076	9									
07	6820	X	367	-0-	-6453	-0-	323	1	44	9	Y	40	3	0			272
08	6820	X	103	-0-	-6717	-0-	71	1	32	9	Y	29	25	0			276
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	21	90	0			207
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	1	2	0			206
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					206
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 49,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	79174	X	15934	-0-	-63240	-0-	196 2289	1 9	13449	2	Y	2081	2116	0	2	8	149
02	0	W	12264	-0-	12264	12264	160 1973	1 9	10131	2	Y	1794	1537 2	0 8	34	1	370
03	0	W	29015	-0-	29015	41279	216 4774	1 9	24025	2	Y	4340	4534	0	3	8	173
04	63142	X	21863	-0-	-41279	-0-	130 3486	1 9	18247	2	Y	3169	3185	0	1	8	156
05	23064	X	20826	-0-	-2238	-0-	148 3303	1 9	17375	2	Y	3003	2939	0	4	8	216
06	28080	X	20265	-0-	-7815	-0-	137 3497	1 9	16631	2	Y	3179	3196	0	2	8	197
07	28706	X	19367	-0-	-9339	-0-	133 2983	1 9	16251	2	Y	2712	2496	0	1	8	412
08	28706	X	19065	-0-	-9641	-0-	148 2979	1 9	15938	2	Y	2708	2939	0			181
09	21870	X	19066	-0-	-2804	-0-	142 2966	1 9	15958	2	Y	2696	2655	0	1	8	221
10	20956	X	19448	-0-	-1508	-0-	144 2885	1 9	16419	2	Y	2623	2663	0	1	8	180
11	20280	X	18032	-0-	-2248	-0-	142 2641	1 9	15249	2	Y	2401	2408	0	1	8	172
12	19716	X	18492	-0-	-1224	-0-	142 2635	1 9	15715	2	Y	2395	2410	0			157

TOTAL GAS PROD: 233,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,101

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	49414	X	2903	-0-	-46511	-0-	55 724	1 9	2124	2	Y	658	97	0	759	1	-0-
02	0	W	7479	-0-	7479	7479	13 882	1 9	6584	2	Y	802	778 1	0 8	17	1	6
03	0	W	12152	-0-	12152	19631	8 657	1 9	11487	2	Y	597	599	0			4
04	30243	X	10612	-0-	-19631	-0-	6 523	1 9	10083	2	Y	475	477	0			2
05	12183	X	9523	-0-	-2660	-0-	5 509	1 9	9009	2	Y	463	457	0	1	8	7
06	13170	X	9443	-0-	-3727	-0-	4 496	1 9	8943	2	Y	451	456	0			2
07	13516	X	8698	-0-	-4818	-0-	5 444	1 9	8249	2	Y	404	404	0			2
08	12152	X	9324	-0-	-2828	-0-	5 486	1 9	8833	2	Y	442	441	0			3
09	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	4 481	1 9	9134	2	Y	437	437	0			3
10	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	19 2156	1 9	10757	2	Y	1960	1956	0			7
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	28 2313	1 9	9129	2	Y	2103	2095	0	1	8	14
*12	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	37 2598	1 9	9540	2	Y	2362	2360	0			16

TOTAL GAS PROD: 116,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	17688	-0-	-22612	-0-	458	1	14237	2	Y	2721	2625	0	2	8	259
							2993	9									
02	20888	X	16819	-0-	-4069	-0-	423	1	13655	2	Y	2492	2470	0	55	1	223
							2741	9					3	8			
03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	168
							3070	9									
04	21090	X	17506	-0-	-3584	-0-	466	1	14311	2	Y	2481	2353	0	1	8	295
							2729	9									
05	21266	X	17338	-0-	-3928	-0-	474	1	14134	2	Y	2482	2345	0	4	8	428
							2730	9									
06	18570	X	17793	-0-	-777	-0-	439	1	14578	2	Y	2524	2722	0	1	8	229
							2776	9									
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	459	1	14670	2	Y	2495	2232	0	1	8	491
							2745	9									
08	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	472	1	15186	2	Y	2441	2631	0			301
							2685	9									
09	16680	X	3108	-0-	-13572	-0-	203	1	2429	2	Y	433	491	0	186	1	57
							476	9									
10	17236	X	5763	-0-	-11473	-0-	34	1	3944	2	Y	1623	1621	0			59
							1785	9									
11	16680	X	10784	-0-	-5896	-0-	60	1	8403	2	Y	2110	2158	0	1	8	10
							2321	9									
12	17236	X	8121	-0-	-9115	-0-	53	1	6388	2	Y	1527	1530	0			7
							1680	9									

TOTAL GAS PROD: 170,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,120

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					-0-
02	42700	X	1407	-0-	-41293	-0-	16	1	301	2	Y	991	960	0	22	1	8
							1090	9					1	8			
03	47275	X	4304	-0-	-42971	-0-	50	1	1947	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	68	1	2980	2	Y	2286	2289	0	1	8	10
							2515	9									
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	164	1	7638	2	Y	2655	2617	0	4	8	44
							2921	9									
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	160	1	6309	2	Y	2356	2388	0	1	8	11
							2592	9									
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	175	1	6494	2	Y	2611	2607	0	1	8	14
							2872	9									
08	10726	X	9145	-0-	-1581	-0-	163	1	6378	2	Y	2367	2368	0			13
							2604	9									
09	10380	X	8833	-0-	-1547	-0-	140	1	6071	2	Y	2384	2381	0	1	8	15
							2622	9									
10	10726	X	9118	-0-	-1608	-0-	150	1	6289	2	Y	2435	2439	0			11
							2679	9									
11	9240	X	8726	-0-	-514	-0-	165	1	6107	2	Y	2231	2224	0	1	8	17
							2454	9									
12	9548	X	9382	-0-	-166	-0-	180	1	6789	2	Y	2194	2194	0			17
							2413	9									

TOTAL GAS PROD: 85,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	57040	X	1503	-0-	-55537	-0-	49	1	925	2	Y	481	209	0			500
							529	9									
02	51520	X	8205	-0-	-43315	-0-	152	1	5358	2	Y	2450	416	0	2090	1	442
							2695	9					2	8			
03	57040	X	454	-0-	-56586	-0-	22	1	305	2	Y	115	269	0			288
							127	9									
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					Y	2	4	0	188	1	97
													1	8			
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	4					101
06	8790	X	8613	-0-	-177	-0-	144	1	5959	2	Y	2282	2084	0	1	8	298
							2510	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	234	1	7943	2	Y	2490	2194	0	2	8	592
							2739	9									
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	217	1	6923	2	Y	2110	2169	0			533
							2321	9									
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	196	1	6232	2	Y	1814	2146	0	1	8	200
							1995	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	2	Y	1196	1006	0			390
							1316	9									
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	6	1	5614	2	Y	1933	1791	0	1	8	531
							2126	9									
*12	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	6663	2	2126	9	Y	1933	1160	0	574	1	730

TOTAL GAS PROD: 68,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,810

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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	207	205	0			3
							228	9									
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	580	452	0	10	1	6
							638	9					114	5	1	8	
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	107	1	288	9	Y	262	257	0			5
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	108	1	386	9	Y	351	353	0			3
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	174	1	4436	2	Y	1953	1945	0	1	8	10
							2148	9									
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	166	1	5221	2	Y	1805	1806	0			9
							1986	9									
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	158	1	4988	2	Y	1797	1796	0			10
							1977	9									
10	6758	X	6012	-0-	-746	-0-	210	1	4108	2	Y	1540	1544	0			6
							1694	9									
11	7140	X	4989	-0-	-2151	-0-	275	1	3420	2	Y	1176	1173	0			9
							1294	9									
12	7378	X	6172	-0-	-1206	-0-	344	1	4631	2	Y	1088	1088	0			9
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 41,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	5010	-0-		-34577		-0-	111	1	3460	2	Y	1308	1391	0	1	8	253
									1439	9									
02	35756	X	4753	-0-		-31003		-0-	101	1	3274	2	Y	1253	1202	0	26	1	277
									1378	9					1	8			
03	39587	X	5557	-0-		-34030		-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	268
									1580	9									
04	38310	X	5587	-0-		-32723		-0-	128	1	3940	2	Y	1381	1422	0			227
									1519	9									
05	6087	X	6087	-0-		-0-		-0-	144	1	4274	2	Y	1517	1532	0	2	8	210
									1669	9									
06	5930	X	5930	-0-		-0-		-0-	125	1	4170	2	Y	1486	1322	0	1	8	373
									1635	9									
07	6122	X	6122	-0-		-0-		-0-	135	1	4326	2	Y	1510	1484	0	1	8	398
									1661	9									
08	6352	X	6352	-0-		-0-		-0-	141	1	4548	2	Y	1512	1617	0			293
									1663	9									
09	4830	X	534	-0-		-4296		-0-	31	1	374	2	Y	117	236	0			174
									129	9									
10	4991	X	2085	-0-		-2906		-0-	13	1	1404	2	Y	607	606	0			175
									668	9									
11	8615	X	8615	-0-		-0-		-0-	52	1	6117	2	Y	2224	2383	0	1	8	15
									2446	9									
*12	8178	X	8178	-0-		-0-		-0-	59	1	5737	2	Y	2165	2166	0			14
									2382	9									

TOTAL GAS PROD: 64,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,516

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138973	X	125216	-0-		-13757		-0-	121	1	109177	2	Y	14471	14366	1	7	8	567
									15918	9									
02	125524	X	112451	-0-		-13073		-0-	150	1	98245	2	Y	12778	12645	1	10	8	690
									14056	9									
03	133920	X	101009	-0-		-32911		-0-	173	1	88449	2	Y	11261	11351	1	5	8	595
									12387	9									
04	125005	X	125005	-0-		-0-		-0-	178	1	110520	2	Y	13006	12982	1	1	8	618
									14307	9									
05	125209	X	121486	-0-		-3723		-0-	216	1	107744	2	Y	12296	12221	1			693
									13526	9									
06	121170	X	117200	-0-		-3970		-0-	214	1	104191	2	Y	11632	11663	1			662
									12795	9									
07	118118	X	118118	-0-		-0-		-0-	219	1	105293	2	Y	11460	11702	1	1	8	419
									12606	9									
08	114979	X	112935	-0-		-2044		-0-	216	1	100505	2	Y	11104	11166	1	1	8	356
									12214	9									
09	111270	X	106855	-0-		-4415		-0-	154	1	95744	2	Y	9961	10148	1			169
									10957	9									
10	114979	X	107262	-0-		-7717		-0-	105	1	96392	2	Y	9786	9787	1	3	8	165
									10765	9									
11	111270	X	102035	-0-		-9235		-0-	140	1	91806	2	Y	9172	9091	1			246
									10089	9									
12	114979	X	100412	-0-		-14567		-0-	201	1	90409	2	Y	8911	8986	1			171
									9802	9									

TOTAL GAS PROD: 1,349,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,838

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94062	X	94062	-0-	-0-	-0-	116	1	80792	2	Y	11958	11639	1	7	8	499
							13154	9									
02	84379	X	84379	-0-	-0-	-0-	100	1	72640	2	Y	10581	10518	1	11	8	551
							11639	9									
03	93620	X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1	5	8	639
							12863	9									
04	91159	X	91159	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10878	11046	1	1	8	470
							11966	9									
05	92047	X	92047	-0-	-0-	-0-	121	1	79950	2	Y	10887	10805	1			552
							11976	9									
06	88617	X	88617	-0-	-0-	-0-	117	1	77016	2	Y	10440	10412	1			580
							11484	9									
07	91475	X	91475	-0-	-0-	-0-	120	1	80019	2	Y	10305	10631	1	1	8	253
							11336	9									
08	88790	X	88790	-0-	-0-	-0-	219	1	77598	2	Y	9975	9989	1			239
							10973	9									
09	85537	X	85537	-0-	-0-	-0-	239	1	74969	2	Y	9390	9469	1			160
							10329	9									
10	86445	X	86445	-0-	-0-	-0-	242	1	75926	2	Y	9343	9300	1	3	8	200
							10277	9									
11	83319	X	83319	-0-	-0-	-0-	236	1	72992	2	Y	9174	9016	1			358
							10091	9									
12	81313	X	76299	-0-	-5014	-0-	218	1	67128	2	Y	8139	8399	1			98
							8953	9									

TOTAL GAS PROD: 1,055,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,764

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125541	X	125541	-0-	-0-	-0-	122	1	109205	2	Y	14740	14834	1	7	8	582
							16214	9									
02	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	151	1	98394	2	Y	13110	12978	1	11	8	703
							14421	9									
03	111639	X	111639	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12122	12185	1	6	8	634
							13334	9									
04	125169	X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1	2	8	613
							14295	9									
05	121423	X	121423	-0-	-0-	-0-	216	1	107678	2	Y	12299	12223	1			689
							13529	9									
06	116759	X	116759	-0-	-0-	-0-	213	1	103705	2	Y	11674	11704	1	1	8	658
							12841	9									
07	129332	X	118155	-0-	-11177	-0-	218	1	105088	2	Y	11681	11919	1	1	8	419
							12849	9									
08	129332	X	112338	-0-	-16994	-0-	215	1	100295	2	Y	10753	10835	1	1	8	336
							11828	9									
09	125160	X	106241	-0-	-18919	-0-	153	1	94662	2	Y	10387	10557	1	1	8	165
							11426	9									
10	121427	X	105974	-0-	-15453	-0-	103	1	94650	2	Y	10201	10202	1	3	8	161
							11221	9									
11	116760	X	100578	-0-	-16182	-0-	137	1	89874	2	Y	9606	9522	1			245
							10567	9									
12	118141	X	100585	-0-	-17556	-0-	200	1	89933	2	Y	9502	9579	1	1	8	167
							10452	9									

TOTAL GAS PROD: 1,357,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,070

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 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
01	120955	X	120955	-0-	-0-	-0-	105080	2	15875	9	Y	14432	14313	1	1	8	556
02	108255	X	108255	-0-	-0-	-0-	94272	2	13983	9	Y	12712	12908	1	1	8	359
03	120298	X	120298	-0-	-0-	-0-	105243	2	15055	9	Y	13686	13496	1	2	8	547
04	110485	X	110485	-0-	-0-	-0-	96822	2	13663	9	Y	12421	12454	1	2	8	512
05	111418	X	111418	-0-	-0-	-0-	98064	2	13354	9	Y	12140	12218	1			434
06	105660	X	103790	-0-	-1870	-0-	91559	2	12231	9	Y	11119	11184	1			369
07	108196	X	108196	-0-	-0-	-0-	95351	2	12845	9	Y	11677	11712	1	1	8	333
08	104315	X	102365	-0-	-1950	-0-	90763	2	11602	9	Y	10547	10505	1	1	8	374
09	100950	X	96546	-0-	-4404	-0-	85690	2	10856	9	Y	9869	9953	1			290
10	104315	X	93868	-0-	-10447	-0-	83383	2	10485	9	Y	9532	9660	1	1	8	161
11	100950	X	83384	-0-	-17566	-0-	73671	2	9713	9	Y	8830	8711	1	1	8	279
12	104315	X	83421	-0-	-20894	-0-	73977	2	9444	9	Y	8585	8581	1			283

TOTAL GAS PROD: 1,242,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,550

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

01	125082	X	125082	-0-	-0-	-0-	158	1	109336	2	Y	14171	13796	1	9	8	593
							15588	9									
02	108357	X	108357	-0-	-0-	-0-	131	1	95137	2	Y	11899	11856	1	13	8	623
							13089	9									
03	121447	X	121447	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13391	13275	1	6	8	733
							14730	9									
04	118926	X	118926	-0-	-0-	-0-	142	1	105288	2	Y	12269	12466	1	2	8	534
							13496	9									
05	118466	X	118466	-0-	-0-	-0-	160	1	105128	2	Y	11980	11903	1	1	8	610
							13178	9									
06	113814	X	113814	-0-	-0-	-0-	154	1	101432	2	Y	11116	11105	1	1	8	620
							12228	9									
07	115033	X	115033	-0-	-0-	-0-	153	1	102762	2	Y	11016	11362	1	2	8	272
							12118	9									
08	110329	X	109988	-0-	-341	-0-	276	1	98077	2	Y	10577	10591	1	1	8	257
							11635	9									
09	106770	X	105388	-0-	-1382	-0-	300	1	94238	2	Y	9864	9951	1	1	8	169
							10850	9									
10	110329	X	106482	-0-	-3847	-0-	304	1	95662	2	Y	9560	9520	1	3	8	206
							10516	9									
11	106770	X	102614	-0-	-4156	-0-	297	1	92086	2	Y	9301	9144	1			363
							10231	9									
*12	120390	X	120390	-0-	-0-	-0-	355	1	109301	2	Y	9758	10002	1	1	8	118
							10734	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,902

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 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122077	X	122077	-0-	-0-	-0-	119	1	106787	2	Y	13792	13902	1	6	8	548
							15171	9									
02	108510	X	108510	-0-	-0-	-0-	145	1	94883	2	Y	12256	12133	1	10	8	661
							13482	9									
03	118110	X	97023	-0-	-21087	-0-	166	1	85031	2	Y	10751	10841	1	5	8	566
							11826	9									
04	115624	X	115624	-0-	-0-	-0-	165	1	102156	2	Y	12094	12086	1	1	8	573
							13303	9									
05	118110	X	115460	-0-	-2650	-0-	206	1	102469	2	Y	11623	11544	1			652
							12785	9									
06	114300	X	112660	-0-	-1640	-0-	205	1	100121	2	Y	11213	11229	1			636
							12334	9									
07	113429	X	113429	-0-	-0-	-0-	210	1	100829	2	Y	11264	11490	1	1	8	409
							12390	9									
08	107458	X	107458	-0-	-0-	-0-	205	1	95727	2	Y	10478	10553	1	1	8	333
							11526	9									
09	102600	X	101787	-0-	-813	-0-	146	1	90419	2	Y	10202	10366	1			169
							11222	9									
10	106020	X	102001	-0-	-4019	-0-	99	1	90821	2	Y	10074	10076	1	3	8	164
							11081	9									
11	102600	X	97802	-0-	-4798	-0-	133	1	87178	2	Y	9537	9451	1			250
							10491	9									
12	106020	X	94983	-0-	-11037	-0-	189	1	84707	2	Y	9170	9251	1	1	8	168
							10087	9									

TOTAL GAS PROD: 1,288,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,454

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114009	X	114009	-0-	-0-	-0-	111	1	99445	2	Y	13139	13210	1	6	8	521
							14453	9									
02	102821	X	102821	-0-	-0-	-0-	138	1	89948	2	Y	11577	11465	1	9	8	624
							12735	9									
03	103726	X	101349	-0-	-2377	-0-	174	1	88881	2	Y	11176	11209	1	5	8	586
							12294	9									
04	108628	X	108628	-0-	-0-	-0-	154	1	95520	2	Y	11776	11802	1	1	8	559
							12954	9									
05	107155	X	107155	-0-	-0-	-0-	189	1	94480	2	Y	11351	11272	1			638
							12486	9									
06	104956	X	104956	-0-	-0-	-0-	190	1	92647	2	Y	11017	11030	1			625
							12119	9									
07	113832	X	105143	-0-	-8689	-0-	193	1	92964	2	Y	10896	11122	1	1	8	398
							11986	9									
08	112251	X	99801	-0-	-12450	-0-	190	1	88433	2	Y	10162	10234	1			326
							11178	9									
09	108630	X	94914	-0-	-13716	-0-	135	1	83872	2	Y	9915	10075	1			166
							10907	9									
10	108469	X	94936	-0-	-13533	-0-	91	1	84061	2	Y	9804	9804	1	2	8	164
							10784	9									
11	104970	X	89233	-0-	-15737	-0-	121	1	79069	2	Y	9130	9051	1			243
							10043	9									
12	105152	X	86658	-0-	-18494	-0-	171	1	76708	2	Y	8890	8966	1			167
							9779	9									

TOTAL GAS PROD: 1,209,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,833

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

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	98735	X	95383	-0-	-3352	-0-	82099	2	13284	9	Y	12076	11972	1	3	8	407
02	89180	X	86829	-0-	-2351	-0-	75751	2	11078	9	Y	10071	10244	1	1	8	233
03	99528	X	99528	-0-	-0-	-0-	86379	2	13149	9	Y	11954	11773	1	2	8	412
04	95550	X	94234	-0-	-1316	-0-	82014	2	12220	9	Y	11109	11065	1	1	8	455
05	98735	X	94636	-0-	-4099	-0-	82723	2	11913	9	Y	10830	10897	1			388
06	95550	X	90170	-0-	-5380	-0-	79051	2	11119	9	Y	10108	10160	1			336
07	92626	X	92626	-0-	-0-	-0-	81121	2	11505	9	Y	10459	10497	1			298
08	88183	X	88183	-0-	-0-	-0-	77756	2	10427	9	Y	9479	9441	1			336
09	84540	X	83762	-0-	-778	-0-	73974	2	9788	9	Y	8898	8971	1			263
10	87358	X	83349	-0-	-4009	-0-	73634	2	9715	9	Y	8832	8944	1	1	8	150
11	84540	X	78654	-0-	-5886	-0-	69313	2	9341	9	Y	8492	8372	1			270
12	87358	X	77946	-0-	-9412	-0-	69132	2	8814	9	Y	8013	8019	1			264

TOTAL GAS PROD: 1,065,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,321

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

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	80445	X	55100	-0-	-25345	-0-	181	1	47070	2	Y	7135	6937	1	9	8	448
							7849	9									
02	72660	X	57236	-0-	-15424	-0-	187	1	50143	2	Y	6278	6328	1	12	8	386
							6906	9									
03	80445	X	65497	-0-	-14948	-0-	212	1	57839	2	Y	6769	6856	1	6	8	293
							7446	9									
04	70020	X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
							6691	9									
05	64077	X	64077	-0-	-0-	-0-	108	1	57245	2	Y	6113	6060	1			453
							6724	9									
06	63390	X	55414	-0-	-7976	-0-	99	1	48440	2	Y	6250	6200	1	1	8	502
							6875	9									
07	62713	X	56534	-0-	-6179	-0-	105	1	49532	2	Y	6270	6494	1			278
							6897	9									
08	62713	X	55769	-0-	-6944	-0-	108	1	49184	2	Y	5888	5905	1	1	8	260
							6477	9									
09	60690	X	54495	-0-	-6195	-0-	107	1	48657	2	Y	5210	5178	1			292
							5731	9									
10	62713	X	55162	-0-	-7551	-0-	114	1	49537	2	Y	5010	5066	1	1	8	235
							5511	9									
11	55410	X	52386	-0-	-3024	-0-	114	1	47028	2	Y	4767	4706	1			296
							5244	9									
12	56544	X	52456	-0-	-4088	-0-	112	1	46507	2	Y	5306	5441	1			161
							5837	9									

TOTAL GAS PROD: 689,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97453	X	97453	-0-	-0-	-0-	121	1	84019	2	Y	12103	11778	1	8	8	507
							13313	9									
02	86510	X	86510	-0-	-0-	-0-	103	1	74717	2	Y	10627	10566	1	12	8	556
							11690	9									
03	95997	X	95997	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11714	11621	1	6	8	643
							12885	9									
04	91333	X	91333	-0-	-0-	-0-	107	1	79453	2	Y	10703	10878	1	1	8	467
							11773	9									
05	92327	X	92327	-0-	-0-	-0-	122	1	80479	2	Y	10660	10582	1			545
							11726	9									
06	89077	X	89077	-0-	-0-	-0-	119	1	77824	2	Y	10122	10099	1			568
							11134	9									
07	89560	X	89560	-0-	-0-	-0-	117	1	78550	2	Y	9903	10221	1	1	8	249
							10893	9									
08	86504	X	86504	-0-	-0-	-0-	214	1	75865	2	Y	9477	9492	1			234
							10425	9									
09	84106	X	84106	-0-	-0-	-0-	235	1	73993	2	Y	8980	9055	1			159
							9878	9									
10	84196	X	83925	-0-	-271	-0-	235	1	73977	2	Y	8830	8790	1	2	8	197
							9713	9									
11	81480	X	80700	-0-	-780	-0-	229	1	71130	2	Y	8492	8350	1			339
							9341	9									
12	84196	X	80264	-0-	-3932	-0-	230	1	71068	2	Y	8151	8384	1			106
							8966	9									

TOTAL GAS PROD: 1,057,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,762

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	202	1	52322	2	Y	8163	7928	1	10	8	516
							8979	9									
02	58951	X	58951	-0-	-0-	-0-	189	1	50703	2	Y	7326	7374	1	15	8	453
							8059	9									
03	65360	X	65360	-0-	-0-	-0-	207	1	56488	2	Y	7877	7980	1	8	8	342
							8665	9									
04	58821	X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
							8128	9									
05	64353	X	64353	-0-	-0-	-0-	105	1	55782	2	Y	7696	7613	1	1	8	569
							8466	9									
06	55560	X	49153	-0-	-6407	-0-	87	1	42575	2	Y	5901	5986	1			484
							6491	9									
07	59272	X	46402	-0-	-12870	-0-	85	1	40275	2	Y	5493	5734	1			243
							6042	9									
08	59272	X	45549	-0-	-13723	-0-	86	1	39538	2	Y	5386	5393	1			236
							5925	9									
09	57360	X	46334	-0-	-11026	-0-	89	1	40274	2	Y	5428	5364	1			300
							5971	9									
10	59272	X	46158	-0-	-13114	-0-	92	1	40039	2	Y	5479	5524	1	1	8	254
							6027	9									
11	49140	X	42914	-0-	-6226	-0-	92	1	37601	2	Y	4746	4705	1			295
							5221	9									
12	47864	X	42068	-0-	-5796	-0-	89	1	37072	2	Y	4461	4620	1			136
							4907	9									

TOTAL GAS PROD: 627,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	65472	X	53030	-0-	-12442	-0-	173	1	44930	2	Y	7206	7014	1	9	8	453
							7927	9									
02	59136	X	53003	-0-	-6133	-0-	168	1	45099	2	Y	7033	7042	1	14	8	430
							7736	9									
03	65472	X	56240	-0-	-9232	-0-	174	1	47545	2	Y	7746	7834	1	7	8	335
							8521	9									
04	63360	X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
							8048	9									
05	58683	X	54792	-0-	-3891	-0-	89	1	46853	2	Y	7136	7088	1			529
							7850	9									
06	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	102	1	49900	2	Y	6198	6226	1			501
							6818	9									
07	58756	X	58756	-0-	-0-	-0-	109	1	51759	2	Y	6262	6489	1			274
							6888	9									
08	55121	X	55121	-0-	-0-	-0-	105	1	48172	2	Y	6222	6224	1	1	8	271
							6844	9									
09	49410	X	48991	-0-	-419	-0-	93	1	42509	2	Y	5808	5758	1			321
							6389	9									
10	51057	X	46810	-0-	-4247	-0-	92	1	40079	2	Y	6035	6078	1	2	8	276
							6639	9									
11	49410	X	43969	-0-	-5441	-0-	91	1	37507	2	Y	5792	5713	1	1	8	354
							6371	9									
12	51057	X	47732	-0-	-3325	-0-	99	1	41087	2	Y	5951	6128	1			177
							6546	9									

TOTAL GAS PROD: 628,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,705

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
01	75475	X	75475	-0-	-0-	-0-	255	1	66190	2	Y	8209	7973	1	10	8	515
							9030	9									
02	67928	X	58809	-0-	-9119	-0-	188	1	50543	2	Y	7344	7393	1	15	8	451
							8078	9									
03	75206	X	68948	-0-	-6258	-0-	218	1	59704	2	Y	8205	8297	1	8	8	351
							9026	9									
04	72780	X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
							8237	9									
05	75206	X	64220	-0-	-10986	-0-	106	1	56076	2	Y	7307	7258	1			538
							8038	9									
06	72780	X	60212	-0-	-12568	-0-	107	1	52511	2	Y	6904	6890	1	1	8	551
							7594	9									
07	62217	X	58879	-0-	-3338	-0-	109	1	51611	2	Y	6508	6777	1	1	8	281
							7159	9									
08	62217	X	56899	-0-	-5318	-0-	109	1	49698	2	Y	6447	6452	1	1	8	275
							7092	9									
09	60210	X	55217	-0-	-4993	-0-	106	1	48373	2	Y	6125	6068	1			332
							6738	9									
10	62217	X	54287	-0-	-7930	-0-	110	1	47562	2	Y	6014	6073	1	2	8	271
							6615	9									
11	60210	X	52073	-0-	-8137	-0-	111	1	45684	2	Y	5707	5634	1			344
							6278	9									
12	58869	X	51647	-0-	-7222	-0-	108	1	45223	2	Y	5742	5921	1			165
							6316	9									

TOTAL GAS PROD: 721,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,000

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
01	75981	X	65446	-0-	-10535	-0-	137	1	56453	2	Y	8051	7595	1	13	8	643
							8856	9									
02	68628	X	59035	-0-	-9593	-0-	127	1	50854	2	Y	7322	7702	1	17	8	246
							8054	9									
03	75981	X	66976	-0-	-9005	-0-	128	1	57776	2	Y	8247	7999	1	8	8	486
							9072	9									
04	66120	X	62736	-0-	-3384	-0-	123	1	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
							8001	9									
05	65513	X	65513	-0-	-0-	-0-	131	1	57241	2	Y	7401	7404	1			623
							8141	9									
06	64830	X	61866	-0-	-2964	-0-	131	1	54018	2	Y	7015	7465	1	1	8	172
							7717	9									
07	66991	X	59062	-0-	-7929	-0-	130	1	51643	2	Y	6626	6592	1	2	8	204
							7289	9									
08	66991	X	59808	-0-	-7183	-0-	130	1	52510	2	Y	6516	6404	1	1	8	315
							7168	9									
09	63390	X	56127	-0-	-7263	-0-	127	1	49278	2	Y	6111	6126	1	1	8	299
							6722	9									
10	65503	X	54534	-0-	-10969	-0-	127	1	47799	2	Y	6007	5917	1	4	8	385
							6608	9									
11	61860	X	52100	-0-	-9760	-0-	121	1	45743	2	Y	5669	5818	1			236
							6236	9									
12	59799	X	54097	-0-	-5702	-0-	130	1	47544	2	Y	5839	5878	1	1	8	196
							6423	9									

TOTAL GAS PROD: 717,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,078

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
01	61132	X	47196	-0-	-13936	-0-	503	1	41198	2	Y	4995	4836	1	4	8	629
							5495	9									
02	55216	X	44328	-0-	-10888	-0-	483	1	38713	2	Y	4665	4663	1	2	8	629
							5132	9									
03	61132	X	52056	-0-	-9076	-0-	538	1	45545	2	Y	5430	5365	1	4	8	690
							5973	9									
04	48990	X	45671	-0-	-3319	-0-	543	1	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
							5034	9									
05	49662	X	44780	-0-	-4882	-0-	566	1	39607	2	Y	4188	4417	1			611
							4607	9									
06	50370	X	40954	-0-	-9416	-0-	554	1	36882	2	Y	3198	3242	1			567
							3518	9									
07	49290	X	39945	-0-	-9345	-0-	562	1	35798	2	Y	3259	3579	1	2	8	245
							3585	9									
08	49290	X	38003	-0-	-11287	-0-	532	1	33743	2	Y	3389	3277	1			357
							3728	9									
09	45660	X	35105	-0-	-10555	-0-	534	1	30822	2	Y	3408	3370	1			395
							3749	9									
10	44795	X	35857	-0-	-8938	-0-	548	1	31881	2	Y	3116	3284	1	2	8	225
							3428	9									
11	40950	X	33094	-0-	-7856	-0-	515	1	29260	2	Y	3017	2904	1			338
							3319	9									
12	39959	X	32161	-0-	-7798	-0-	504	1	28417	2	Y	2945	2915	1			368
							3240	9									

TOTAL GAS PROD: 489,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	48697	X	48697	-0-	-0-	-0-	225	1	43788	2	Y	4258	4079	1	6	8	317
							4684	9									
02	50902	X	50902	-0-	-0-	-0-	215	1	43657	2	Y	6391	6210	1	16	8	482
							7030	9									
03	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	237	1	44203	2	Y	6678	6624	1	10	8	526
							7346	9									
04	47911	X	47911	-0-	-0-	-0-	219	1	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
							6513	9									
05	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	236	1	43866	2	Y	4019	4246	1			392
							4421	9									
06	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	242	1	43965	2	Y	3981	4027	1			346
							4379	9									
07	50685	X	49662	-0-	-1023	-0-	249	1	44798	2	Y	4195	4418	1	2	8	121
							4615	9									
08	51081	X	51081	-0-	-0-	-0-	258	1	45684	2	Y	4672	4560	1	1	8	232
							5139	9									
09	51373	X	51373	-0-	-0-	-0-	249	1	44703	2	Y	5837	5746	1	2	8	321
							6421	9									
10	50220	X	50117	-0-	-103	-0-	237	1	43757	2	Y	5566	5612	1	4	8	271
							6123	9									
11	49050	X	40556	-0-	-8494	-0-	219	1	35124	2	Y	4739	4660	1			350
							5213	9									
12	50685	X	46808	-0-	-3877	-0-	197	1	40612	2	Y	5454	5518	1			286
							5999	9									

TOTAL GAS PROD: 586,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,711

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
01	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	611	1	50054	2	Y	5660	5457	1	4	8	710
							6226	9									
02	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	543	1	43471	2	Y	4951	4988	1	3	8	670
							5446	9									
03	53258	X	52949	-0-	-309	-0-	548	1	46407	2	Y	5449	5422	1	4	8	693
							5994	9									
04	51540	X	49105	-0-	-2435	-0-	587	1	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
							5211	9									
05	53258	X	48374	-0-	-4884	-0-	614	1	43010	2	Y	4318	4556	1			625
							4750	9									
06	51540	X	44081	-0-	-7459	-0-	598	1	39806	2	Y	3343	3383	1	1	8	584
							3677	9									
07	49476	X	43401	-0-	-6075	-0-	612	1	38954	2	Y	3486	3811	1	2	8	257
							3835	9									
08	49476	X	41188	-0-	-8288	-0-	576	1	36588	2	Y	3658	3535	1			380
							4024	9									
09	47880	X	38378	-0-	-9502	-0-	585	1	33725	2	Y	3698	3656	1			422
							4068	9									
10	48360	X	39152	-0-	-9208	-0-	600	1	34858	2	Y	3358	3542	1	3	8	235
							3694	9									
11	44070	X	36461	-0-	-7609	-0-	565	1	32125	2	Y	3428	3287	1			376
							3771	9									
12	43400	X	35275	-0-	-8125	-0-	550	1	31000	2	Y	3386	3345	1			417
							3725	9									

TOTAL GAS PROD: 534,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,472

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 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

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	59644	X	49313	-0-	-10331	-0-	299	1	43247	2	Y	5243	5218	1	5	8	604
							5767	9									
02	53872	X	46349	-0-	-7523	-0-	221	1	41226	2	Y	4456	4488	1	2	8	570
							4902	9									
03	59644	X	47870	-0-	-11774	-0-	200	1	42767	2	Y	4457	4539	1	4	8	484
							4903	9									
04	50550	X	45703	-0-	-4847	-0-	144	1	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
							4560	9									
05	51305	X	42797	-0-	-8508	-0-	142	1	38286	2	Y	3972	3997	1			480
							4369	9									
06	49650	X	39379	-0-	-10271	-0-	133	1	35166	2	Y	3709	3655	1			534
							4080	9									
07	44795	X	39438	-0-	-5357	-0-	135	1	35313	2	Y	3627	3889	1	2	8	270
							3990	9									
08	44795	X	36812	-0-	-7983	-0-	129	1	32978	2	Y	3368	3248	1	1	8	389
							3705	9									
09	43350	X	34869	-0-	-8481	-0-	122	1	31345	2	Y	3093	3076	1			406
							3402	9									
10	42811	X	34316	-0-	-8495	-0-	126	1	31322	2	Y	2607	2789	1	2	8	222
							2868	9									
11	39390	X	31467	-0-	-7923	-0-	105	1	28256	2	Y	2824	2778	1			268
							3106	9									
12	39432	X	30582	-0-	-8850	-0-	96	1	27647	2	Y	2581	2563	1			286
							2839	9									

TOTAL GAS PROD: 478,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,082

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	46982	-0-	-3083	-0-	283	1	41030	2	Y	5154	5113	1	5	8	591
							5669	9									
02	45220	X	43308	-0-	-1912	-0-	205	1	38197	2	Y	4460	4480	1	2	8	569
							4906	9									
03	50065	X	45239	-0-	-4826	-0-	186	1	39956	2	Y	4634	4697	1	5	8	501
							5097	9									
04	46625	X	46625	-0-	-0-	-0-	145	1	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
							5057	9									
05	47957	X	44625	-0-	-3332	-0-	146	1	39551	2	Y	4480	4494	1	1	8	541
							4928	9									
06	46410	X	41921	-0-	-4489	-0-	140	1	37052	2	Y	4299	4221	1	1	8	618
							4729	9									
07	43617	X	41941	-0-	-1676	-0-	142	1	37183	2	Y	4196	4498	1	2	8	314
							4616	9									
08	43617	X	40501	-0-	-3116	-0-	141	1	35913	2	Y	4043	3890	1	1	8	466
							4447	9									
09	42210	X	39021	-0-	-3189	-0-	135	1	34709	2	Y	3797	3765	1			498
							4177	9									
10	43617	X	39561	-0-	-4056	-0-	140	1	34768	2	Y	4230	4374	1	3	8	351
							4653	9									
11	41910	X	35068	-0-	-6842	-0-	117	1	31276	2	Y	3341	3365	1	1	8	326
							3675	9									
12	41943	X	36131	-0-	-5812	-0-	112	1	32242	2	Y	3434	3381	1			379
							3777	9									

TOTAL GAS PROD: 500,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85219	X	74855	-0-	-10364	-0-	157	1	64480	2	Y	9289	8746	1	14	8	742
							10218	9									
02	76972	X	63378	-0-	-13594	-0-	136	1	54737	2	Y	7732	8193	1	19	8	262
							8505	9									
03	85660	X	85660	-0-	-0-	-0-	165	1	74695	2	Y	9818	9492	1	10	8	578
							10800	9									
04	74370	X	63592	-0-	-10778	-0-	125	1	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
							8358	9									
05	74865	X	64569	-0-	-10296	-0-	129	1	56381	2	Y	7326	7367	1			619
							8059	9									
06	82470	X	62325	-0-	-20145	-0-	132	1	54654	2	Y	6854	7306	1			167
							7539	9									
07	73563	X	65854	-0-	-7709	-0-	147	1	57977	2	Y	7027	6978	1	2	8	214
							7730	9									
08	73563	X	67658	-0-	-5905	-0-	148	1	59747	2	Y	7057	6930	1	1	8	340
							7763	9									
09	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	147	1	57160	2	Y	6740	6750	1	1	8	329
							7414	9									
10	65844	X	63123	-0-	-2721	-0-	148	1	55773	2	Y	6547	6452	1	4	8	420
							7202	9									
11	65490	X	61094	-0-	-4396	-0-	144	1	54052	2	Y	6271	6430	1	1	8	260
							6898	9									
12	67673	X	61111	-0-	-6562	-0-	147	1	53955	2	Y	6372	6416	1	1	8	215
							7009	9									

TOTAL GAS PROD: 797,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,631

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69719	X	52188	-0-	-17531	-0-	109	1	44794	2	Y	6623	6271	1	10	8	532
							7285	9									
02	62972	X	46737	-0-	-16235	-0-	101	1	40382	2	Y	5685	6011	1	14	8	192
							6254	9									
03	69719	X	57766	-0-	-11953	-0-	110	1	49725	2	Y	7210	6971	1	7	8	424
							7931	9									
04	71890	X	71890	-0-	-0-	-0-	142	1	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
							8967	9									
05	71088	X	71088	-0-	-0-	-0-	143	1	62494	2	Y	7683	7726	1			650
							8451	9									
06	60061	X	60061	-0-	-0-	-0-	127	1	52664	2	Y	6609	7096	1			163
							7270	9									
07	56653	X	56653	-0-	-0-	-0-	126	1	49781	2	Y	6133	6106	1	2	8	188
							6746	9									
08	57524	X	57524	-0-	-0-	-0-	125	1	50613	2	Y	6169	6059	1			298
							6786	9									
09	54330	X	51241	-0-	-3089	-0-	116	1	45214	2	Y	5374	5409	1			263
							5911	9									
10	56141	X	54308	-0-	-1833	-0-	128	1	47939	2	Y	5674	5571	1	3	8	363
							6241	9									
11	54330	X	53156	-0-	-1174	-0-	125	1	46919	2	Y	5556	5687	1			232
							6112	9									
12	56141	X	52086	-0-	-4055	-0-	126	1	45944	2	Y	5469	5514	1			187
							6016	9									

TOTAL GAS PROD: 684,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	57930	-0-		-8162		-0-	245 9888	1 9	47797	2	Y	8989	8642	1	13	8	663
02	59696	X	53704	-0-		-5992		-0-	225 7752	1 9	45727	2	Y	7047	7143	1	18	8	549
03	66092	X	50928	-0-		-15164		-0-	233 7295	1 9	43400	2	Y	6632	6647	1	10	8	524
04	56430	X	49676	-0-		-6754		-0-	225 7103	1 9	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
05	59458	X	48952	-0-		-10506		-0-	223 7423	1 9	41306	2	Y	6748	6792	1			622
06	57540	X	44083	-0-		-13457		-0-	204 6841	1 9	37038	2	Y	6219	6302	1			539
07	49290	X	44819	-0-		-4471		-0-	211 6629	1 9	37979	2	Y	6026	6390	1	3	8	172
08	49290	X	42029	-0-		-7261		-0-	202 6006	1 9	35821	2	Y	5460	5361	1	1	8	270
09	47700	X	35970	-0-		-11730		-0-	173 4703	1 9	31094	2	Y	4275	4303	1	1	8	241
10	48949	X	33186	-0-		-15763		-0-	156 4235	1 9	28795	2	Y	3850	3901	1	3	8	187
11	44070	X	29307	-0-		-14763		-0-	159 3727	1 9	25421	2	Y	3388	3326	1			249
12	44826	X	35483	-0-		-9343		-0-	149 4687	1 9	30647	2	Y	4261	4288	1			222

TOTAL GAS PROD: 526,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,352

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	10116	-0-		-17536		-0-	359 2914	1 9	6843	2	N	2649	2527	0	2	8	691
02	24976	X	10328	-0-		-14648		-0-	216 2490	1 9	7622	2	N	2264	1873 2	0 8	423	1	657
03	622	X	622	-0-		-0-		-0-	31 152	1 9	439	2	N	138	215	0	14	5	566
04	13920	X	-0-	-0-		-13920		-0-					N	1	3 1	0 8	563	1	-0-
05	12493	X	-0-	-0-		-12493		-0-					Y	51					51
06	13744	X	13744	-0-		-0-		-0-	238 3698	1 9	9808	2	Y	3362	2846	0	2	8	565
07	9610	X	8680	-0-		-930		-0-	174 2591	1 9	5915	2	Y	2355	2637	0	1	8	282
08	8544	X	8544	-0-		-0-		-0-	187 2397	1 9	5960	2	Y	2179	2296	0			165
09	9300	X	9001	-0-		-299		-0-	199 2470	1 9	6332	2	Y	2245	2018	0	1	8	391
10	9999	X	9999	-0-		-0-		-0-	171 2483	1 9	7345	2	Y	2257	2233	0			415
11	9357	X	9357	-0-		-0-		-0-	7 2368	1 9	6982	2	Y	2153	2292	0	1	8	275
12	9300	X	8196	-0-		-1104		-0-	6537	2	1659	9	Y	1508	701	0	579	1	503

TOTAL GAS PROD: 88,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	10697	-0-	-31556	-0-	111	1	9633	2	N	866	951	0	2	8	155
							953	9									
02	38164	X	10250	-0-	-27914	-0-	126	1	9207	2	N	834	130	0	3	1	856
							917	9									
03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149	1	9878	2	N	625	1324	0	1	8	156
							688	9									
04	10620	X	9298	-0-	-1322	-0-	114	1	8583	2	N	546	702	0			-0-
							601	9									
05	11346	X	10712	-0-	-634	-0-	123	1	9325	2	Y	1149	591	0	1	8	557
							1264	9									
06	10980	X	8293	-0-	-2687	-0-	119	1	7672	2	Y	456	683	0			330
							502	9									
07	11346	X	5205	-0-	-6141	-0-	73	1	4792	2	Y	309	368	0			271
							340	9									
08	10726	X	5930	-0-	-4796	-0-	92	1	5127	2	Y	646	683	0			234
							711	9									
09	10380	X	4684	-0-	-5696	-0-	77	1	4076	2	Y	483	567	0			150
							531	9									
10	10726	X	4499	-0-	-6227	-0-	66	1	3774	2	Y	599	536	0			213
							659	9									
11	8280	X	4972	-0-	-3308	-0-	80	1	4270	2	Y	565	578	0			200
							622	9									
12	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	96	1	4862	2	Y	654	618	0			236
							719	9									

TOTAL GAS PROD: 90,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	9657	-0-	-57210	-0-	100	1	8677	2	N	800	831	0	1	8	140
							880	9									
02	60396	X	7314	-0-	-53082	-0-	90	1	6519	2	N	641	174	0	4	1	603
							705	9									
03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116	1	7691	2	N	425	889	0	1	8	138
							468	9									
04	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	112	1	8389	2	N	364	502	0			-0-
							400	9									
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	116	1	8855	2	Y	843	619	0	1	8	223
							927	9									
06	9360	X	3894	-0-	-5466	-0-	55	1	3562	2	Y	252	212	0			263
							277	9									
07	9424	X	7870	-0-	-1554	-0-	115	1	7577	2	Y	162	117	0			308
							178	9									
08	9889	X	7739	-0-	-2150	-0-	130	1	7207	2	Y	365	517	0			156
							402	9									
09	9570	X	7170	-0-	-2400	-0-	120	1	6371	2	Y	617	668	0			105
							679	9									
10	9889	X	6764	-0-	-3125	-0-	103	1	5895	2	Y	696	508	0			293
							766	9									
11	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	126	1	6687	2	Y	473	512	0			254
							520	9									
*12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	148	1	7486	2	Y	558	664	0			148
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 93,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61783	X	10502	-0-	-51281	-0-	110	1	9510	2	N	802	773	0	1	8	219
							882	9									
02	55804	X	5256	-0-	-50548	-0-	62	1	4543	2	N	592	182	0	5	1	624
							651	9									
03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41	1	2751	2	N	235	759	0			100
							259	9									
04	12180	X	6929	-0-	-5251	-0-	86	1	6495	2	N	316	416	0			-0-
							348	9									
05	11315	X	7577	-0-	-3738	-0-	89	1	6751	2	Y	670	455	0	1	8	214
							737	9									
06	10170	X	4481	-0-	-5689	-0-	65	1	4143	2	Y	248	298	0			164
							273	9									
07	7409	X	3684	-0-	-3725	-0-	53	1	3511	2	Y	109	35	0			238
							120	9									
08	7564	X	6056	-0-	-1508	-0-	102	1	5654	2	Y	273	277	0			234
							300	9									
09	7320	X	5769	-0-	-1551	-0-	99	1	5263	2	Y	370	494	0			110
							407	9									
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	132	1	7565	2	Y	652	590	0			172
							717	9									
11	5850	X	4703	-0-	-1147	-0-	78	1	4175	2	Y	409	382	0			199
							450	9									
12	6045	X	4668	-0-	-1377	-0-	82	1	4168	2	Y	380	416	0			163
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 71,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	10814	-0-	-31532	-0-	113	1	9771	2	N	845	908	0	1	8	163
							930	9									
02	38248	X	9355	-0-	-28893	-0-	114	1	8304	2	N	852	850	0	18	1	146
							937	9					1	8			
03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128	1	8496	2	N	713	573	0			286
							784	9									
04	11760	X	8792	-0-	-2968	-0-	108	1	8149	2	N	486	772	0			-0-
							535	9									
05	12152	X	9170	-0-	-2982	-0-	106	1	8066	2	Y	907	606	0	1	8	300
							998	9									
06	10470	X	6800	-0-	-3670	-0-	97	1	6198	2	Y	459	692	0			67
							505	9									
07	10354	X	5766	-0-	-4588	-0-	81	1	5321	2	Y	331	141	0			257
							364	9									
08	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	110	1	6123	2	Y	416	363	0			310
							458	9									
09	8880	X	7324	-0-	-1556	-0-	124	1	6559	2	Y	583	788	0			105
							641	9									
10	9176	X	8675	-0-	-501	-0-	133	1	7648	2	Y	813	711	0			207
							894	9									
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	136	1	7271	2	Y	679	611	0			275
							747	9									
12	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	108	1	5480	2	Y	468	469	0			274
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 97,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	5517	-0-	-19624	-0-	4492	2	1025	9	N	932	1507	1			170
02	22708	X	5591	-0-	-17117	-0-	4627	2	964	9	N	876	746	1			300
03	25141	X	6724	-0-	-18417	-0-	5596	2	1128	9	N	1025	934	1			391
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4228	2	880	9	N	800	737	1			454
05	7471	X	4970	-0-	-2501	-0-	4108	2	862	9	N	784	1099	1			139
06	6510	X	4375	-0-	-2135	-0-	3618	2	757	9	N	688	697	1			130
07	6727	X	4872	-0-	-1855	-0-	3953	2	919	9	N	835	721	1			244
08	6727	X	4362	-0-	-2365	-0-	3577	2	785	9	N	714	749	1			209
09	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	3942	2	872	9	N	793	887	1			115
10	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	3997	2	861	9	N	783	712	1			186
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	3813	2	796	9	N	724	801	1			109
12	4960	X	3583	-0-	-1377	-0-	2954	2	629	9	N	572	506	1			175

TOTAL GAS PROD: 59,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,526

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	6897	-0-	-9502	-0-	5683	2	1214	9	N	1104	1129	1	1	8	335
02	14812	X	7654	-0-	-7158	-0-	6290	2	1364	9	N	1240	1324	1			251
03	16399	X	9660	-0-	-6739	-0-	8406	2	1254	9	N	1140	949	1			442
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7696	2	1065	9	N	968	1116	1			294
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	7390	2	1126	9	N	1024	1114	1			204
06	9360	X	7867	-0-	-1493	-0-	6838	2	1029	9	N	935	907	1			232
07	9672	X	7939	-0-	-1733	-0-	6949	2	990	9	N	900	895	1			237
08	9672	X	7284	-0-	-2388	-0-	6426	2	858	9	N	780	921	1			96
09	8760	X	7389	-0-	-1371	-0-	6448	2	941	9	N	855	862	1			89
10	8525	X	7355	-0-	-1170	-0-	6450	2	905	9	N	823	720	1			192
11	7860	X	6595	-0-	-1265	-0-	5781	2	814	9	N	740	730	1			202
12	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	6224	2	860	9	N	782	900	1			84

TOTAL GAS PROD: 93,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,291

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	10353	-0-	-14943	-0-	9014	2	1339	9	N	1217	1308	1			297
02	22848	X	8494	-0-	-14354	-0-	7579	2	915	9	N	832	934	1	1	8	194
03	25296	X	8856	-0-	-16440	-0-	7851	2	1005	9	N	914	754	1			354
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6258	2	730	9	N	664	751	1			267
05	10354	X	7024	-0-	-3330	-0-	6245	2	779	9	N	708	746	1			229
06	10020	X	6704	-0-	-3316	-0-	5894	2	810	9	N	736	733	1			232
07	9393	X	5952	-0-	-3441	-0-	5174	2	778	9	N	707	700	1			239
08	8866	X	5050	-0-	-3816	-0-	4349	2	701	9	N	637	742	1			134
09	6990	X	5402	-0-	-1588	-0-	4533	2	869	9	N	790	751	1			173
10	7037	X	5390	-0-	-1647	-0-	4576	2	814	9	N	740	709	1			204
11	6690	X	4973	-0-	-1717	-0-	4181	2	792	9	N	720	711	1			213
12	5952	X	4966	-0-	-986	-0-	4142	2	824	9	N	749	878	1			84

TOTAL GAS PROD: 80,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	5638	-0-	-11505	-0-	4528	2	1110	9	N	1009	1132	1			281
02	15484	X	6617	-0-	-8867	-0-	5528	2	1089	9	N	990	1127	1	1	8	143
03	17143	X	6070	-0-	-11073	-0-	5012	2	1058	9	N	962	937	1			168
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4516	2	975	9	N	886	934	1			120
05	7316	X	5075	-0-	-2241	-0-	4140	2	935	9	N	850	910	1			60
06	7080	X	5410	-0-	-1670	-0-	4416	2	994	9	N	904	735	1			229
07	7316	X	5240	-0-	-2076	-0-	4296	2	944	9	N	858	931	1			156
08	6076	X	4835	-0-	-1241	-0-	3889	2	946	9	N	860	875	1			141
09	5490	X	2747	-0-	-2743	-0-	2246	2	501	9	N	455	373	1			223
10	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	4336	2	695	9	N	632	570	1			285
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6268	2	956	9	N	869	901	1	1	8	252
12	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	4169	2	868	9	N	789	927	1	1	8	113

TOTAL GAS PROD: 64,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,064

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01	71548	X	13112	-0-	-58436	-0-	417	1	9380	2	N	3014	3046	0	2	8	545
							3315	9									
02	64624	X	-0-	-0-	-64624	-0-					N	2783	2584	0	57	1	684
													3	8			
03	71548	X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	-0-	681	0			3
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	212	1	9	2	N	-0-	3	0			-0-
05	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	391	271	0	2	8	118
06	12690	X	17	-0-	-12673	-0-	11	1	4	2	Y	2	15	0	2	8	103
							2	9									
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	150	1	8			252
							165	9									
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	431	326	0			357
							474	9									
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	848	2	397	9	Y	361	610	0			108
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1223	2	672	9	Y	611	557	0			162
11	1860	X	1369	-0-	-491	-0-	818	2	551	9	Y	501	195	0			468
*12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1397	2	604	9	Y	549	901	0			116

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	16683	-0-	-27523	-0-	402	1	12506	2	N	3432	3597	0	3	8	192
							3775	9									
02	39928	X	15935	-0-	-23993	-0-	372	1	12012	2	N	3228	3072	0	68	1	276
							3551	9					4	8			
03	0	W	18246	-0-	18246	18246	419	1	13889	2	N	3580	3612	0	2	8	242
							3938	9									
04	0	W	17300	-0-	17300	35546	439	1	13471	2	N	3082	3323	0	1	8	-0-
							3390	9									
05	54754	X	19208	-0-	-35546	-0-	490	1	14590	2	Y	3753	3516	0	5	8	232
							4128	9									
06	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	435	1	14476	2	Y	3332	3369	0	2	8	193
							3665	9									
07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	463	1	14790	2	Y	3317	3271	0	2	8	237
							3649	9									
08	19220	X	18962	-0-	-258	-0-	466	1	15020	2	Y	3160	3212	0			185
							3476	9									
09	18600	X	2395	-0-	-16205	-0-	146	1	1755	2	Y	449	310	0	185	1	139
							494	9									
10	19220	X	12202	-0-	-7018	-0-	72	1	9323	2	Y	2552	2546	0	1	8	144
							2807	9									
11	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	123	1	16480	2	Y	4521	4632	0	1	8	32
							4973	9									
12	18972	X	17055	-0-	-1917	-0-	115	1	13083	2	Y	3506	3511	0			27
							3857	9									

TOTAL GAS PROD: 197,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,912

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61805	X	24078	-0-	-37727	-0-	3107	2	15326	4	N	5132	5259	1	16	8	171
							5645	9									
02	31640	X	13652	-0-	-17988	-0-	35	1	9110	2	N	3982	2154	0	1968	1	18
							127	4	4380	9			13	8			
03	35030	X	20054	-0-	-14976	-0-	78	1	13917	2	N	5508	5488	0	3	8	35
							6059	9									
04	33900	X	25891	-0-	-8009	-0-	77	1	19040	2	N	6158	6191	0	2	8	-0-
							6774	9									
05	35030	X	25221	-0-	-9809	-0-	68	1	18769	2	Y	5804	5704	0	9	8	91
							6384	9									
06	22440	X	21696	-0-	-744	-0-	49	1	16251	2	Y	4905	4977	0	3	8	16
							5396	9									
07	21886	X	19737	-0-	-2149	-0-	359	1	14583	2	Y	4359	4357	0	2	8	16
							4795	9									
08	21855	X	20249	-0-	-1606	-0-	391	1	15116	2	Y	4311	4311	0	1	8	15
							4742	9									
09	21150	X	19102	-0-	-2048	-0-	507	1	14125	2	Y	4064	4061	0	1	8	17
							4470	9									
10	20491	X	17722	-0-	-2769	-0-	486	1	13229	2	Y	3643	3653	0	1	8	6
							4007	9									
11	21690	X	16173	-0-	-5517	-0-	433	1	11851	2	Y	3535	3523	0	1	8	17
							3889	9									
12	20243	X	16909	-0-	-3334	-0-	360	1	11837	2	Y	4284	4277	0			24
							4712	9									

TOTAL GAS PROD: 240,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60483	X	27612	-0-	-32871	-0-	5130	2	15476	4	N	6369	6366	1	17	8	285
							7006	9									
02	28924	X	24391	-0-	-4533	-0-	71	1	16669	2	N	6804	4356	0	2683	1	38
							167	4	7484	9			12	8			
03	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	115	1	24394	2	N	8141	8121	0	5	8	53
							8955	9									
04	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	87	1	24062	2	N	7003	7054	0	2	8	-0-
							7703	9									
05	32023	X	29151	-0-	-2872	-0-	73	1	22233	2	Y	6223	6115	0	9	8	99
							6845	9									
06	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	53	1	20186	2	Y	5333	5409	0	3	8	20
							5866	9									
07	27373	X	23656	-0-	-3717	-0-	383	1	17919	2	Y	4867	4864	0	3	8	20
							5354	9									
08	27373	X	22405	-0-	-4968	-0-	374	1	17161	2	Y	4427	4429	0	1	8	17
							4870	9									
09	25800	X	20115	-0-	-5685	-0-	484	1	15135	2	Y	4087	4084	0	1	8	19
							4496	9									
10	23498	X	18817	-0-	-4681	-0-	489	1	14181	2	Y	3770	3779	0	1	8	9
							4147	9									
11	26100	X	15821	-0-	-10279	-0-	387	1	12114	2	Y	3018	3009	0	1	8	17
							3320	9									
12	23653	X	15808	-0-	-7845	-0-	349	1	11968	2	Y	3174	3171	0			20
							3491	9									

TOTAL GAS PROD: 289,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,216

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 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	63956	X	27767	-0-	-36189	-0-	4190	2	16139	4	N	6762	6992	1	21	8	130
							7438	9									
02	25592	X	20011	-0-	-5581	-0-	54	1	13636	2	N	5618	3300	0	2407	1	28
							141	4	6180	9			13	8			
03	28334	X	16826	-0-	-11508	-0-	68	1	11435	2	N	4839	4834	0	3	8	30
							5323	9									
04	27420	X	23291	-0-	-4129	-0-	73	1	16807	2	N	5828	5856	0	2	8	-0-
							6411	9									
05	28334	X	26839	-0-	-1495	-0-	73	1	19898	2	Y	6244	6135	0	9	8	100
							6868	9									
06	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	57	1	19653	2	Y	5704	5780	0	3	8	21
							6274	9									
07	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	410	1	18953	2	Y	5371	5366	0	3	8	23
							5908	9									
08	21824	X	19143	-0-	-2681	-0-	341	1	14020	2	Y	4347	4352	0	1	8	17
							4782	9									
09	21120	X	12239	-0-	-8881	-0-	353	1	8604	2	Y	2984	2987	0	1	8	13
							3282	9									
10	21824	X	12523	-0-	-9301	-0-	374	1	8461	2	Y	3353	3357	0	1	8	8
							3688	9									
11	25980	X	13469	-0-	-12511	-0-	384	1	9455	2	Y	3300	3288	0	1	8	19
							3630	9									
12	25265	X	12994	-0-	-12271	-0-	301	1	9191	2	Y	3184	3183	0			20
							3502	9									

TOTAL GAS PROD: 236,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

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	32767	X	7721	-0-	-25046	-0-	5875	2	1846	9	N	1678	2057	1	2	8	329
02	29596	X	7500	-0-	-22096	-0-	5572	2	1928	9	N	1753	1861	1			221
03	32767	X	7210	-0-	-25557	-0-	5458	2	1752	9	N	1593	1318	1			496
04	31710	X	7021	-0-	-24689	-0-	5382	2	1639	9	N	1490	1686	1			300
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8859	2	1802	9	N	1638	1863	1			75
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	6824	2	1544	9	N	1404	1256	1			223
07	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	6493	2	1538	9	N	1398	1474	1			147
08	10664	X	7853	-0-	-2811	-0-	6334	2	1519	9	N	1381	1312	1			216
09	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	6265	2	1619	9	N	1472	1467	1			221
10	10664	X	8054	-0-	-2610	-0-	6790	2	1264	9	N	1149	1303	1			67
11	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	6280	2	1372	9	N	1247	1231	1	1	8	82
12	8153	X	8010	-0-	-143	-0-	6594	2	1416	9	N	1287	1140	1			229

TOTAL GAS PROD: 95,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,490

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

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	24149	X	8354	-0-	-15795	-0-	6972	2	1382	9	N	1256	1038	1	1	8	731
02	21812	X	7804	-0-	-14008	-0-	6898	2	906	9	N	824	1200	1	1	8	354
03	24149	X	8195	-0-	-15954	-0-	7081	2	1114	9	N	1013	1017	1	1	8	349
04	23370	X	7507	-0-	-15863	-0-	6485	2	1022	9	N	929	1026	1			252
05	8959	X	7524	-0-	-1435	-0-	6514	2	1010	9	N	918	1020	1	1	8	149
06	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	6080	2	911	9	N	828	677	1			300
07	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	6172	2	950	9	N	864	1020	1	1	8	143
08	8184	X	6520	-0-	-1664	-0-	5682	2	838	9	N	762	677	1			228
09	7500	X	6683	-0-	-817	-0-	5797	2	886	9	N	805	842	1	1	8	190
10	7533	X	6612	-0-	-921	-0-	5739	2	873	9	N	794	844	1			140
11	6990	X	6437	-0-	-553	-0-	5570	2	867	9	N	788	684	1	1	8	243
12	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	5813	2	867	9	N	788	843	1			188

TOTAL GAS PROD: 86,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,569

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

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	27001	X	6445	-0-	-20556	-0-	5521	2	924	9	N	840	690	1			824
02	24388	X	5084	-0-	-19304	-0-	4352	2	732	9	N	665	867	1	1	8	621
03	27001	X	5865	-0-	-21136	-0-	4994	2	871	9	N	792	1012	1	1	8	400
04	26130	X	5393	-0-	-20737	-0-	4456	2	937	9	N	852	686	1			566
05	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	4997	2	612	9	N	556	843	1			279
06	6240	X	5257	-0-	-983	-0-	4547	2	710	9	N	645	512	1			412
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5221	2	759	9	N	690	853	1			249
08	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	4894	2	711	9	N	646	668	1			227
09	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4351	2	636	9	N	578	661	1			144
10	5983	X	4997	-0-	-986	-0-	4334	2	663	9	N	603	342	1	5	8	400
11	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3324	2	499	9	N	454	672	1	6	8	176
12	5983	X	3855	-0-	-2128	-0-	3325	2	530	9	N	482	516	1			142

TOTAL GAS PROD: 62,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 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	43834	X	17416	-0-	-26418	-0-	332 2850	1 9	14234	2	N	2591	2592	0	2	8	12
02	39592	X	5263	-0-	-34329	-0-	299 340	1 9	4624	2	N	309	311	0	7	1	3
03	43834	X	34855	-0-	-8979	-0-	395 6247	1 9	28213	2	N	5679	5641	0	3	8	38
04	42420	X	37205	-0-	-5215	-0-	323 6948	1 9	29934	2	N	6316	6352	0	2	8	-0-
05	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	1181 6702	1 9	28903	2	Y	6093	5984	0	9	8	100
06	35406	X	35406	-0-	-0-	-0-	1439 6388	1 9	27579	2	Y	5807	5878	0	3	8	26
07	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	1692 6084	1 9	27151	2	Y	5531	5526	0	3	8	28
08	34169	X	34169	-0-	-0-	-0-	1560 5678	1 9	26931	2	Y	5162	5165	0	1	8	24
09	37200	X	33651	-0-	-3549	-0-	1328 5249	1 9	27074	2	Y	4772	4769	0	1	8	26
10	36797	X	24588	-0-	-12209	-0-	934 3150	1 9	20504	2	Y	2864	2879	0	1	8	10
11	35549	X	35549	-0-	-0-	-0-	372 5180	1 9	29997	2	Y	4709	4687	0	1	8	31
*12	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	357 5836	1 9	36929	2	Y	5305	5298	0			38

TOTAL GAS PROD: 372,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,138

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	9070	-0-	-27076	-0-	353 1145	1 9	7572	2	N	1041	943	0	1	8	188
02	32648	X	13483	-0-	-19165	-0-	377 2620	1 9	10486	2	N	2382	2238 3	0 8	49	1	280
03	36146	X	8970	-0-	-27176	-0-	389 1654	1 9	6927	2	N	1504	1540	0	1	8	243
04	34980	X	11733	-0-	-23247	-0-	545 1934	1 9	9254	2	N	1758	1998	0	3	8	-0-
05	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	690 2431	1 9	9260	2	Y	2210	1960	0	3	8	247
06	14460	X	11173	-0-	-3287	-0-	597 1691	1 9	8885	2	Y	1537	1574	0	1	8	209
07	14942	X	13796	-0-	-1146	-0-	636 2066	1 9	11094	2	Y	1878	1806	0	1	8	280
08	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	641 1994	1 9	12340	2	Y	1813	1784	0			309
09	11970	X	5325	-0-	-6645	-0-	758 860	1 9	3707	2	Y	782	844	0			247
10	13795	X	4539	-0-	-9256	-0-	546 660	1 9	3333	2	Y	600	615	0			232
11	14490	X	3201	-0-	-11289	-0-	344 454	1 9	2403	2	Y	413	458	0			187
12	14973	X	4564	-0-	-10409	-0-	440 777	1 9	3347	2	Y	706	481	0			412

TOTAL GAS PROD: 113,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 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	73284	X	11965	-0-	-61319	-0-	405	1	9097	2	N	2239	2760	0	2	8	589
							2463	9									
02	66192	X	10310	-0-	-55882	-0-	742	1	7339	2	N	2026	1901	0	42	1	670
							2229	9					2	8			
03	73284	X	2957	-0-	-70327	-0-	239	1	2534	2	N	167	829	0			8
							184	9									
04	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	-0-	8	0			-0-
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	614	516	0	2	8	96
06	11580	X	600	-0-	-10980	-0-	223	1	77	2	Y	273	154	0			215
							300	9									
07	11408	X	2886	-0-	-8522	-0-	151	1	2123	2	Y	556	656	0	1	8	114
							612	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	2706	2	Y	770	644	0			240
							847	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2320	2	815	9	Y	741	824	0			157
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3195	2	1135	9	Y	1032	962	0			227
11	3630	X	1481	-0-	-2149	-0-	1082	2	399	9	Y	363	449	0			141
12	3751	X	3122	-0-	-629	-0-	2343	2	779	9	Y	708	403	0			446

TOTAL GAS PROD: 44,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,489

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47926	X	14627	-0-	-33299	-0-	339	1	11271	2	N	2743	2737	0	2	8	16
							3017	9									
02	43288	X	13063	-0-	-30225	-0-	256	1	11016	2	N	1628	1590	0	35	1	17
							1791	9					2	8			
03	47926	X	14953	-0-	-32973	-0-	235	1	12803	2	N	1741	1743	0	1	8	14
							1915	9									
04	46380	X	12777	-0-	-33603	-0-	222	1	10696	2	N	1690	1703	0	1	8	-0-
							1859	9									
05	14911	X	12973	-0-	-1938	-0-	192	1	10880	2	Y	1728	1696	0	3	8	29
							1901	9									
06	14730	X	12186	-0-	-2544	-0-	180	1	10533	2	Y	1339	1360	0	1	8	7
							1473	9									
07	14942	X	12822	-0-	-2120	-0-	193	1	10717	2	Y	1738	1734	0	1	8	10
							1912	9									
08	14942	X	12020	-0-	-2922	-0-	288	1	10127	2	Y	1459	1459	0			10
							1605	9									
09	12780	X	11929	-0-	-851	-0-	269	1	10275	2	Y	1259	1258	0			11
							1385	9									
10	12958	X	12445	-0-	-513	-0-	285	1	10738	2	Y	1293	1296	0			8
							1422	9									
11	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	361	1	12712	2	Y	1609	1603	0	1	8	13
							1770	9									
*12	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	367	1	13310	2	Y	2016	2013	0			16
							2218	9									

TOTAL GAS PROD: 160,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10248	-0-	-34051	-0-	191	1	8086	2	N	1792	1798	0	1	8	8
							1971	9									
02	40012	X	302	-0-	-39710	-0-	3	1	65	2	N	213	215	0	5	1	1
							234	9									
03	44299	X	737	-0-	-43562	-0-	7	1	154	2	N	524	522	0			3
							576	9									
04	42870	X	131	-0-	-42739	-0-	1	1	27	2	N	94	97	0			-0-
							103	9									
05	31868	X	133	-0-	-31735	-0-	1	1	24	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
06	10050	X	64	-0-	-9986	-0-	12	2	52	9	Y	47	48	0			1
07	744	X	14	-0-	-730	-0-	3	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	744	X	18	-0-	-726	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	90	89	0			1
							99	9									
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	5399	2	Y	2874	2865	0	1	8	9
							3161	9									
11	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	147	1	9979	2	Y	4462	4441	0	1	8	29
							4908	9									
*12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	127	1	10224	2	Y	3901	3903	0			27
							4291	9									

TOTAL GAS PROD: 50,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,118

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1558	-0-	1558	427932	21	1	513	2	N	931	928	0	1	8	7
							1024	9									
02	0	W	1042	-0-	1042	428974	12	1	223	2	N	734	715	0	16	1	9
							807	9					1	8			
03	0	W	10086	-0-	10086	439060	136	1	6121	2	N	3481	3463	0	2	8	25
							3829	9									
04	448737	X	9677	-0-	-439060	-0-	145	1	6151	2	N	3074	3098	0	1	8	-0-
							3381	9									
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	121	1	5944	2	Y	3096	3040	0	5	8	51
							3406	9									
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	140	1	7381	2	Y	3064	3099	0	2	8	14
							3370	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	144	1	7205	2	Y	2932	2930	0	2	8	14
							3225	9									
08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	250	1	8554	2	Y	3078	3078	0			14
							3386	9									
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	208	1	7759	2	Y	2894	2892	0	1	8	15
							3183	9									
10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	262	1	9657	2	Y	3307	3311	0	1	8	10
							3638	9									
11	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	347	1	10707	2	Y	3026	3016	0	1	8	19
							3329	9									
*12	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	336	1	10186	2	Y	3014	3012	0			21
							3315	9									

TOTAL GAS PROD: 118,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 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	W	16750	-0-	16750	51946	371 4219	1 9	12160	2	N	3835	3825	0	3	8	19
02	0	W	16628	-0-	16628	68574	306 3852	1 9	12470	2	N	3502	3411 4	0 8	75	1	31
03	0	W	16955	-0-	16955	85529	252 3887	1 9	12816	2	N	3534	3539	0	2	8	24
04	0	W	13122	-0-	13122	98651	213 3179	1 9	9730	2	N	2890	2913	0	1	8	-0-
05	0	W	15811	-0-	15811	114462	220 3815	1 9	11776	2	Y	3468	3405	0	5	8	58
06	0	W	16521	-0-	16521	130983	228 3530	1 9	12763	2	Y	3209	3250	0	2	8	15
07	148257	X	17274	-0-	-130983	-0-	251 3601	1 9	13422	2	Y	3274	3271	0	2	8	16
08	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	371 3309	1 9	12910	2	Y	3008	3008	0			16
09	16530	X	15278	-0-	-1252	-0-	320 2878	1 9	12080	2	Y	2616	2616	0	1	8	15
10	17267	X	15649	-0-	-1618	-0-	332 2944	1 9	12373	2	Y	2676	2681	0	1	8	9
11	16710	X	14872	-0-	-1838	-0-	303 2602	1 9	11967	2	Y	2365	2357	0	1	8	16
12	17267	X	16270	-0-	-997	-0-	307 2633	1 9	13330	2	Y	2394	2392	0			18

TOTAL GAS PROD: 191,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,771

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78553	-0-	78553	245494	250 10737	1 9	67566	2	Y	9761	9680	1	7	8	418
02	312306	X	66812	-0-	-245494	-0-	218 8865	1 9	57729	2	Y	8059	8189	1	10	8	278
03	93682	X	73108	-0-	-20574	-0-	244 9437	1 9	63427	2	Y	8579	8577	1	5	8	275
04	90660	X	75482	-0-	-15178	-0-	246 9317	1 9	65919	2	Y	8470	8321	1	5	8	419
05	93682	X	73898	-0-	-19784	-0-	247 9056	1 9	64595	2	Y	8233	8202	1			450
06	90660	X	65561	-0-	-25099	-0-	221 7752	1 9	57588	2	Y	7047	7259	1			238
07	77996	X	72297	-0-	-5699	-0-	240 8107	1 9	63950	2	Y	7370	7412	1	1	8	195
08	77996	X	67160	-0-	-10836	-0-	230 7448	1 9	59482	2	Y	6771	6718	1			248
09	75480	X	62386	-0-	-13094	-0-	216 6754	1 9	55416	2	Y	6140	6133	1	1	8	254
10	78952	X	78952	-0-	-0-	-0-	292 7039	1 9	71621	2	Y	6399	6427	1	2	8	224
11	69960	X	57961	-0-	-11999	-0-	230 6246	1 9	51485	2	Y	5678	5610	1			292
12	72292	X	62760	-0-	-9532	-0-	260 6379	1 9	56121	2	Y	5799	5884	1			207

TOTAL GAS PROD: 834,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82768	-0-	82768	250533	263	1	71079	2	Y	10387	10289	1	8	8	442
							11426	9									
02	325734	X	75201	-0-	-250533	-0-	245	1	64850	2	Y	9187	9304	1	12	8	313
							10106	9									
03	94798	X	77201	-0-	-17597	-0-	256	1	66692	2	Y	9321	9332	1	6	8	296
							10253	9									
04	91740	X	77913	-0-	-13827	-0-	252	1	67524	2	Y	9215	9053	1	5	8	453
							10137	9									
05	94798	X	77966	-0-	-16832	-0-	259	1	67599	2	Y	9189	9143	1	1	8	498
							10108	9									
06	91740	X	78312	-0-	-13428	-0-	263	1	68549	2	Y	8636	8847	1	1	8	286
							9500	9									
07	83266	X	80864	-0-	-2402	-0-	268	1	71194	2	Y	8547	8609	1	1	8	223
							9402	9									
08	80507	X	75598	-0-	-4909	-0-	257	1	66297	2	Y	8222	8148	1	1	8	296
							9044	9									
09	78300	X	75585	-0-	-2715	-0-	261	1	66993	2	Y	7574	7561	1	1	8	308
							8331	9									
10	80910	X	69295	-0-	-11615	-0-	251	1	61654	2	Y	6718	6793	1	3	8	230
							7390	9									
11	78300	X	63653	-0-	-14647	-0-	252	1	56192	2	Y	6554	6453	1			331
							7209	9									
12	80879	X	63485	-0-	-17394	-0-	261	1	56306	2	Y	6289	6398	1			222
							6918	9									

TOTAL GAS PROD: 897,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,839

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79990	-0-	79990	239812	254	1	68699	2	Y	10034	9946	1	8	8	428
							11037	9									
02	311256	X	71444	-0-	-239812	-0-	232	1	61566	2	Y	8769	8884	1	11	8	302
							9646	9									
03	78945	X	78945	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9403	9398	1	6	8	301
							10343	9									
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	248	1	66682	2	Y	8984	8836	1	5	8	444
							9882	9									
05	77246	X	77246	-0-	-0-	-0-	257	1	67176	2	Y	8921	8879	1	1	8	485
							9813	9									
06	70670	X	70670	-0-	-0-	-0-	238	1	61824	2	Y	7825	8047	1			263
							8608	9									
07	71489	X	71489	-0-	-0-	-0-	237	1	62980	2	Y	7520	7584	1	1	8	198
							8272	9									
08	71844	X	71844	-0-	-0-	-0-	247	1	63666	2	Y	7210	7146	1	1	8	261
							7931	9									
09	70127	X	70127	-0-	-0-	-0-	243	1	62365	2	Y	6835	6816	1	1	8	279
							7519	9									
10	69254	X	62163	-0-	-7091	-0-	226	1	55538	2	Y	5817	5891	1	2	8	203
							6399	9									
11	67020	X	59663	-0-	-7357	-0-	237	1	52866	2	Y	5964	5862	1			305
							6560	9									
12	69254	X	64929	-0-	-4325	-0-	269	1	57983	2	Y	6070	6157	1	1	8	217
							6677	9									

TOTAL GAS PROD: 855,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74672	-0-	74672	230857	238	1	64436	2	Y	9089	9017	1	7	8	388
							9998	9									
02	298979	X	68122	-0-	-230857	-0-	222	1	58803	2	Y	8270	8363	1	10	8	285
							9097	9									
03	72850	X	71907	-0-	-943	-0-	239	1	62116	2	Y	8684	8684	1	6	8	279
							9552	9									
04	70500	X	65527	-0-	-4973	-0-	209	1	56191	2	Y	8297	8159	1	4	8	413
							9127	9									
05	72850	X	65716	-0-	-7134	-0-	217	1	56586	2	Y	8103	8071	1			445
							8913	9									
06	70500	X	50235	-0-	-20265	-0-	166	1	43240	2	Y	6208	6438	1			215
							6829	9									
07	72850	X	54894	-0-	-17956	-0-	179	1	47669	2	Y	6405	6446	1	1	8	173
							7046	9									
08	71920	X	56923	-0-	-14997	-0-	193	1	49943	2	Y	6170	6114	1			229
							6787	9									
09	65520	X	52499	-0-	-13021	-0-	180	1	46081	2	Y	5671	5662	1			238
							6238	9									
10	65720	X	47588	-0-	-18132	-0-	170	1	41622	2	Y	5269	5317	1	2	8	188
							5796	9									
11	55080	X	45367	-0-	-9713	-0-	176	1	39343	2	Y	5316	5228	1			276
							5848	9									
*12	59799	X	59799	-0-	-0-	-0-	244	1	52572	2	Y	6348	6393	1			231
							6983	9									

TOTAL GAS PROD: 713,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,830

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71135	-0-	71135	216148	225	1	61036	2	Y	8976	8891	1	7	8	382
							9874	9									
02	275903	X	59755	-0-	-216148	-0-	193	1	51236	2	Y	7569	7680	1	10	8	261
							8326	9									
03	78988	X	69043	-0-	-9945	-0-	229	1	59625	2	Y	8354	8342	1	5	8	268
							9189	9									
04	76440	X	71773	-0-	-4667	-0-	235	1	62943	2	Y	7814	7690	1	4	8	388
							8595	9									
05	78988	X	74032	-0-	-4956	-0-	250	1	65154	2	Y	7844	7804	1			428
							8628	9									
06	88470	X	88470	-0-	-0-	-0-	302	1	78557	2	Y	8737	8873	1			292
							9611	9									
07	91365	X	91365	-0-	-0-	-0-	306	1	81323	2	Y	8851	8906	1	1	8	236
							9736	9									
08	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	303	1	78208	2	Y	8766	8679	1	1	8	322
							9643	9									
09	83321	X	83321	-0-	-0-	-0-	290	1	74444	2	Y	7806	7802	1	1	8	325
							8587	9									
10	79722	X	79722	-0-	-0-	-0-	291	1	71492	2	Y	7217	7286	1	3	8	253
							7939	9									
11	76440	X	74101	-0-	-2339	-0-	295	1	65909	2	Y	7179	7065	1	1	8	366
							7897	9									
12	78988	X	47921	-0-	-31067	-0-	196	1	42403	2	Y	4838	5027	1			177
							5322	9									

TOTAL GAS PROD: 898,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 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	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	343 12746	1 9	66830	2	Y	11587	11057	1	16	8	849
02	69946	X	69946	-0-	-0-	-0-	293 10063	1 9	59590	2	Y	9148	9261	1	24	8	712
03	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	339 10516	1 9	63331	2	Y	9560	9510	1	15	8	747
04	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	336 10120	1 9	63018	2	Y	9200	8989	1	11	8	947
05	75262	X	75262	-0-	-0-	-0-	346 10732	1 9	64184	2	Y	9756	9809	1			894
06	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	332 10292	1 9	60196	2	Y	9356	9447	1	1	8	802
07	74716	X	74716	-0-	-0-	-0-	356 10231	1 9	64129	2	Y	9301	9837	1	4	8	262
08	72027	X	72027	-0-	-0-	-0-	350 9541	1 9	62136	2	Y	8674	8509	1	2	8	425
09	69252	X	69252	-0-	-0-	-0-	338 8151	1 9	60763	2	Y	7410	7422	1	2	8	411
10	71486	X	70187	-0-	-1299	-0-	331 8538	1 9	61318	2	Y	7762	7795	1	6	8	372
11	69180	X	53538	-0-	-15642	-0-	289 7042	1 9	46207	2	Y	6402	6304	1			470
12	71486	X	63363	-0-	-8123	-0-	269 7579	1 9	55515	2	Y	6890	7000	1			360

TOTAL GAS PROD: 846,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,046

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	12534	-0-	-40879	-0-	248 1404	1 9	10882	2	N	1276	1277	0	1	8	-0-
02	48244	X	65	-0-	-48179	-0-	1 50	1 9	14	2	N	45	44	0	1	1	-0-
03	53413	X	18761	-0-	-34652	-0-	214 2548	1 9	15999	2	N	2316	2300	0	1	8	15
04	51690	X	16705	-0-	-34985	-0-	144 2291	1 9	14270	2	N	2083	2097	0	1	8	-0-
05	53413	X	15988	-0-	-37425	-0-	526 2571	1 9	12891	2	Y	2337	2297	0	4	8	36
06	18510	X	14790	-0-	-3720	-0-	626 2200	1 9	11964	2	Y	2000	2029	0	1	8	6
07	18755	X	16046	-0-	-2709	-0-	804 2376	1 9	12866	2	Y	2160	2157	0	1	8	8
08	18755	X	15622	-0-	-3133	-0-	733 2266	1 9	12623	2	Y	2060	2060	0			8
09	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	711 2176	1 9	14446	2	Y	1978	1976	0	1	8	9
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	636 1584	1 9	13940	2	Y	1440	1445	0			4
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	241 2308	1 9	15187	2	Y	2098	2089	0	1	8	12
*12	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	229 2390	1 9	19902	2	Y	2173	2171	0			14

TOTAL GAS PROD: 184,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	23895	-0-	-19009	-0-	554	1	18473	2	N	4425	4415	0	3	8	19
							4868	9									
02	38752	X	22546	-0-	-16206	-0-	424	1	17610	2	N	4102	3995	0	88	1	33
							4512	9					5	8			
03	42904	X	28352	-0-	-14552	-0-	431	1	22695	2	N	4751	4752	0	3	8	29
							5226	9									
04	41520	X	27875	-0-	-13645	-0-	478	1	22787	2	N	4191	4219	0	1	8	-0-
							4610	9									
05	42904	X	26700	-0-	-16204	-0-	390	1	21868	2	Y	4038	3968	0	6	8	64
							4442	9									
06	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	321	1	18313	2	Y	3382	3431	0	2	8	13
							3720	9									
07	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	330	1	18091	2	Y	3417	3413	0	2	8	15
							3759	9									
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	484	1	16930	2	Y	3196	3197	0			14
							3516	9									
09	27870	X	19103	-0-	-8767	-0-	415	1	15762	2	Y	2660	2659	0	1	8	14
							2926	9									
10	26691	X	21898	-0-	-4793	-0-	480	1	17986	2	Y	3120	3124	0	1	8	9
							3432	9									
11	22350	X	21509	-0-	-841	-0-	431	1	17940	2	Y	2853	2843	0	1	8	18
							3138	9									
*12	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	422	1	18711	2	Y	2907	2905	0			20
							3198	9									

TOTAL GAS PROD: 279,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,042

FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068	X	29113	-0-	-39955	-0-	674	1	22490	2	N	5408	5392	0	4	8	26
							5949	9									
02	62384	X	28929	-0-	-33455	-0-	544	1	22597	2	N	5262	5123	0	113	1	46
							5788	9					6	8			
03	69068	X	30953	-0-	-38115	-0-	469	1	24570	2	N	5376	5382	0	3	8	37
							5914	9									
04	66840	X	30110	-0-	-36730	-0-	510	1	24091	2	N	5008	5043	0	2	8	-0-
							5509	9									
05	69068	X	36509	-0-	-32559	-0-	531	1	29738	2	Y	5673	5573	0	8	8	92
							6240	9									
06	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	482	1	27529	2	Y	5102	5170	0	3	8	21
							5612	9									
07	33689	X	33689	-0-	-0-	-0-	503	1	27713	2	Y	4975	4969	0	3	8	24
							5473	9									
08	36518	X	32069	-0-	-4449	-0-	748	1	26237	2	Y	4622	4623	0	1	8	22
							5084	9									
09	35340	X	31854	-0-	-3486	-0-	692	1	26288	2	Y	4431	4427	0	1	8	25
							4874	9									
10	36518	X	33491	-0-	-3027	-0-	734	1	27489	2	Y	4789	4797	0	1	8	16
							5268	9									
11	33630	X	30994	-0-	-2636	-0-	562	1	25476	2	Y	4505	4489	0	1	8	31
							4956	9									
*12	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	529	1	28738	2	Y	4691	4688	0			34
							5160	9									

TOTAL GAS PROD: 385,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

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	69068	X	6518	-0-	-62550	-0-	130	1	4098	2	N	2082	2076	0	2	8	10
							2290	9									
02	62384	X	7469	-0-	-54915	-0-	125	1	4637	2	N	2461	2394	0	53	1	21
							2707	9					3	8			
03	69068	X	8602	-0-	-60466	-0-	120	1	5630	2	N	2593	2596	0	2	8	16
							2852	9									
04	66840	X	8861	-0-	-57979	-0-	143	1	6541	2	N	1979	1994	0	1	8	-0-
							2177	9									
05	69068	X	6055	-0-	-63013	-0-	83	1	4424	2	Y	1407	1384	0	2	8	21
							1548	9									
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	100	1	5549	2	Y	1513	1529	0	1	8	4
							1664	9									
07	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	113	1	6305	2	Y	883	884	0			3
							971	9									
08	9145	X	7710	-0-	-1435	-0-	191	1	6770	2	Y	681	683	0			1
							749	9									
09	8850	X	8531	-0-	-319	-0-	197	1	7520	2	Y	740	740	0			1
							814	9									
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	245	1	9188	2	Y	1570	1569	0			2
							1727	9									
11	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	319	1	9437	2	Y	3298	3282	0	1	8	17
							3628	9									
*12	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	342	1	11614	2	Y	2947	2948	0			16
							3242	9									

TOTAL GAS PROD: 108,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,154

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

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	35805	X	7187	-0-	-28618	-0-	138	1	5964	2	N	986	989	0	1	8	-0-
							1085	9									
02	32340	X	1800	-0-	-30540	-0-	21	1	385	2	N	1267	1232	0	27	1	7
							1394	9					1	8			
03	35805	X	6894	-0-	-28911	-0-	76	1	4999	2	N	1654	1653	0	1	8	7
							1819	9									
04	34650	X	7303	-0-	-27347	-0-	64	1	5503	2	N	1578	1585	0			-0-
							1736	9									
05	35805	X	7859	-0-	-27946	-0-	232	1	5644	2	Y	1803	1774	0	3	8	26
							1983	9									
06	34650	X	8264	-0-	-26386	-0-	309	1	5951	2	Y	1822	1843	0	1	8	4
							2004	9									
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	422	1	6820	2	Y	1944	1942	0	1	8	5
							2138	9									
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	402	1	6987	2	Y	1999	1997	0			7
							2199	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	308	1	6323	2	Y	1764	1763	0			8
							1940	9									
10	9393	X	8732	-0-	-661	-0-	293	1	6488	2	Y	1774	1778	0			4
							1951	9									
11	9270	X	6485	-0-	-2785	-0-	144	1	4709	2	Y	1484	1480	0			8
							1632	9									
*12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	145	1	8016	2	Y	1674	1672	0			10
							1841	9									

TOTAL GAS PROD: 92,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9303	-0-	-33260	-0-	168	1	6943	2	N	1993	1997	0	2	8	9
							2192	9									
02	38444	X	10316	-0-	-28128	-0-	527	1	8183	2	N	1460	1424	0	32	1	11
							1606	9					2	8			
03	42563	X	25461	-0-	-17102	-0-	287	1	19898	2	N	4796	4775	0	3	8	29
							5276	9									
04	41190	X	21433	-0-	-19757	-0-	186	1	17132	2	N	3741	3769	0	1	8	-0-
							4115	9									
05	42563	X	22840	-0-	-19723	-0-	732	1	17899	2	Y	3826	3762	0	6	8	58
							4209	9									
06	41190	X	20790	-0-	-20400	-0-	822	1	15781	2	Y	3806	3850	0	2	8	12
							4187	9									
07	25451	X	20777	-0-	-4674	-0-	967	1	15563	2	Y	3861	3855	0	2	8	16
							4247	9									
08	25451	X	19931	-0-	-5520	-0-	866	1	14994	2	Y	3701	3702	0			15
							4071	9									
09	22110	X	9265	-0-	-12845	-0-	337	1	6922	2	Y	1824	1830	0	1	8	8
							2006	9									
10	22847	X	15081	-0-	-7766	-0-	508	1	11240	2	Y	3030	3030	0	1	8	7
							3333	9									
11	20790	X	13601	-0-	-7189	-0-	221	1	11045	2	Y	2123	2118	0	1	8	11
							2335	9									
12	20770	X	14773	-0-	-5997	-0-	189	1	12174	2	Y	2191	2190	0			12
							2410	9									

TOTAL GAS PROD: 203,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,352

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	4727	-0-	-31171	-0-	472	1	3360	2	N	814	625	0			443
							895	9									
02	32424	X	7058	-0-	-25366	-0-	526	1	5212	2	N	1200	924	0	21	1	697
							1320	9					1	8			
03	35898	X	7736	-0-	-28162	-0-	546	1	5749	2	N	1310	698	0	190	1	1119
							1441	9									
04	34740	X	8268	-0-	-26472	-0-	637	1	6703	2	N	844	1962	0	1	8	-0-
							928	9									
05	35898	X	8895	-0-	-27003	-0-	640	1	6615	2	Y	1491	1072	0	2	8	417
							1640	9									
06	34740	X	8566	-0-	-26174	-0-	624	1	6800	2	Y	1038	1119	0	1	8	335
							1142	9									
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	703	1	7493	2	Y	1111	1153	0	1	8	292
							1222	9									
08	8897	X	4992	-0-	-3905	-0-	476	1	3976	2	Y	491	484	0			299
							540	9									
09	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	628	1	6267	2	Y	925	973	0			251
							1018	9									
10	9424	X	8756	-0-	-668	-0-	642	1	7071	2	Y	948	914	0			285
							1043	9									
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	665	1	7515	2	Y	1040	947	0			378
							1144	9									
12	9424	X	8742	-0-	-682	-0-	665	1	7098	2	Y	890	916	0			352
							979	9									

TOTAL GAS PROD: 94,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 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	24490	X	5717	-0-	-18773	-0-	3986	2	1731	9	N	1574	1491	1	191	5	255
02	22120	X	4092	-0-	-18028	-0-	2978	2	1114	9	N	1013	929	1	1	8	338
03	24490	X	6731	-0-	-17759	-0-	4983	2	1748	9	N	1589	1689	1			238
04	23700	X	3909	-0-	-19791	-0-	2857	2	1052	9	N	956	919	1			275
05	24490	X	5252	-0-	-19238	-0-	3798	2	1454	9	N	1322	1293	1			304
06	23700	X	5598	-0-	-18102	-0-	4148	2	1450	9	N	1318	1491	1			131
07	6727	X	3136	-0-	-3591	-0-	2308	2	828	9	N	753	726	1			158
08	6727	X	3191	-0-	-3536	-0-	2228	2	963	9	N	875	923	1			110
09	5610	X	4165	-0-	-1445	-0-	3020	2	1145	9	N	1041	937	1			214
10	5797	X	4147	-0-	-1650	-0-	2908	2	1239	9	N	1126	1096	1			244
11	5610	X	3640	-0-	-1970	-0-	2529	2	1111	9	N	1010	1093	1			161
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	2769	2	1218	9	N	1107	1101	1			167

TOTAL GAS PROD: 53,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,684

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

01	506028	X	17822	-0-	-488206	-0-	503	1	13144	2	N	3795	3785	0	3	8	21
							4175	9									
02	55636	X	12358	-0-	-43278	-0-	425	1	9641	2	N	2084	2037	0	45	1	21
							2292	9					2	8			
03	61597	X	17808	-0-	-43789	-0-	717	1	14106	2	N	2714	2713	0	2	8	20
							2985	9									
04	59610	X	18288	-0-	-41322	-0-	750	1	14260	2	N	2980	2999	0	1	8	-0-
							3278	9									
05	61597	X	20647	-0-	-40950	-0-	772	1	16337	2	Y	3216	3158	0	5	8	53
							3538	9									
06	59610	X	15648	-0-	-43962	-0-	594	1	12696	2	Y	2144	2187	0	1	8	9
							2358	9									
07	18910	X	17658	-0-	-1252	-0-	710	1	14538	2	Y	2191	2188	0	1	8	11
							2410	9									
08	20646	X	17711	-0-	-2935	-0-	739	1	14577	2	Y	2177	2177	0			11
							2395	9									
09	19980	X	14551	-0-	-5429	-0-	597	1	11883	2	Y	1883	1882	0	1	8	11
							2071	9									
10	20646	X	16660	-0-	-3986	-0-	774	1	13618	2	Y	2062	2065	0			8
							2268	9									
11	17130	X	16843	-0-	-287	-0-	767	1	14013	2	Y	1875	1868	0	1	8	14
							2063	9									
12	17701	X	11148	-0-	-6553	-0-	524	1	9004	2	Y	1473	1475	0			12
							1620	9									

TOTAL GAS PROD: 197,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65720	X	13372	-0-	-52348	-0-	387	1	10141	2	N	2585	2579	0	2	8	11
							2844	9									
02	59360	X	13368	-0-	-45992	-0-	453	1	10251	2	N	2422	2359	0	53	1	18
							2664	9					3	8			
03	65720	X	5402	-0-	-60318	-0-	185	1	3652	2	N	1423	1433	0	1	8	7
							1565	9									
04	63600	X	3171	-0-	-60429	-0-	94	1	1824	2	N	1139	1144	0			2
							1253	9									
05	65720	X	5893	-0-	-59827	-0-	203	1	4304	2	N	1260	1243	0	2	8	17
							1386	9									
06	63600	X	11277	-0-	-52323	-0-	404	1	8649	2	N	2022	2032	0	1	8	6
							2224	9									
07	14787	X	9585	-0-	-5202	-0-	353	1	7227	2	N	1823	1822	0	1	8	6
							2005	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	361	1	7167	2	N	1925	1925	0			6
							2118	9									
09	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	483	1	9667	2	N	2225	2222	0	1	8	8
							2448	9									
10	11656	X	11613	-0-	-43	-0-	497	1	8827	2	N	2081	2086	0			3
							2289	9									
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	593	1	10843	2	N	2188	2180	0	1	8	10
							2407	9									
*12	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	622	1	10685	2	N	2188	2187	0			11
							2407	9									

TOTAL GAS PROD: 123,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,281

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15624	-0-	15624	662218	291	1	12268	2	N	2786	2788	0	2	8	18
							3065	9									
02	0	W	65	-0-	65	662283	1	1	14	2	N	45	56	0	1	1	6
							50	9									
03	0	W	796	-0-	796	663079	8	1	287	2	N	455	452	0			9
							501	9									
04	0	W	1118	-0-	1118	664197	10	1	667	2	N	401	402	0			8
							441	9									
05	0	W	195	-0-	195	664392	2	1	44	2	N	135	135	0			8
							149	9									
06	0	W	278	-0-	278	664670	9	1	167	2	N	93	95	0			6
							102	9									
07	669399	X	4729	-0-	-664670	-0-	190	1	3090	2	N	1317	1311	0	1	8	11
							1449	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	491	1	8592	2	N	3153	3144	0			20
							3468	9									
09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	406	1	8370	2	N	2828	2826	0	1	8	21
							3111	9									
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	455	1	10038	2	N	2139	2147	0			13
							2353	9									
11	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	249	1	11457	2	N	3180	3165	0	1	8	27
							3498	9									
*12	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	196	1	13413	2	N	3376	3373	0			30
							3714	9									

TOTAL GAS PROD: 92,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		936	-0-		936	936	557 262	2 9	117	4	Y	238	232	1	6	8	-0-
04	0		-0-	-0-		-0-	936					Y	-0-					-0-
05	0		32228	-0-		32228	33164	105 10283	1 9	21840	2	Y	9348	8847 13	0 8	343	1	145
06	0		43700	-0-		43700	76864	113 12421	1 9	31166	2	Y	11292	11387	0	6	8	44
07	115875	X	39011	-0-		-76864	-0-	114 10013	1 9	28884	2	Y	9103	9100	0	5	8	42
08	36903	X	36903	-0-		-0-	-0-	397 8515	1 9	27991	2	Y	7741	7747	0	1	8	35
09	35400	X	32022	-0-		-3378	-0-	238 7290	1 9	24494	2	Y	6627	6625	0	2	8	35
10	36580	X	30510	-0-		-6070	-0-	246 6914	1 9	23350	2	Y	6285	6299	0	1	8	20
11	35400	X	26981	-0-		-8419	-0-	254 5897	1 9	20830	2	Y	5361	5345	0	2	8	34
12	36580	X	22745	-0-		-13835	-0-	234 4939	1 9	17572	2	Y	4490	4493	0			31

TOTAL GAS PROD: 265,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,485

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 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
05	0		35151	-0-		35151	35151	124 287	1 4	22897 11843	2 9	Y	10766	10577	0	17	8	172
06	0		53403	-0-		53403	88554	138 15153	1 9	38112	2	Y	13775	13886	0	7	8	54
07	104060	X	15506	-0-		-88554	-0-	55 4809	1 9	10642	2	Y	4372	4402	0	2	8	22
08	53816	X	47569	-0-		-6247	-0-	510 11655	1 9	35404	2	Y	10595	10568	0	1	8	48
09	52080	X	48627	-0-		-3453	-0-	364 9486	1 9	38777	2	Y	8624	8623	0	2	8	47
10	53816	X	30840	-0-		-22976	-0-	250 6058	1 9	24532	2	Y	5507	5534	0	1	8	19
11	52080	X	25492	-0-		-26588	-0-	239 4825	1 9	20428	2	Y	4386	4374	0	1	8	30
12	50251	X	23004	-0-		-27247	-0-	235 4173	1 9	18596	2	Y	3794	3796	0			28

TOTAL GAS PROD: 279,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,819

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		35505	-0-		35505	35505	115 11250	1 9	24140	2	Y	10227	9642 25	0 8	403	1	157
06	0		54727	-0-		54727	90232	119 13112	1 9	41496	2	Y	11920	12025	0	6	8	46
07	127628	X	37396	-0-		-90232	-0-	97 8477	1 9	28822	2	Y	7706	7712	0	4	8	36
08	62775	X	35456	-0-		-27319	-0-	396 6651	1 9	28409	2	Y	6046	6054	0	1	8	27
09	60750	X	27033	-0-		-33717	-0-	264 4849	1 9	21920	2	Y	4408	4411	0	1	8	23
10	62775	X	23257	-0-		-39518	-0-	260 4190	1 9	18807	2	Y	3809	3820	0	1	8	11
11	60750	X	16911	-0-		-43839	-0-	261 3435	1 9	13215	2	Y	3123	3114	0	1	8	19
12	37386	X	19073	-0-		-18313	-0-	301 3739	1 9	15033	2	Y	3399	3396	0			22

TOTAL GAS PROD: 249,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16879	-0-	16879	16879	53 5324	1 9	11502	2	Y	4840	4491 7	0 8	270	1	72
06	0		34567	-0-	34567	51446	84 9205	1 9	25278	2	Y	8368	8405	0	4	8	31
07	0		32938	-0-	32938	84384	88 7675	1 9	25175	2	Y	6977	6973	0	4	8	31
08	114186	X	29802	-0-	-84384	-0-	206 6344	1 9	23252	2	Y	5767	5773	0	1	8	24
09	24300	X	24099	-0-	-201	-0-	158 5749	1 9	18192	2	Y	5226	5223	0	1	8	26
10	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	146 5356	1 9	21707	2	Y	4869	4881	0	1	8	13
11	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	294 4522	1 9	19917	2	Y	4111	4098	0	1	8	25
12	25110	X	23424	-0-	-1686	-0-	276 4214	1 9	18934	2	Y	3831	3831	0			25

TOTAL GAS PROD: 213,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,989

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	59 5191	1 9	15455	2	N	4719	4695	0	3	8	21
08	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	50 4567	1 9	15055	2	N	4152	4154	0	1	8	18
09	32490	X	16800	-0-	-15690	-0-	32 3750	1 9	13018	2	N	3409	3409	0	1	8	17
10	33573	X	14652	-0-	-18921	-0-	29 3246	1 9	11377	2	N	2951	2959	0	1	8	8
11	32490	X	13062	-0-	-19428	-0-	35 2841	1 9	10186	2	N	2583	2574	0	1	8	16
12	20708	X	807	-0-	-19901	-0-	2 161	1 9	644	2	N	146	160	0			2

TOTAL GAS PROD: 85,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,960

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32623	-0-	32623	32623	95 8300	1 9	24228	2	N	7545	7506	0	4	8	35
08	0		31986	-0-	31986	64609	223 7281	1 9	24482	2	N	6619	6624	0	1	8	29
09	93350	X	28741	-0-	-64609	-0-	162 6240	1 9	22339	2	N	5673	5672	0	2	8	28
10	33573	X	25570	-0-	-8003	-0-	138 5486	1 9	19946	2	N	4987	5001	0	1	8	13
11	32490	X	23375	-0-	-9115	-0-	276 4853	1 9	18246	2	N	4412	4398	0	1	8	26
12	33573	X	23192	-0-	-10381	-0-	273 4443	1 9	18476	2	N	4039	4039	0			26

TOTAL GAS PROD: 165,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		42689	-0-	42689	42689	127	1	31395	2	N	10152	10101	0	5	8	46
							11167	9									
08	0		39454	-0-	39454	82143	104	1	29882	2	N	8607	8615	0	1	8	37
							9468	9									
09	117778	X	35635	-0-	-82143	-0-	70	1	27374	2	N	7446	7444	0	2	8	37
							8191	9									
10	43276	X	35678	-0-	-7598	-0-	68	1	27887	2	N	7021	7037	0	1	8	20
							7723	9									
11	41880	X	31335	-0-	-10545	-0-	82	1	24554	2	N	6090	6071	0	2	8	37
							6699	9									
12	43276	X	30233	-0-	-13043	-0-	88	1	23927	2	N	5653	5653	0			37
							6218	9									

TOTAL GAS PROD: 215,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,969

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	110	1	29154	2	N	9124	9084	0	1	8	39
							10036	9									
09	0	W	35914	-0-	35914	35914	76	1	26928	2	N	8100	8096	0	2	8	41
							8910	9									
10	0	W	34629	-0-	34629	70543	73	1	26276	2	N	7527	7545	0	1	8	22
							8280	9									
11	0	W	30716	-0-	30716	101259	87	1	23509	2	N	6473	6453	0	2	8	40
							7120	9									
*12	132937	X	31678	-0-	-101259	-0-	97	1	24721	2	N	6236	6235	0			41
							6860	9									

TOTAL GAS PROD: 172,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,460

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445967	X	12321	-0-	-433646	-0-	237	1	10208	2	N	1705	1708	0	1	8	7
							1876	9									
02	47488	X	-0-	-0-	-47488	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	52576	X	1815	-0-	-50761	-0-	20	1	1318	2	N	434	431	0			3
							477	9									
04	50880	X	6050	-0-	-44830	-0-	52	1	4514	2	N	1349	1345	0			7
							1484	9									
05	52576	X	5182	-0-	-47394	-0-	145	1	3526	2	N	1374	1356	0	2	8	23
							1511	9									
06	50880	X	6804	-0-	-44076	-0-	246	1	4765	2	N	1630	1644	0	1	8	8
							1793	9									
07	52576	X	8190	-0-	-44386	-0-	353	1	5719	2	N	1925	1922	0	1	8	10
							2118	9									
08	52576	X	7940	-0-	-44636	-0-	324	1	5645	2	N	1792	1793	0			9
							1971	9									
09	50880	X	5947	-0-	-44933	-0-	208	1	4291	2	N	1316	1316	0			9
							1448	9									
10	52576	X	9282	-0-	-43294	-0-	303	1	6720	2	N	2054	2055	0			8
							2259	9									
11	50880	X	9452	-0-	-41428	-0-	176	1	7297	2	N	1799	1793	0	1	8	13
							1979	9									
12	52576	X	9760	-0-	-42816	-0-	151	1	7645	2	N	1785	1784	0			14
							1964	9									

TOTAL GAS PROD: 82,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,163

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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16565	-0-	16565	16565	14718	2	431	4	Y	1287	934	1			353
							1416	9									
10	90296	X	73731	-0-	-16565	-0-	191	1	66744	2	Y	6178	6162	1	1	8	368
							6796	9									
11	89640	X	71492	-0-	-18148	-0-	208	1	64589	2	Y	6086	6127	1	3	8	324
							6695	9									
12	92628	X	70181	-0-	-22447	-0-	212	1	63637	2	Y	5756	5785	1			295
							6332	9									

TOTAL GAS PROD: 231,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,307

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24442	-0-	24442	24442	24	1	22006	2	N	1606	1463	1			143
							645	4	1767	9							
10	87081	X	62639	-0-	-24442	-0-	233	1	59060	2	N	3042	3030	1	18	8	137
							3346	9									
11	61020	X	45129	-0-	-15891	-0-	201	1	43318	2	N	1464	1478	1	1	8	122
							1610	9									
12	63054	X	41006	-0-	-22048	-0-	6	1	37242	2	N	3416	3321	1			217
							3758	9									

TOTAL GAS PROD: 173,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,528

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23153	-0-	23153	23153	23	1	20902	2	N	1983	1809	1	1	8	173
							47	4	2181	9							
10	85024	X	61871	-0-	-23153	-0-	217	1	54985	2	N	6063	5937	1	35	8	264
							6669	9									
11	71970	X	54566	-0-	-17404	-0-	219	1	47108	2	N	6581	6326	1	3	8	516
							7239	9									
12	74369	X	55614	-0-	-18755	-0-	9	1	51160	2	N	4041	4280	1			277
							4445	9									

TOTAL GAS PROD: 195,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,668

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 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
09	0		31224	-0-	31224	31224	31	1	28843	2	N	1997	1820	1			177
							153	4	2197	9							
10	133151	X	101927	-0-	-31224	-0-	361	1	91689	2	N	8979	8714	1	51	8	391
							9877	9									
11	83787	X	83787	-0-	-0-	-0-	352	1	75667	2	N	7062	6885	1	3	8	565
							7768	9									
*12	72546	X	72546	-0-	-0-	-0-	11	1	65123	2	N	6738	6856	1			447
							7412	9									

TOTAL GAS PROD: 289,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,776

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24523	-0-	24523	24523	21	1	22234	2	N	1692	1491	1	2	8	199
							407	4	1861	9							
10	115688	X	91165	-0-	-24523	-0-	208	1	82091	2	N	8060	7899	1	53	8	307
							8866	9									
11	87056	X	87056	-0-	-0-	-0-	216	1	78932	2	N	7189	7177	1	2	8	317
							7908	9									
*12	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	168	1	71802	2	N	7120	7267	1	1	8	169
							7832	9									

TOTAL GAS PROD: 282,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,061

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 #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 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
09	0		20568	-0-	20568	20568	18	1	18325	2	N	1519	1340	1	1	8	178
							554	4	1671	9							
10	100633	X	80065	-0-	-20568	-0-	185	1	72904	2	N	6342	6236	1	42	8	242
							6976	9									
11	65567	X	65567	-0-	-0-	-0-	162	1	59050	2	N	5777	5763	1	2	8	254
							6355	9									
*12	64414	X	64414	-0-	-0-	-0-	136	1	58507	2	N	5246	5373	1	1	8	126
							5771	9									

TOTAL GAS PROD: 230,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,884

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16009	-0-	16009	16009	14622	2	9	4	Y	1253	911	1			342
							1378	9									
10	88951	X	72942	-0-	-16009	-0-	189	1	66131	2	Y	6020	6004	1			358
							6622	9									
11	85860	X	64489	-0-	-21371	-0-	187	1	58030	2	Y	5702	5753	1	2	8	305
							6272	9									
12	88722	X	59281	-0-	-29441	-0-	177	1	53322	2	Y	5256	5290	1			271
							5782	9									

TOTAL GAS PROD: 212,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,231

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	22302	2	6868	9	N	6244	6091	1	2	8	391
*02	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	17562	2	5050	9	N	4591	4645	1	3	8	334
*03	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	18967	2	5235	9	N	4759	4883	1	3	8	207
*04	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	17167	2	4791	9	N	4355	4276	1	3	8	283
*05	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	15540	2	4056	9	N	3687	3742	1	4	8	224
*06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	13924	2	3620	9	N	3291	3268	1	2	8	245
*07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	13248	2	2862	9	N	2602	2652	1	2	8	193
*08	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	11798	2	2907	9	N	2643	2667	1	2	8	167
*09	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	11131	2	2686	9	N	2442	2437	1	2	8	170
*10	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	9205	2	2248	9	N	2044	2072	1	2	8	140
11	37530	X	10893	-0-	-26637	-0-	9286	2	1607	9	N	1461	1466	1	2	8	133
12	38781	X	17347	-0-	-21434	-0-	14554	2	2793	9	N	2539	2367	1			305

TOTAL GAS PROD: 219,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	89	1	26773	2	N	6548	6753	1	1	8	118
							7203	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	63	1	1	8	55
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1	1	8	-0-
*04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	N	965	899	1	5	8	61
							1062	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1	1	8	-0-
*06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	26	1	2850	2	N	3356	3121	1	21	8	214
							3692	9									
*07	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	57	1	6949	2	N	5845	6054	1	5	8	-0-
							6430	9									
*08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	7460	2	250	4	N	4526	4423	0	66	1	30
							4979	9					7	8			
*09	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	14706	2	119	4	N	4313	4219	0	82	1	34
							4744	9					8	8			
*10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	12548	2	41	4	N	3338	3342	0	6	8	24
							3672	9									
11	31380	X	12547	-0-	-18833	-0-	9597	2	181	4	N	2517	2462	0	51	1	21
							2769	9					7	8			
12	32426	X	14343	-0-	-18083	-0-	11149	2	113	4	N	2801	2792	0	4	1	21
							3081	9					5	8			

TOTAL GAS PROD: 131,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,212

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

*01	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	365	1	14304	2	N	3911	3891	1	5	8	309
							4302	9									
*02	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	296	1	10916	2	N	3246	3269	1	2	8	284
							3571	9									
*03	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	113	1	9144	2	N	2725	2770	1	1	8	238
							2998	9									
*04	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	113	1	10338	2	N	3481	3462	1			257
							3829	9									
*05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	119	1	10892	2	N	3317	3320	1	3	8	251
							3649	9									
*06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	104	1	10176	2	N	2851	2926	1			176
							3136	9									
*07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	304	1	10373	2	N	2830	2803	1	1	8	202
							3113	9									
*08	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	318	1	10462	2	N	2650	2631	1	3	8	218
							2915	9									
*09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	313	1	9815	2	N	2364	2375	1	1	8	206
							2600	9									
*10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	392	1	10171	2	N	2416	2496	1	1	8	125
							2658	9									
*11	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	554	1	12105	2	N	2569	2385	1	3	8	306
							2826	9									
*12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	564	1	11930	2	N	2353	2263	1	3	8	393
							2588	9									

TOTAL GAS PROD: 172,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,713

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: RRCID -> 279031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10696 - 15430

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-1622	-0-	363	1	566	3	N	189	170	1			227
							208	9									
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	519	1	1184	3	N	292	174	1			345
							401	4	321	9							
03	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	619	1	1565	3	N	251	349	1			247
							29	4	276	9							
04	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	652	1	1519	3	N	279	178	1			348
							32	4	307	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	677	1	1830	3	N	277	342	1			283
							305	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	653	1	1757	3	N	244	347	1	5	8	175
							268	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	686	1	1798	3	N	247	172	1			250
							272	9									
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	686	1	1700	3	N	230	357	1			123
							253	9									
09	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	630	1	1481	3	N	227					350
							250	9									
10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	664	1	1459	3	N	250	360	1			240
							275	9									
11	2670	X	448	-0-	-2222	-0-	198	3	250	9	N	227	183	1			284
12	2759	X	311	-0-	-2448	-0-	143	3	168	9	N	153	163	1			274

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1304	3	132	9	N	120					314
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1318	3	78	9	N	71	165	1			220
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1499	3	138	9	N	125					345
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110					455
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1327	3	61	9	N	55	355	1			155
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1054	3	66	9	N	60					215
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1301	3	94	9	N	85					300
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1148	3	66	9	N	60	138	1			222
09	1110	N	541	-0-	-569	-0-	469	3	72	9	N	65					287
10	1271	N	823	-0-	-448	-0-	754	3	69	9	N	63					350
11	1170	N	787	-0-	-383	-0-	689	3	98	9	N	89					439
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	807	3	62	9	N	56	336	1			159

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	73	310	1			23
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1865	3	359	9	N	326					349
03	1767	N	415	-0-	-1352	-0-	339	3	76	9	N	69	351	1			67
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	457	3	343	9	N	312	177	1			202
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	393	3	92	9	N	84	176	1			110
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	835	3	297	9	N	270	173	1			207
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	341	3	169	9	N	154	174	1			187
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	633	3	257	9	N	234	349	1			72
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	776	3	205	9	N	186	180	1			78
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	620	3	226	9	N	205	184	1			99
11	870	N	551	-0-	-319	-0-	410	3	141	9	N	128					227
12	1023	N	465	-0-	-558	-0-	253	3	212	9	N	193	362	1			58

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	EOM BALANCE
01	4061	X	2044	-0-	-2017	-0-	293	1	1740	2	N	10			325
							11	9							
02	6720	X	4337	-0-	-2383	-0-	484	1	3798	2	N	50			375
							55	9							
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	619	1	3033	2	N	35	180	1	230
							39	9							
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3854	2	N	64			294
							70	9							
05	4805	X	2748	-0-	-2057	-0-	891	1	1805	2	N	47	170	1	171
							52	9							
06	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	850	1	3281	2	N	33			204
							36	9							
07	4929	X	4181	-0-	-748	-0-	865	1	3247	2	N	63			267
							69	9							
08	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	935	1	2845	2	N	24	103	1	188
							26	9							
09	4770	X	4171	-0-	-599	-0-	793	1	3304	2	N	67			255
							74	9							
10	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	890	1	2650	2	N	32			287
							35	9							
*11	4170	X	3035	-0-	-1135	-0-	3009	3	26	9	N	24	112	7	199
12	4309	X	1866	-0-	-2443	-0-	1848	3	18	9	N	16			215

TOTAL GAS PROD: 42,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3410	X	2297	-0-	-1113	-0-	359	1	1732	3	Y	187	390	1	252
							206	9							
02	3080	X	1999	-0-	-1081	-0-	331	1	1533	3	Y	123	229	1	146
							135	9							
03	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	356	1	2016	3	Y	159			305
							175	9							
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	663	1	2303	3	Y	212	277	1	240
							233	9							
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	530	1	1968	3	Y	178	218	1	200
							196	9							
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	3	Y	155	218	1	137
							171	9							
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	689	1	2682	3	Y	175	94	1	218
							193	9							
08	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	478	1	2177	3	Y	165	287	1	96
							182	9							
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	326	1	2736	3	Y	209	94	1	211
							230	9							
10	3565	X	2099	-0-	-1466	-0-	185	1	1751	3	Y	148	120	1	239
							163	9							
*11	3450	X	1142	-0-	-2308	-0-	992	3	150	9	Y	136	207	1	168
12	3565	X	983	-0-	-2582	-0-	688	3	295	9	Y	268	359	1	77

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204	1			107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					124
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					200
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1			119
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					169
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					180
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	83					491
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2509	3	316	9	N	287	178	1			600
03	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1432	3	338	9	N	307	718	1			189
04	2760	X	22	-0-	-2738	-0-	22	3			N	-0-					189
05	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	1123	3	198	9	N	180	175	1			194
06	2490	X	1910	-0-	-580	-0-	1598	3	312	9	N	284	177	1			301
07	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1175	860	3	315	9	N	286	350	1			237
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2422	929	3	318	9	N	289	349	1			177
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	3920	1180	3	318	9	N	289	359	1			107
10	DLQ G-10		991	-0-	991	4911	730	3	261	9	N	237	177	1			167
11	DLQ G-10		670	-0-	670	5581	534	3	136	9	N	124					291
12	DLQ G-10		850	-0-	850	6431	516	3	334	9	N	304	358	1			237

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

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	105704	X	105704	-0-	-0-	-0-	94339	2	11365	9	Y	10332	10388	0			155
02	83552	X	83450	-0-	-102	-0-	73772	2	9678	9	Y	8798	8779	0			174
03	92504	X	87207	-0-	-5297	-0-	76804	2	10403	9	Y	9457	9492	0			139
04	89520	X	82150	-0-	-7370	-0-	71902	2	10248	9	Y	9316	9303	0			152
05	92504	X	82223	-0-	-10281	-0-	72924	2	9299	9	Y	8454	8441	0			165
06	89520	X	70264	-0-	-19256	-0-	62332	2	7932	9	Y	7211	7234	0			142
07	82119	X	77608	-0-	-4511	-0-	39	1	69956	2	Y	6921	6908	0			155
							7613	9									
08	82119	X	79103	-0-	-3016	-0-	70752	2	8351	9	Y	7592	7592	0			155
09	79470	X	75213	-0-	-4257	-0-	67282	2	7931	9	Y	7210	7218	0			147
10	82119	X	71091	-0-	-11028	-0-	63061	2	8030	9	Y	7300	7284	0			163
11	76560	X	72129	-0-	-4431	-0-	64399	2	7730	9	Y	7027	7036	0			154
12	79112	X	74120	-0-	-4992	-0-	67073	2	7047	9	Y	6406	6349	0			211

TOTAL GAS PROD: 960,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

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	75888	X	66673	-0-	-9215	-0-	58502	2	8171	9	Y	7428	7481	0	112
02	68544	X	64336	-0-	-4208	-0-	56757	2	7579	9	Y	6890	6866	0	136
03	75888	X	70079	-0-	-5809	-0-	61926	2	8153	9	Y	7412	7439	0	109
04	73440	X	65280	-0-	-8160	-0-	57945	2	7335	9	Y	6668	6668	0	109
05	71238	X	67337	-0-	-3901	-0-	59763	2	7574	9	Y	6885	6860	0	134
06	68940	X	60186	-0-	-8754	-0-	53596	2	6590	9	Y	5991	6007	0	118
07	91893	X	91893	-0-	-0-	-0-	33	1	85535	2	Y	5750	5739	0	129
							6325	9							
08	68479	X	64740	-0-	-3739	-0-	57885	2	6855	9	Y	6232	6234	0	127
09	65280	X	62756	-0-	-2524	-0-	56152	2	6604	9	Y	6004	6009	0	122
10	68479	X	62513	-0-	-5966	-0-	55826	2	6687	9	Y	6079	6065	0	136
11	66270	X	58863	-0-	-7407	-0-	52505	2	6358	9	Y	5780	5789	0	127
12	68479	X	59437	-0-	-9042	-0-	54172	2	5265	9	Y	4786	4755	0	158

TOTAL GAS PROD: 794,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,905

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

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	70618	X	69123	-0-	-1495	-0-	60892	2	8231	9	Y	7483	7532	0	112
02	63784	X	57894	-0-	-5890	-0-	51063	2	6831	9	Y	6210	6199	0	123
03	70618	X	61510	-0-	-9108	-0-	54186	2	7324	9	Y	6658	6683	0	98
04	67980	X	57611	-0-	-10369	-0-	51118	2	6493	9	Y	5903	5904	0	97
05	70246	X	58658	-0-	-11588	-0-	52071	2	6587	9	Y	5988	5969	0	116
06	66900	X	52315	-0-	-14585	-0-	46589	2	5726	9	Y	5205	5219	0	102
07	59272	X	56357	-0-	-2915	-0-	29	1	50832	2	Y	4996	4986	0	112
							5496	9							
08	59272	X	55970	-0-	-3302	-0-	50054	2	5916	9	Y	5378	5380	0	110
09	57360	X	53492	-0-	-3868	-0-	47883	2	5609	9	Y	5099	5105	0	104
10	58652	X	52039	-0-	-6613	-0-	46362	2	5677	9	Y	5161	5150	0	115
11	54540	X	48628	-0-	-5912	-0-	43340	2	5288	9	Y	4807	4816	0	106
12	56358	X	49542	-0-	-6816	-0-	45561	2	3981	9	Y	3619	3605	0	120

TOTAL GAS PROD: 673,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,507

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

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	84167	X	84167	-0-	-0-	-0-	74344	2	9823	9	Y	8930	8977	0	134
02	75285	X	75285	-0-	-0-	-0-	66357	2	8928	9	Y	8116	8090	0	160
03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	72754	2	9761	9	Y	8874	8903	0	131
04	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	68162	2	8633	9	Y	7848	7851	0	128
05	75578	X	75362	-0-	-216	-0-	66767	2	8595	9	Y	7814	7790	0	152
06	73140	X	63794	-0-	-9346	-0-	56517	2	7277	9	Y	6615	6637	0	130
07	75547	X	70904	-0-	-4643	-0-	36	1	63884	2	Y	6349	6337	0	142
							6984	9							
08	75547	X	69127	-0-	-6420	-0-	61854	2	7273	9	Y	6612	6619	0	135
09	73110	X	65949	-0-	-7161	-0-	59013	2	6936	9	Y	6305	6312	0	128
10	75361	X	65946	-0-	-9415	-0-	58925	2	7021	9	Y	6383	6369	0	142
11	68610	X	62979	-0-	-5631	-0-	56252	2	6727	9	Y	6115	6123	0	134
12	70897	X	64153	-0-	-6744	-0-	58521	2	5632	9	Y	5120	5085	0	169

TOTAL GAS PROD: 856,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,081

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	76660	X	76660	-0-	-0-	-0-	67540	2	9120	9	Y	8291	8343	0			125
02	60144	X	58696	-0-	-1448	-0-	52765	2	5931	9	Y	5392	5410	0			107
03	71143	X	71143	-0-	-0-	-0-	62708	2	8435	9	Y	7668	7663	0			112
04	64440	X	63668	-0-	-772	-0-	56473	2	7195	9	Y	6541	6546	0			107
05	66588	X	58049	-0-	-8539	-0-	51849	2	6200	9	Y	5636	5633	0			110
06	64440	X	52777	-0-	-11663	-0-	47380	2	5397	9	Y	4906	4920	0			96
07	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	26	1	58864	2	Y	4709	4700	0			105
							5180	9									
08	65056	X	65056	-0-	-0-	-0-	58201	2	6855	9	Y	6232	6211	0			126
09	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	55768	2	6571	9	Y	5974	5979	0			121
10	61048	X	61048	-0-	-0-	-0-	54395	2	6653	9	Y	6048	6034	0			135
11	56735	X	56735	-0-	-0-	-0-	50577	2	6158	9	Y	5598	5610	0			123
*12	59556	X	59556	-0-	-0-	-0-	54240	2	5316	9	Y	4833	4797	0			159

TOTAL GAS PROD: 749,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,828

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 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	73535	X	73535	-0-	-0-	-0-	64700	3	8835	9	Y	8032	8060	1			120
02	65924	X	65924	-0-	-0-	-0-	57894	3	8030	9	Y	7300	7276	1			144
03	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	70223	3	9362	9	Y	8511	8530	1			125
04	88677	X	88677	-0-	-0-	-0-	78639	3	10038	9	Y	9125	9101	1			149
05	88876	X	88876	-0-	-0-	-0-	78803	3	10073	9	Y	9157	9128	1			178
06	76352	X	76352	-0-	-0-	-0-	67853	3	8499	9	Y	7726	7752	1			152
07	67464	X	67464	-0-	-0-	-0-	42	1	59256	3	Y	7424	7401	1	9	8	166
							8166	9									
08	84441	X	84441	-0-	-0-	-0-	75464	3	8977	9	Y	8161	8161	1			166
09	80000	X	80000	-0-	-0-	-0-	71637	3	8363	9	Y	7603	7614	1			155
10	80643	X	80643	-0-	-0-	-0-	72176	3	8467	9	Y	7697	7680	1			172
11	75775	X	75775	-0-	-0-	-0-	67544	3	8231	9	Y	7483	7491	1			164
12	59303	X	35847	-0-	-23456	-0-	28906	3	6941	9	Y	6310	6266	1			208

TOTAL GAS PROD: 897,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,529

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 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	174587	X	78317	-0-	-96270	-0-	68985	2	9332	9	Y	8484	8501	0			127
02	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	60526	2	9137	9	Y	8306	8270	0			163
03	77248	X	77248	-0-	-0-	-0-	68248	2	9000	9	Y	8182	8224	0			121
04	82606	X	82606	-0-	-0-	-0-	73095	2	9511	9	Y	8646	8626	0			141
05	85072	X	85072	-0-	-0-	-0-	75385	2	9687	9	Y	8806	8776	0			171
06	72889	X	72889	-0-	-0-	-0-	64629	2	8260	9	Y	7509	7533	0			147
07	63271	X	58710	-0-	-4561	-0-	41	1	50740	2	Y	7208	7194	0			161
							7929	9									
08	78646	X	78646	-0-	-0-	-0-	70120	2	8526	9	Y	7751	7754	0			158
09	75819	X	75819	-0-	-0-	-0-	67887	2	7932	9	Y	7211	7222	0			147
10	77433	X	77433	-0-	-0-	-0-	69403	2	8030	9	Y	7300	7284	0			163
11	73480	X	73480	-0-	-0-	-0-	65248	2	8232	9	Y	7484	7483	0			164
12	63271	X	27045	-0-	-36226	-0-	21833	2	5212	9	Y	4738	4745	0			157

TOTAL GAS PROD: 856,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

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	74676	X	74676	-0-	-0-	-0-	66017	2	8659	9	Y	7872	7895	0			118
02	65368	X	65368	-0-	-0-	-0-	57518	2	7850	9	Y	7136	7113	0			141
03	76234	X	76234	-0-	-0-	-0-	67254	2	8980	9	Y	8164	8185	0			120
04	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	73749	2	9195	9	Y	8359	8343	0			136
05	82558	X	82558	-0-	-0-	-0-	73188	2	9370	9	Y	8518	8489	0			165
06	70920	X	70920	-0-	-0-	-0-	63018	2	7902	9	Y	7184	7208	0			141
07	63860	X	50371	-0-	-13489	-0-	40	1	42741	2	Y	6900	6882	0	5	8	154
							7590	9									
08	87205	X	87205	-0-	-0-	-0-	77984	2	9221	9	Y	8383	8367	0			170
09	82478	X	82478	-0-	-0-	-0-	73848	2	8630	9	Y	7845	7855	0			160
10	82107	X	82107	-0-	-0-	-0-	73372	2	8735	9	Y	7941	7924	0			177
11	77537	X	77537	-0-	-0-	-0-	69237	2	8300	9	Y	7545	7556	0			166
12	63860	X	22935	-0-	-40925	-0-	18561	2	4374	9	Y	3976	4009	0			133

TOTAL GAS PROD: 855,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,823

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

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	21545	X	15055	-0-	-6490	-0-	198	1	13951	3	Y	824	850	1	1	8	24
							906	9									
02	19460	X	13184	-0-	-6276	-0-	218	1	12188	3	Y	707	702	1			29
							778	9									
03	21204	X	17511	-0-	-3693	-0-	278	1	16531	3	Y	638	640	1	4	8	23
							702	9									
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	450	1	17980	3	Y	639	629	1	2	8	31
							703	9									
05	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	379	1	17379	3	Y	673	595	1			109
							740	9									
06	16950	X	16903	-0-	-47	-0-	418	1	16023	3	Y	420	506	1	3	8	20
							462	9									
07	DLQ G-10		16990	-0-	16990	16990	399	1	16073	3	Y	471	474	1	1	8	16
							518	9									
08	32842	X	15852	-0-	-16990	-0-	375	1	15009	3	Y	425	409	1	1	8	31
							468	9									
09	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	382	1	14235	3	Y	398	381	1	1	8	47
							438	9									
10	18507	X	13829	-0-	-4678	-0-	229	1	12840	3	Y	691	677	1			61
							760	9									
11	16890	X	15456	-0-	-1434	-0-	232	1	14300	3	Y	840	883	1			18
							924	9									
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 177,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,726

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-		275	1	14503	3	Y	1820	1713	1	6	8	109
								2002	9									
02	10360	X	6248	-0-	-4112	-0-		100	1	5355	3	Y	721	788	1	14	8	28
								793	9									
03	11470	X	3127	-0-	-8343	-0-		41	1	2822	3	Y	240	257	1	1	8	10
								264	9									
04	16230	X	3697	-0-	-12533	-0-		73	1	3015	3	Y	554	542	1	5	8	17
								609	9									
05	16771	X	7065	-0-	-9706	-0-		104	1	5135	3	Y	1660	1439	1	5	8	233
								1826	9									
06	16230	X	6371	-0-	-9859	-0-		125	1	5159	3	Y	988	1199	1	2	8	20
								1087	9									
07	DLQ G-10		10657	-0-	10657	10657		208	1	8890	3	Y	1417	1410	1	1	8	26
								1559	9									
08	22643	X	11986	-0-	-10657	-0-		278	1	11130	3	Y	525	522	1	3	8	26
								578	9									
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-		283	1	11040	3	Y	298	299	1			25
								328	9									
10	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-		180	1	9818	3	Y	205	214	1			16
								226	9									
11	8670	X	7073	-0-	-1597	-0-		119	1	6704	3	Y	227	226	1			17
								250	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 94,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7809	-0-	-2359	-0-		103	1	7308	3	Y	362	365	1			14
								398	9									
02	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-		111	1	6199	3	Y	309	303	1			20
								340	9									
03	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-		114	1	6813	3	Y	298	254	1	2	8	62
								328	9									
04	8370	X	6312	-0-	-2058	-0-		145	1	5800	3	Y	334	359	1	1	8	36
								367	9									
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-		188	1	8611	3	Y	167	150	1			53
								184	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-		194	1	7425	3	Y	25	56	1			22
								28	9									
07	DLQ G-10		8026	-0-	8026	8026		192	1	7725	3	Y	99	97	1			24
								109	9									
08	14923	X	6897	-0-	-8026	-0-		167	1	6685	3	Y	41	44	1			21
								45	9									
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-		144	1	5382	3	Y	183	147	1			57
								201	9									
10	8990	X	8075	-0-	-915	-0-		135	1	7560	3	Y	345	329	1			73
								380	9									
11	7770	X	7604	-0-	-166	-0-		114	1	7029	3	Y	419	432	1			60
								461	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 80,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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

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	23870	X	11865	-0-	-12005	-0-	209 619	1 9	11037	3	Y	563	552	1			36
02	19880	X	8722	-0-	-11158	-0-	149 641	1 9	7932	3	Y	583	605	1	1	8	13
03	20491	X	12459	-0-	-8032	-0-	161 1109	1 9	11189	3	Y	1008	998	1	5	8	18
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	343 1760	1 9	14232	3	Y	1600	1563	1			55
05	14384	X	12468	-0-	-1916	-0-	216 1537	1 9	10715	3	Y	1397	1237	1	4	8	211
06	12060	X	10416	-0-	-1644	-0-	216 1268	1 9	8932	3	Y	1153	1334	1	2	8	28
07	DLQ G-10		10420	-0-	10420	10420	214 1045	1 9	9161	3	Y	950	953	1			25
08	19837	X	9417	-0-	-10420	-0-	208 893	1 9	8316	3	Y	812	798	1			39
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	220 1140	1 9	8588	3	Y	1036	990	1	1	8	84
10	12462	X	9283	-0-	-3179	-0-	156 603	1 9	8524	3	Y	548	582	1			50
11	10410	X	8366	-0-	-2044	-0-	136 542	1 9	7688	3	Y	493	498	1	1	8	44
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 119,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,143

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

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	18383	X	13850	-0-	-4533	-0-	186 590	1 9	13074	3	Y	536	549	1	1	8	11
02	14616	X	12463	-0-	-2153	-0-	208 660	1 9	11595	3	Y	600	597	1			14
03	16182	X	13327	-0-	-2855	-0-	210 637	1 9	12480	3	Y	579	578	1	4	8	11
04	15000	X	13712	-0-	-1288	-0-	317 744	1 9	12651	3	Y	676	670	1	2	8	15
05	15097	X	13348	-0-	-1749	-0-	270 748	1 9	12330	3	Y	680	599	1			96
06	13410	X	12334	-0-	-1076	-0-	299 546	1 9	11489	3	Y	496	583	1	3	8	6
07	DLQ G-10		12519	-0-	12519	12519	288 645	1 9	11586	3	Y	586	590	1	1	8	1
08	24727	X	12208	-0-	-12519	-0-	284 558	1 9	11366	3	Y	507	488	1	2	8	18
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	290 479	1 9	10827	3	Y	435	418	1	1	8	34
10	13361	X	12201	-0-	-1160	-0-	199 839	1 9	11163	3	Y	763	747	1			50
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	218 847	1 9	13448	3	Y	770	817	1			3
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 142,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,628

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11415	-0-	-2504	-0-	154 454	1 9	10807	3	Y	413	420	1	1	8	6
02	12572	X	9759	-0-	-2813	-0-	164 417	1 9	9178	3	Y	379	371	1			14
03	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	172 497	1 9	10249	3	Y	452	381	1	3	8	82
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	349 461	1 9	13929	3	Y	419	459	1	2	8	40
05	13268	X	9255	-0-	-4013	-0-	188 484	1 9	8583	3	Y	440	374	1			106
06	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	250 301	1 9	9560	3	Y	274	331	1	2	8	47
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	254 331	1 9	10209	3	Y	301	302	1	1	8	45
08	19778	X	8984	-0-	-10794	-0-	217 66	1 9	8701	3	Y	60	80	1			25
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	151 289	1 9	5644	3	Y	263	215	1	1	8	72
10	10788	X	8743	-0-	-2045	-0-	143 556	1 9	8044	3	Y	505	482	1			95
11	10440	X	8175	-0-	-2265	-0-	121 596	1 9	7458	3	Y	542	567	1			70
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 108,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6039	-0-	-905	-0-	202 43	1 9	5794	3	Y	39	39	1			45
02	6132	X	4989	-0-	-1143	-0-	211 30	1 9	4748	3	Y	27	60	1	2	8	10
03	6696	X	5171	-0-	-1525	-0-	325 28	1 9	4818	3	Y	25	1	8			34
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	451 28	1 9	5136	3	Y	25	31	1	1	8	27
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	386 30	1 9	6144	3	Y	27	20	1	1	8	33
06	5850	X	4608	-0-	-1242	-0-	331 15	1 9	4262	3	Y	14	30	1	2	8	15
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	5717	192 20	1 9	5505	3	Y	18	12	1	1	8	20
08	12386	X	6669	-0-	-5717	-0-	414 1	1 9	6254	3	Y	1	20	1	1	8	-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	285	1	5773	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	565 2	1 9	5369	3	Y	2	2	8			-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	568 1	1 9	4959	3	Y	1	1	8			-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	150	1	10550	3	Y	429	438	1	1	8	-0-
							472	9									
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	160	1	8949	3	Y	386	379	1			7
							425	9									
03	11439	X	10536	-0-	-903	-0-	166	1	9904	3	Y	424	358	1	3	8	70
							466	9									
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	251	1	10023	3	Y	422	460	1	2	8	30
							464	9									
05	11439	X	11123	-0-	-316	-0-	230	1	10538	3	Y	323	280	1			73
							355	9									
06	10800	X	8131	-0-	-2669	-0-	206	1	7916	3	Y	8	69	1			12
							9	9									
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	233	1	9381	3	Y	164	159	1			17
							180	9									
08	17158	X	7364	-0-	-9794	-0-	178	1	7143	3	Y	39	46	1			10
							43	9									
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	146	1	5448	3	Y	168	138	1			40
							185	9									
10	11129	X	6926	-0-	-4203	-0-	112	1	6301	3	Y	466	433	1			73
							513	9									
11	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	233	1	14327	3	Y	451	475	1			49
							496	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 106,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

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. (I) GAS LIFT(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	6462	-0-	-3768	-0-	84	1	5915	3	Y	421	421	1			3
							463	9									
02	8792	X	7046	-0-	-1746	-0-	115	1	6440	3	Y	446	444	1			5
							491	9									
03	9734	X	6837	-0-	-2897	-0-	106	1	6339	3	Y	356	356	1	2	8	3
							392	9									
04	9420	X	6941	-0-	-2479	-0-	158	1	6319	3	Y	422	410	1	2	8	13
							464	9									
05	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	164	1	7482	3	Y	471	414	1			70
							518	9									
06	7560	X	6743	-0-	-817	-0-	163	1	6255	3	Y	295	356	1	2	8	7
							325	9									
07	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	141	1	5686	3	Y	309	311	1	1	8	4
							340	9									
08	9750	X	3583	-0-	-6167	-0-	83	1	3307	3	Y	175	168	1	1	8	10
							193	9									
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	27	1	985	3	Y	91	90	1			11
							100	9									
10	8153	X	2691	-0-	-5462	-0-	44	1	2460	3	Y	170	166	1			15
							187	9									
11	6750	X	4195	-0-	-2555	-0-	61	1	3780	3	Y	322	333	1			4
							354	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 59,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	131	1	4403	3	Y	27	26	1	1	8	3
							30	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3827	3	Y	22	15	1	2	8	8
							24	9									
03	4960	X	3684	-0-	-1276	-0-	63	1	3600	3	Y	19	24	1	1	8	2
							21	9									
04	4800	X	2925	-0-	-1875	-0-	71	1	2836	3	Y	16	12	1	5	8	1
							18	9									
05	4960	X	2372	-0-	-2588	-0-	74	1	2285	3	Y	12	8	1	1	8	4
							13	9									
06	4410	X	1464	-0-	-2946	-0-	64	1	1390	3	Y	9	10	1	2	8	1
							10	9									
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	4041	158	1	3854	3	Y	26	14	1	1	8	12
							29	9									
08	6704	X	2663	-0-	-4041	-0-	76	1	2493	3	Y	85	68	1	2	8	27
							94	9									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	99	1	3044	3	Y	22	42	1	1	8	6
							24	9									
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	3	Y	91	69	1	2	8	26
							100	9									
11	3900	X	2797	-0-	-1103	-0-	102	1	2631	3	Y	58	53	1	1	8	30
							64	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 36,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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

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	11098	X	6491	-0-	-4607	-0-	86	1	6058	3	Y	315	317	1			4
							347	9									
02	9100	X	7592	-0-	-1508	-0-	127	1	7056	3	Y	372	370	1			6
							409	9									
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	120	1	7161	3	Y	262	262	1	2	8	4
							288	9									
04	8520	X	6455	-0-	-2065	-0-	150	1	5993	3	Y	284	276	1	1	8	11
							312	9									
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	172	1	7846	3	Y	328	288	1			51
							361	9									
06	8130	X	7694	-0-	-436	-0-	190	1	7271	3	Y	212	254	1	1	8	8
							233	9									
07	DLQ G-10		9257	-0-	9257	9257	215	1	8656	3	Y	351	352	1	1	8	6
							386	9									
08	14877	X	5620	-0-	-9257	-0-	132	1	5284	3	Y	185	178	1	1	8	12
							204	9									
09	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	225	1	8372	3	Y	246	233	1	1	8	24
							271	9									
10	9269	X	8041	-0-	-1228	-0-	133	1	7461	3	Y	406	398	1			32
							447	9									
11	8970	X	6116	-0-	-2854	-0-	91	1	5633	3	Y	356	382	1			6
							392	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 82,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149

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	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	528	1	17733	3	Y	104	90	1	8	8	17
							114	9									
02	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	338	1	15124	3	Y	76	71	1	1	8	21
							84	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	298	1	16972	3	Y	86	80	1	13	8	14
							95	9									
04	17790	X	16030	-0-	-1760	-0-	391	1	15567	3	Y	65	61	1	11	8	7
							72	9									
05	18383	X	16145	-0-	-2238	-0-	503	1	15570	3	Y	65	59	1	4	8	9
							72	9									
06	17790	X	14620	-0-	-3170	-0-	638	1	13921	3	Y	55	48	1	12	8	4
							61	9									
07	DLQ G-10		15369	-0-	15369	15369	602	1	14732	3	Y	32	21	1	6	8	9
							35	9									
08	30163	X	14794	-0-	-15369	-0-	437	1	14328	3	Y	26	25	1	7	8	3
							29	9									
09	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	449	1	13764	3	Y	20	13	1	7	8	3
							22	9									
10	16151	X	13609	-0-	-2542	-0-	519	1	13053	3	Y	34	23	1	5	8	9
							37	9									
11	14880	X	11895	-0-	-2985	-0-	439	1	11357	3	Y	90	76	1	5	8	18
							99	9									
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 167,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	250 252	1 9	8389	3	N	229	247	1			117
02	5656	X	5481	-0-	-175	-0-	117 122	1 9	5242	3	N	111	210	1	1	8	17
03	8308	X	7074	-0-	-1234	-0-	117 298	1 9	6659	3	N	271	237	1	1	8	50
04	8610	X	5735	-0-	-2875	-0-	137 134	1 9	5464	3	N	122	136	1	1	8	35
05	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	171 231	1 9	5299	3	N	210	48	1	1	8	196
06	8610	X	5617	-0-	-2993	-0-	240 144	1 9	5233	3	N	131	179	1	1	8	147
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	5217	200 132	1 9	4885	3	N	120	179	1	1	8	87
08	10495	X	5278	-0-	-5217	-0-	152 141	1 9	4985	3	N	128	114	1	1	8	100
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	150 135	1 9	4604	3	N	123	211	1	1	8	11
10	5797	X	4674	-0-	-1123	-0-	173 139	1 9	4362	3	N	126	100	1	1	8	36
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	157 149	1 9	4090	3	N	135	46	1			125
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 62,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

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	607	X	607	-0-	-0-	-0-	8 101	1 9	498	3	Y	92	91	1			11
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20 70	1 9	795	3	Y	64	63	1			4
05	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	24 178	1 9	1112	3	Y	162	137	1			29
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	29 135	1 9	1123	3	Y	123	136	1	1	8	15
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	30 182	1 9	1188	3	Y	165	157	1			23
08	2595	X	1195	-0-	-1400	-0-	27 70	1 9	1098	3	Y	64	71	1			16
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	19 139	1 9	719	3	Y	126	107	1			35
10	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	18 127	1 9	987	3	Y	115	130	1			20
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	21 89	1 9	1289	3	Y	81	93	1			8
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	406	3	Y	29	30	1			16
							32	9									
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					16
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	195	205	1	1	8	5
							215	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	93	94	1			4
							102	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1773	3	Y	151	129	1			26
							166	9									
06	2520	N	1861	-0-	-659	-0-	42	1	1631	3	Y	171	180	1	1	8	16
							188	9									
07	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	38	1	1560	3	Y	220	208	1			28
							242	9									
08	2900	N	1134	-0-	-1766	74	27	1	1072	3	Y	32	43	1			17
							35	9									
09	1517	N	1443	-0-	-74	-0-	35	1	1286	3	Y	111	92	1			36
							122	9									
10	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	24	1	1331	3	Y	296	288	1			44
							326	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	162	188	1			18
							178	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

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	6014	X	5008	-0-	-1006	-0-	65	1	4593	3	Y	318	320	1			7
							350	9									
02	7224	X	5661	-0-	-1563	-0-	96	1	5365	3	Y	182	181	1			8
							200	9									
03	7998	X	4679	-0-	-3319	-0-	73	1	4378	3	Y	207	205	1	1	8	9
							228	9									
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	153	1	6106	3	Y	316	309	1	1	8	15
							348	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	160	1	7317	3	Y	239	208	1			46
							263	9									
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	159	1	6096	3	Y	140	166	1	1	8	19
							154	9									
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	8542	200	1	8058	3	Y	258	243	1			34
							284	9									
08	15232	X	6690	-0-	-8542	-0-	160	1	6408	3	Y	111	117	1			28
							122	9									
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	151	1	5640	3	Y	116	101	1			43
							128	9									
10	8556	X	7097	-0-	-1459	-0-	117	1	6576	3	Y	367	355	1			55
							404	9									
11	8280	X	7311	-0-	-969	-0-	112	1	6877	3	Y	293	320	1			28
							322	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 71,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

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

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	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-		200	1	6708	3	N	86	101	1			73
								95	9									
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-		88	1	3942	3	N	39	94	1	2	8	16
								43	9									
03	10726	X	4738	-0-	-5988	-0-		80	1	4524	3	N	122	76	1	2	8	60
								134	9									
04	10380	X	6408	-0-	-3972	-0-		156	1	6209	3	N	39	95	1	1	8	3
								43	9									
05	10726	X	5851	-0-	-4875	-0-		179	1	5532	3	N	127	54	1	1	8	75
								140	9									
06	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-		237	1	5169	3	N	52	82	1	1	8	44
								57	9									
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004		234	1	5724	3	N	42	1	8			85
								46	9									
08	11588	X	5584	-0-	-6004	-0-		163	1	5364	3	N	52	71	1	1	8	65
								57	9									
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-		162	1	4958	3	N	38	52	1	1	8	50
								42	9									
10	6014	X	4225	-0-	-1789	-0-		160	1	4017	3	N	44	1	8			93
								48	9									
11	5820	X	4003	-0-	-1817	-0-		147	1	3808	3	N	44	90	1	1	8	46
								48	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 58,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

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	18011	X	5425	-0-	-12586	-0-		72	1	5088	3	Y	241	244	1			9
								265	9									
02	14168	X	854	-0-	-13314	-0-		15	1	825	3	Y	13	13	1			9
								14	9									
03	13857	X	6011	-0-	-7846	-0-		97	1	5742	3	Y	156	154	1	1	8	10
								172	9									
04	13410	X	3923	-0-	-9487	-0-		92	1	3679	3	Y	138	140	1	1	8	7
								152	9									
05	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-		382	1	17436	3	Y	820	688	1			139
								902	9									
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-		400	1	15343	3	Y	439	525	1	3	8	50
								483	9									
07	DLQ G-10		14495	-0-	14495	14495		341	1	13722	3	Y	393	380	1	1	8	62
								432	9									
08	27663	X	13168	-0-	-14495	-0-		310	1	12386	3	Y	429	418	1	1	8	72
								472	9									
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-		318	1	11872	3	Y	336	292	1	1	8	115
								370	9									
10	18724	X	12167	-0-	-6557	-0-		204	1	11483	3	Y	436	471	1			80
								480	9									
11	16230	X	12916	-0-	-3314	-0-		196	1	12084	3	Y	578	612	1			46
								636	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 116,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,979

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	18011	X	17170	-0-	-841	-0-	310 472	1 9	16388	3	Y	429	420	1			29
02	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	357 696	1 9	19092	3	Y	633	648	1			14
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	269 1037	1 9	18621	3	Y	943	937	1	5	8	15
04	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	404 1045	1 9	16780	3	Y	950	932	1			33
05	18786	X	18311	-0-	-475	-0-	335 1296	1 9	16680	3	Y	1178	1035	1	3	8	173
06	18180	X	17114	-0-	-1066	-0-	383 922	1 9	15809	3	Y	838	989	1	2	8	20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	16625	356 1010	1 9	15259	3	Y	918	919	1			19
08	33490	X	16865	-0-	-16625	-0-	386 1036	1 9	15443	3	Y	942	920	1			41
09	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	356 1097	1 9	13924	3	Y	997	957	1	1	8	80
10	18321	X	11256	-0-	-7065	-0-	190 713	1 9	10353	3	Y	648	672	1			56
11	17100	X	8065	-0-	-9035	-0-	131 561	1 9	7373	3	Y	510	519	1	1	8	46
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 179,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,986

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	67 106	1 9	4005	3	Y	96	94	1	1	8	1
04	2959	N	1881	-0-	-1078	-0-	41 222	1 9	1618	3	Y	202	196	1	1	8	6
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	1540	3	Y	135	120	1			21
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	24 90	1 9	916	3	Y	82	100	1	1	8	2
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	28 107	1 9	1115	3	Y	97	98	1			1
08	2045	X	795	-0-	-1250	-0-	18 61	1 9	716	3	Y	55	54	1			2
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	33 73	1 9	1249	3	Y	66	63	1			5
10	1736	X	1337	-0-	-399	-0-	22 103	1 9	1212	3	Y	94	93	1			6
11	1200	X	870	-0-	-330	-0-	13 73	1 9	784	3	Y	66	71	1			1
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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	15624	X	11515	-0-	-4109	-0-	199	1	10521	3	Y	723	702	1			48
							795	9									
02	14112	X	10571	-0-	-3541	-0-	180	1	9662	3	Y	663	693	1			18
							729	9									
03	15624	X	12855	-0-	-2769	-0-	171	1	11827	3	Y	779	781	1	4	8	12
							857	9									
04	15120	X	13297	-0-	-1823	-0-	283	1	11745	3	Y	1154	1130	1			36
							1269	9									
05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	239	1	11855	3	Y	1906	1664	1	5	8	273
							2097	9									
06	12450	X	10170	-0-	-2280	-0-	216	1	8908	3	Y	951	1200	1	2	8	22
							1046	9									
07	DLQ G-10		10592	-0-	10592	10592	220	1	9458	3	Y	831	835	1			18
							914	9									
08	24980	X	14388	-0-	-10592	-0-	273	1	10925	3	Y	2900	2801	1			117
							3190	9									
09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	231	1	9018	3	Y	1245	1254	1	1	8	107
							1370	9									
10	14198	X	10655	-0-	-3543	-0-	171	1	9321	3	Y	1057	1075	1			89
							1163	9									
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	166	1	9350	3	Y	876	888	1			77
							964	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 129,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,085

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	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	472	1	15846	3	Y	86	82	1	1	8	31
							95	9									
02	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	302	1	13493	3	Y	130	117	1	4	8	40
							143	9									
03	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	261	1	14867	3	Y	152	167	1	3	8	22
							167	9									
04	15870	X	14707	-0-	-1163	-0-	357	1	14200	3	Y	136	114	1	6	8	38
							150	9									
05	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	463	1	14339	3	Y	123	118	1	1	8	42
							135	9									
06	15870	X	13998	-0-	-1872	-0-	608	1	13284	3	Y	96	75	1	4	8	59
							106	9									
07	DLQ G-10		14148	-0-	14148	14148	546	1	13354	3	Y	225	227	1	2	8	55
							248	9									
08	27208	X	13060	-0-	-14148	-0-	378	1	12404	3	Y	253	222	1	3	8	83
							278	9									
09	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	423	1	12957	3	Y	184	196	1	3	8	68
							202	9									
10	14942	X	13138	-0-	-1804	-0-	498	1	12533	3	Y	97	91	1	2	8	72
							107	9									
11	14010	X	12567	-0-	-1443	-0-	461	1	11942	3	Y	149	144	1	1	8	76
							164	9									
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 155,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	10065	-0-	-3947		-0-		177 519	1 9	9369	3	Y	472	456	1			25
02	11844	X	9198	-0-	-2646		-0-		158 615	1 9	8425	3	Y	559	577	1			7
03	13113	X	8715	-0-	-4398		-0-		116 559	1 9	8040	3	Y	508	508	1			7
04	10590	X	8382	-0-	-2208		-0-		183 607	1 9	7592	3	Y	552	543	1			16
05	10943	X	8381	-0-	-2562		-0-		151 736	1 9	7494	3	Y	669	589	1			96
06	9870	X	6594	-0-	-3276		-0-		145 452	1 9	5997	3	Y	411	477	1			30
07	DLQ G-10		7332	-0-	7332		7332		152 672	1 9	6508	3	Y	611	612	1			29
08	14651	X	7319	-0-	-7332		-0-		161 691	1 9	6467	3	Y	628	593	1			64
09	7115	X	7115	-0-	-0-		-0-		162 647	1 9	6306	3	Y	588	586	1			66
10	8370	X	7016	-0-	-1354		-0-		117 487	1 9	6412	3	Y	443	464	1			45
11	7110	X	6865	-0-	-245		-0-		112 450	1 9	6303	3	Y	409	420	1			34
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 86,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,850

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	16067	-0-	-7927		-0-		282 862	1 9	14923	3	Y	784	752	1			46
02	16940	X	5842	-0-	-11098		-0-		100 383	1 9	5359	3	Y	348	382	1			12
03	18755	X	16776	-0-	-1979		-0-		225 991	1 9	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
04	18150	X	15035	-0-	-3115		-0-		319 1459	1 9	13257	3	Y	1326	1297	1			42
05	17763	X	17725	-0-	-38		-0-		312 1882	1 9	15531	3	Y	1711	1499	1	5	8	249
06	16230	X	14486	-0-	-1744		-0-		317 1052	1 9	13117	3	Y	956	1180	1	2	8	23
07	DLQ G-10		12870	-0-	12870		12870		271 997	1 9	11602	3	Y	906	909	1			20
08	26356	X	13486	-0-	-12870		-0-		306 959	1 9	12221	3	Y	872	853	1			39
09	12123	X	12123	-0-	-0-		-0-		280 932	1 9	10911	3	Y	847	817	1	1	8	68
10	17732	X	11959	-0-	-5773		-0-		203 672	1 9	11084	3	Y	611	627	1			52
11	14490	X	11337	-0-	-3153		-0-		186 659	1 9	10492	3	Y	599	599	1	1	8	51
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485		-0-						Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 147,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,861

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

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	37448	X	30628	-0-	-6820	-0-	412	1	29018	3	Y	1089	1099	1	2	8	11
							1198	9									
02	30296	X	26721	-0-	-3575	-0-	453	1	25308	3	Y	873	855	1			29
							960	9									
03	33542	X	29158	-0-	-4384	-0-	465	1	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
							1027	9									
04	32460	X	27461	-0-	-4999	-0-	645	1	25760	3	Y	960	1042	1	4	8	78
							1056	9									
05	32364	X	27144	-0-	-5220	-0-	555	1	25361	3	Y	1116	941	1	1	8	252
							1228	9									
06	29640	X	25301	-0-	-4339	-0-	620	1	23769	3	Y	829	952	1	5	8	124
							912	9									
07	DLQ G-10		25978	-0-	25978	25978	598	1	24068	3	Y	1193	1164	1	2	8	151
							1312	9									
08	50526	X	24548	-0-	-25978	-0-	568	1	22730	3	Y	1136	1069	1	4	8	214
							1250	9									
09	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	583	1	21742	3	Y	738	680	1	2	8	270
							812	9									
10	27156	X	23656	-0-	-3500	-0-	389	1	21858	3	Y	1281	1281	1	1	8	269
							1409	9									
11	25290	X	22389	-0-	-2901	-0-	337	1	20737	3	Y	1195	1301	1			163
							1315	9									
12	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 286,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,344

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259

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	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	362	1	12177	3	Y	88	79	1			34
							97	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	237	1	10604	3	Y	134	120	1	4	8	44
							147	9									
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	207	1	11787	3	Y	158	175	1			27
							174	9									
04	12240	X	10450	-0-	-1790	-0-	253	1	10055	3	Y	129	113	1			43
							142	9									
05	12648	X	11146	-0-	-1502	-0-	345	1	10669	3	Y	120	116	1			47
							132	9									
06	12240	X	10511	-0-	-1729	-0-	456	1	9954	3	Y	92	75	1			64
							101	9									
07	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	445	1	10882	3	Y	57	95	1			26
							63	9									
08	20898	X	9508	-0-	-11390	-0-	280	1	9194	3	Y	31	40	1			17
							34	9									
09	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	297	1	9115	3	Y	65	59	1			23
							72	9									
10	11377	X	8593	-0-	-2784	-0-	326	1	8189	3	Y	71	51	1			43
							78	9									
11	11010	X	8129	-0-	-2881	-0-	300	1	7760	3	Y	63	68	1			38
							69	9									
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 115,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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

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	17298	X	15609	-0-	-1689	-0-	268	1	14177	3	Y	1058	1020	1			68
							1164	9									
02	15904	X	15252	-0-	-652	-0-	259	1	13835	3	Y	1053	1097	1			24
							1158	9									
03	17608	X	16099	-0-	-1509	-0-	215	1	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
							978	9									
04	17040	X	15210	-0-	-1830	-0-	307	1	12762	3	Y	1946	1900	1			60
							2141	9									
05	17360	X	14733	-0-	-2627	-0-	243	1	12111	3	Y	2163	1902	1	6	8	315
							2379	9									
06	16350	X	13188	-0-	-3162	-0-	278	1	11473	3	Y	1306	1588	1	2	8	31
							1437	9									
07	DLQ G-10		10997	-0-	10997	10997	231	1	9869	3	Y	815	824	1			22
							897	9									
08	20928	X	9931	-0-	-10997	-0-	224	1	8963	3	Y	676	667	1			31
							744	9									
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	223	1	8684	3	Y	624	605	1	1	8	49
							686	9									
10	14725	X	9234	-0-	-5491	-0-	158	1	8654	3	Y	384	401	1			32
							422	9									
11	13200	X	9450	-0-	-3750	-0-	156	1	8798	3	Y	451	446	1	1	8	36
							496	9									
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 139,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,365

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

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	10137	X	2736	-0-	-7401	-0-	48	1	2549	3	Y	126	125	1			5
							139	9									
02	9156	X	6752	-0-	-2404	-0-	117	1	6261	3	Y	340	339	1			6
							374	9									
03	10137	X	6620	-0-	-3517	-0-	89	1	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
							360	9									
04	7920	X	6697	-0-	-1223	-0-	148	1	6154	3	Y	359	352	1			14
							395	9									
05	8184	X	6593	-0-	-1591	-0-	121	1	6037	3	Y	395	348	1	1	8	60
							435	9									
06	7230	X	5299	-0-	-1931	-0-	115	1	4753	3	Y	392	440	1	1	8	11
							431	9									
07	DLQ G-10		7390	-0-	7390	7390	152	1	6481	3	Y	688	683	1			16
							757	9									
08	13478	X	6088	-0-	-7390	-0-	138	1	5501	3	Y	408	401	1			23
							449	9									
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	Y	342	333	1			32
							376	9									
10	7378	X	4084	-0-	-3294	-0-	69	1	3780	3	Y	214	224	1			22
							235	9									
11	7140	X	2916	-0-	-4224	-0-	46	1	2581	3	Y	263	260	1			25
							289	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 60,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

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

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	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	805	1	27056	3	Y	320	299	1			99
							352	9									
02	25172	X	18875	-0-	-6297	-0-	408	1	18233	3	Y	213	250	1	4	8	58
							234	9									
03	26536	X	26294	-0-	-242	-0-	450	1	25573	3	Y	246	252	1			52
							271	9									
04	27300	X	24019	-0-	-3281	-0-	582	1	23180	3	Y	234	247	1			39
							257	9									
05	28210	X	24167	-0-	-4043	-0-	748	1	23152	3	Y	243	179	1			103
							267	9									
06	27300	X	22487	-0-	-4813	-0-	974	1	21270	3	Y	221	283	1			41
							243	9									
07	DLQ G-10		22793	-0-	22793	22793	882	1	21570	3	Y	310	231	1			120
							341	9									
08	43808	X	21015	-0-	-22793	-0-	612	1	20097	3	Y	278	335	1			63
							306	9									
09	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	592	1	18161	3	Y	233	237	1			59
							256	9									
10	24180	X	19075	-0-	-5105	-0-	720	1	18103	3	Y	229	207	1			81
							252	9									
11	22500	X	11722	-0-	-10778	-0-	425	1	11010	3	Y	261	261	1	1	8	80
							287	9									
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 237,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

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	18848	X	16165	-0-	-2683	-0-	286	1	15089	3	Y	718	699	1			39
							790	9									
02	16268	X	2492	-0-	-13776	-0-	43	1	2293	3	Y	142	173	1			8
							156	9									
03	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	141	1	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
							436	9									
04	16830	X	11212	-0-	-5618	-0-	250	1	10384	3	Y	525	514	1			18
							578	9									
05	17174	X	12385	-0-	-4789	-0-	224	1	11149	3	Y	920	804	1			134
							1012	9									
06	15630	X	11086	-0-	-4544	-0-	244	1	10108	3	Y	667	788	1	1	8	12
							734	9									
07	DLQ G-10		11498	-0-	11498	11498	245	1	10470	3	Y	712	714	1			10
							783	9									
08	22088	X	10590	-0-	-11498	-0-	241	1	9631	3	Y	653	632	1			31
							718	9									
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	249	1	9700	3	Y	610	586	1			55
							671	9									
10	12400	X	9742	-0-	-2658	-0-	166	1	9085	3	Y	446	462	1			39
							491	9									
11	11130	X	10627	-0-	-503	-0-	176	1	9933	3	Y	471	499	1	1	8	10
							518	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 116,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

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

MO	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	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-		375	1	12610	3	Y	612	611	1			107
								673	9									
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-		221	1	9879	3	Y	460	355	1			212
								506	9									
03	13857	X	12380	-0-	-1477	-0-		206	1	11726	3	Y	407	567	1			52
								448	9									
04	13410	X	11180	-0-	-2230	-0-		262	1	10442	3	Y	433	436	1			49
								476	9									
05	13857	X	10494	-0-	-3363	-0-		317	1	9805	3	Y	338	249	1			138
								372	9									
06	13230	X	9234	-0-	-3996	-0-		392	1	8568	3	Y	249	354	1			33
								274	9									
07	DLQ G-10		9711	-0-	9711	9711		368	1	8994	3	Y	317	188	1			162
								349	9									
08	20060	X	10349	-0-	-9711	-0-		299	1	9816	3	Y	213	270	1			105
								234	9									
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-		292	1	8964	3	Y	233	300	1			38
								256	9									
10	10509	X	6045	-0-	-4464	-0-		223	1	5609	3	Y	194	172	1			60
								213	9									
11	9390	X	6371	-0-	-3019	-0-		232	1	5995	3	Y	131	123	1			68
								144	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-						Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 109,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

MO	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	12183	X	10296	-0-	-1887	-0-		140	1	9867	3	Y	263	266	1	1	8	8
								289	9									
02	10332	X	9779	-0-	-553	-0-		167	1	9315	3	Y	270	269	1			9
								297	9									
03	11439	X	10370	-0-	-1069	-0-		167	1	9925	3	Y	253	250	1	2	8	10
								278	9									
04	11070	X	9260	-0-	-1810	-0-		219	1	8745	3	Y	269	266	1	1	8	12
								296	9									
05	10819	X	8524	-0-	-2295	-0-		177	1	8066	3	Y	255	220	1			47
								281	9									
06	10470	X	7850	-0-	-2620	-0-		194	1	7416	3	Y	218	241	1	1	8	23
								240	9									
07	DLQ G-10		7055	-0-	7055	7055		164	1	6587	3	Y	276	263	1			36
								304	9									
08	12788	X	5733	-0-	-7055	-0-		134	1	5345	3	Y	231	228	1	1	8	38
								254	9									
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-		151	1	5638	3	Y	224	193	1			69
								246	9									
10	8525	X	5924	-0-	-2601	-0-		95	1	5355	3	Y	431	437	1			63
								474	9									
11	7860	X	6359	-0-	-1501	-0-		95	1	5869	3	Y	359	395	1			27
								395	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 87,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

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

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	14229	X	14167	-0-	-62	-0-	193	1	13601	3	Y	339	341	1	1	8	12
							373	9									
02	11396	X	7351	-0-	-4045	-0-	124	1	6974	3	Y	230	229	1			13
							253	9									
03	12617	X	8294	-0-	-4323	-0-	133	1	7895	3	Y	242	239	1	2	8	14
							266	9									
04	13710	X	7869	-0-	-5841	-0-	184	1	7357	3	Y	298	299	1	1	8	12
							328	9									
05	14167	X	10466	-0-	-3701	-0-	204	1	9336	3	Y	842	711	1			143
							926	9									
06	13710	X	8829	-0-	-4881	-0-	214	1	8213	3	Y	365	463	1	2	8	43
							402	9									
07	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	172	1	6906	3	Y	266	264	1			45
							293	9									
08	16457	X	9086	-0-	-7371	-0-	216	1	8663	3	Y	188	195	1	1	8	37
							207	9									
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	164	1	6105	3	Y	140	126	1			51
							154	9									
10	10478	X	7304	-0-	-3174	-0-	122	1	6873	3	Y	281	289	1			43
							309	9									
11	8820	X	7024	-0-	-1796	-0-	108	1	6678	3	Y	216	240	1			19
							238	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 94,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

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	25947	X	19998	-0-	-5949	-0-	217	1	18847	3	Y	849	846	1	8	8	6
							934	9									
02	23436	X	18440	-0-	-4996	-0-	220	1	17283	3	Y	852	837	1			21
							937	9									
03	25947	X	19549	-0-	-6398	-0-	223	1	18470	3	Y	778	765	1	1	8	33
							856	9									
04	21660	X	16623	-0-	-5037	-0-	404	1	15407	3	Y	738	742	1	1	8	28
							812	9									
05	21049	X	10087	-0-	-10962	-0-	175	1	9165	3	Y	679	606	1			101
							747	9									
06	19770	X	9665	-0-	-10105	-0-	202	1	8830	3	Y	575	670	1	1	8	5
							633	9									
07	DLQ G-10		9885	-0-	9885	9885	202	1	9032	3	Y	592	578	1			19
							651	9									
08	31830	X	21945	-0-	-9885	-0-	501	1	20041	3	Y	1275	1215	1			79
							1403	9									
09	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	463	1	18424	3	Y	1250	1194	1	1	8	134
							1375	9									
10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	248	1	14691	3	Y	590	646	1			78
							649	9									
11	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	193	1	13202	3	Y	608	643	1			43
							669	9									
12	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 176,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,786

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

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	15562	X	12345	-0-	-3217		-0-		135	1	11694	3	Y	469	469	1			-0-
									516	9									
02	14056	X	10246	-0-	-3810		-0-		122	1	9643	3	Y	437	430	1			7
									481	9									
03	15562	X	12242	-0-	-3320		-0-		141	1	11658	3	Y	403	396	1	1	8	13
									443	9									
04	13170	X	10580	-0-	-2590		-0-		259	1	9856	3	Y	423	423	1	1	8	12
									465	9									
05	13144	X	10532	-0-	-2612		-0-		185	1	9705	3	Y	584	516	1			80
									642	9									
06	12094	X	12094	-0-	-0-		-0-		244	1	10726	3	Y	1022	1101	1	1	8	-0-
									1124	9									
07	DLQ G-10		11439	-0-	11439		11439		228	1	10209	3	Y	911	889	1			22
									1002	9									
08	19341	X	7902	-0-	-11439		-0-		161	1	6464	3	Y	1161	1108	1			75
									1277	9									
09	7063	X	7063	-0-	-0-		-0-		149	1	5936	3	Y	889	858	1			106
									978	9									
10	12493	X	7142	-0-	-5351		-0-		109	1	6433	3	Y	545	577	1			74
									600	9									
11	12090	X	6420	-0-	-5670		-0-		87	1	5931	3	Y	365	399	1			40
									402	9									
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 108,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

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	25389	X	19307	-0-	-6082		-0-		558	1	18735	3	Y	13	6	1	1	8	9
									14	9									
02	22708	X	17939	-0-	-4769		-0-		392	1	17544	3	Y	3	3	8			9
									3	9									
03	23529	X	18019	-0-	-5510		-0-		311	1	17700	3	Y	7	6	1	2	8	8
									8	9									
04	22770	X	18859	-0-	-3911		-0-		462	1	18390	3	Y	6	6	1	2	8	6
									7	9									
05	20863	X	19567	-0-	-1296		-0-		613	1	18950	3	Y	4	2	8			8
									4	9									
06	19230	X	15489	-0-	-3741		-0-		678	1	14808	3	Y	3	4	1	2	8	5
									3	9									
07	DLQ G-10		23028	-0-	23028		23028		904	1	22121	3	Y	3	2	8			6
									3	9									
08	46471	X	23443	-0-	-23028		-0-		693	1	22749	3	Y	1	1	8			6
									1	9									
09	16185	X	16185	-0-	-0-		-0-		511	1	15672	3	Y	2	2	8			6
									2	9									
10	23033	X	15276	-0-	-7757		-0-		584	1	14690	3	Y	2	6	1	2	8	-0-
									2	9									
11	25988	X	25988	-0-	-0-		-0-		967	1	25019	3	Y	2	1	8			1
									2	9									
12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 213,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	680 466	1 9	22832	3	Y	424	397	1			74
02	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	425 382	1 9	18993	3	Y	347	321	1	4	8	96
03	24273	X	15763	-0-	-8510	-0-	265 430	1 9	15068	3	Y	391	419	1			68
04	23490	X	13325	-0-	-10165	-0-	319 316	1 9	12690	3	Y	287	317	1			38
05	24273	X	13664	-0-	-10609	-0-	418 325	1 9	12921	3	Y	295	290	1			43
06	23190	X	12298	-0-	-10892	-0-	527 268	1 9	11503	3	Y	244	269	1			18
07	DLQ G-10		11960	-0-	11960	11960	461 224	1 9	11275	3	Y	204	158	1			64
08	24243	X	12283	-0-	-11960	-0-	358 188	1 9	11737	3	Y	171	213	1			22
09	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	357 162	1 9	10956	3	Y	147	153	1			16
10	13671	X	11924	-0-	-1747	-0-	447 233	1 9	11244	3	Y	212	169	1			59
11	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	501 256	1 9	12963	3	Y	233	238	1			54
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 160,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	513 1920	1 9	36110	3	Y	1745	1794	1	2	8	41
02	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	667 1822	1 9	37236	3	Y	1656	1644	1			53
03	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	624 1499	1 9	37157	3	Y	1363	1365	1	9	8	42
04	34380	X	31917	-0-	-2463	-0-	747 1323	1 9	29847	3	Y	1203	1185	1	4	8	56
05	35526	X	32135	-0-	-3391	-0-	657 1385	1 9	30093	3	Y	1259	1114	1	1	8	200
06	34380	X	28831	-0-	-5549	-0-	711 855	1 9	27265	3	Y	777	939	1	5	8	33
07	DLQ G-10		28407	-0-	28407	28407	666 949	1 9	26792	3	Y	863	870	1	2	8	24
08	55501	X	27094	-0-	-28407	-0-	635 1053	1 9	25406	3	Y	957	921	1	3	8	57
09	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	625 831	1 9	23258	3	Y	755	729	1	2	8	81
10	32147	X	23550	-0-	-8597	-0-	390 1272	1 9	21888	3	Y	1156	1139	1	1	8	97
*11	28830	X	23156	-0-	-5674	-0-	345 1557	1 9	21254	3	Y	1415	1482	1	1	8	29
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 337,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,149

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7539	-0-	-1048	-0-	253	1	7241	3	Y	41	39	1			45
							45	9									
02	7700	X	5694	-0-	-2006	-0-	242	1	5423	3	Y	26	62	1			9
							29	9									
03	8525	X	5991	-0-	-2534	-0-	377	1	5588	3	Y	24					33
							26	9									
04	8250	X	7524	-0-	-726	-0-	605	1	6893	3	Y	24	31	1			26
							26	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	484	1	7710	3	Y	27	20	1			33
							30	9									
06	7290	X	6895	-0-	-395	-0-	496	1	6385	3	Y	13	32	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837	263	1	7556	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
08	14840	X	7003	-0-	-7837	-0-	432	1	6526	3	Y	41	14	1			45
							45	9									
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	306	1	6201	3	Y	-0-					45
10	8215	X	6547	-0-	-1668	-0-	623	1	5924	3	Y	-0-					45
11	7590	X	6211	-0-	-1379	-0-	636	1	5555	3	Y	18	43	1			20
							20	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 75,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	234	1	16504	3	Y	901	904	1	1	8	-0-
							991	9									
02	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	293	1	16383	3	Y	790	786	1			4
							869	9									
03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	311	1	18529	3	Y	697	696	1	5	8	-0-
							767	9									
04	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	453	1	18097	3	Y	709	691	1	3	8	15
							780	9									
05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	400	1	18287	3	Y	777	683	1			109
							855	9									
06	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	456	1	17466	3	Y	503	603	1	3	8	6
							553	9									
07	DLQ G-10		19005	-0-	19005	19005	447	1	17966	3	Y	538	542	1	1	8	1
							592	9									
08	37601	X	18596	-0-	-19005	-0-	441	1	17616	3	Y	490	471	1	2	8	18
							539	9									
09	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	454	1	16913	3	Y	450	431	1	1	8	36
							495	9									
10	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	313	1	17603	3	Y	919	894	1			61
							1011	9									
*11	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	275	1	16935	3	Y	977	1027	1			11
							1075	9									
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 204,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,751

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. 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	12246	X	12246	-0-		-0-	-0-	353	1	11867	3	Y	24	22	1			6
								26	9									
02	9492	X	8661	-0-		-831	-0-	189	1	8452	3	Y	18	17	1			7
								20	9									
03	14702	X	14702	-0-		-0-	-0-	254	1	14424	3	Y	22	25	1			4
								24	9									
04	13098	X	13098	-0-		-0-	-0-	320	1	12759	3	Y	17	18	1			3
								19	9									
05	13392	X	11471	-0-		-1921	-0-	359	1	11092	3	Y	18	17	1			4
								20	9									
06	14220	X	9965	-0-		-4255	-0-	436	1	9512	3	Y	15	17	1			2
								17	9									
07	DLQ G-10		10614	-0-		10614	10614	410	1	10030	3	Y	158	112	1			48
								174	9									
08	20362	X	9748	-0-		-10614	-0-	285	1	9366	3	Y	88	121	1			15
								97	9									
09	8745	X	8745	-0-		-0-	-0-	271	1	8321	3	Y	139	136	1			18
								153	9									
10	11470	X	6507	-0-		-4963	-0-	244	1	6140	3	Y	112	95	1			35
								123	9									
11	10260	X	6359	-0-		-3901	-0-	232	1	6018	3	Y	99	109	1			25
								109	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-		-10602	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 112,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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. 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	16182	X	393	-0-		-15789	-0-	3	1	195	3	Y	177	181	1			3
								195	9									
02	15428	X	-0-	-0-		-15428	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	17081	X	903	-0-		-16178	-0-	10	1	851	3	Y	38	37	1			1
								42	9									
04	16530	X	9692	-0-		-6838	-0-	204	1	7791	3	Y	1543	1499	1	2	8	43
								1697	9									
05	13950	X	12781	-0-		-1169	-0-	207	1	10845	3	Y	1572	1394	1	1	8	220
								1729	9									
06	15502	X	15502	-0-		-0-	-0-	312	1	13679	3	Y	1374	1591	1	2	8	1
								1511	9									
07	DLQ G-10		15279	-0-		15279	15279	301	1	13465	3	Y	1375	1343	1			33
								1513	9									
08	22544	X	7265	-0-		-15279	-0-	144	1	5768	3	Y	1230	1177	1			86
								1353	9									
09	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	88	1	3508	3	Y	755	737	1			104
								831	9									
10	16027	X	3657	-0-		-12370	-0-	55	1	3287	3	Y	286	325	1			65
								315	9									
11	15510	X	5428	-0-		-10082	-0-	72	1	4929	3	Y	388	404	1			49
								427	9									
12	15283	X	NO RPT	-0-		-15283	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 75,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,738

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	28613	X	25399	-0-	-3214	-0-	277 1097	1 9	24025	3	Y	997	1004	1	1	8	1
02	26768	X	22339	-0-	-4429	-0-	265 1252	1 9	20822	3	Y	1138	1119	1			20
03	29636	X	22793	-0-	-6843	-0-	260 991	1 9	21542	3	Y	901	889	1	1	8	31
04	28680	X	15984	-0-	-12696	-0-	375 1301	1 9	14308	3	Y	1183	1178	1	2	8	34
05	25699	X	15670	-0-	-10029	-0-	261 1708	1 9	13701	3	Y	1553	1371	1	1	8	215
06	24570	X	15149	-0-	-9421	-0-	303 1566	1 9	13280	3	Y	1424	1637	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10		14650	-0-	14650	14650	289 1459	1 9	12902	3	Y	1326	1295	1			31
08	28864	X	14214	-0-	-14650	-0-	311 1439	1 9	12464	3	Y	1308	1250	1			89
09	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	300 1191	1 9	11906	3	Y	1083	1043	1			129
10	15655	X	12092	-0-	-3563	-0-	189 726	1 9	11177	3	Y	660	699	1			90
11	15150	X	5593	-0-	-9557	-0-	73 504	1 9	5016	3	Y	458	498	1			50
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 177,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,031

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	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	383 278	1 9	12872	3	Y	253	237	1			50
02	10780	X	9022	-0-	-1758	-0-	194 158	1 9	8670	3	Y	144	145	1	2	8	47
03	11935	X	11410	-0-	-525	-0-	193 232	1 9	10985	3	Y	211	219	1			39
04	13110	X	9979	-0-	-3131	-0-	240 169	1 9	9570	3	Y	154	170	1			23
05	13547	X	9375	-0-	-4172	-0-	288 175	1 9	8912	3	Y	159	156	1			26
06	13110	X	7540	-0-	-5570	-0-	324 144	1 9	7072	3	Y	131	145	1			12
07	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	341 134	1 9	8331	3	Y	122	94	1			40
08	16333	X	7527	-0-	-8806	-0-	220 77	1 9	7230	3	Y	70	98	1			12
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	218 230	1 9	6677	3	Y	209	196	1			25
10	9362	X	6085	-0-	-3277	-0-	226 171	1 9	5688	3	Y	155	131	1			49
11	8520	X	3868	-0-	-4652	-0-	141 91	1 9	3636	3	Y	83	106	1			26
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 94,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

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

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	23901	X	18004	-0-	-5897	-0-	195	1	16895	3	Y	831	835	1	1	8	169
							914	9									
02	21588	X	18675	-0-	-2913	-0-	222	1	17450	3	Y	912	896	1			185
							1003	9									
03	23901	X	19963	-0-	-3938	-0-	228	1	18860	3	Y	795	784	1	1	8	195
							875	9									
04	20130	X	17880	-0-	-2250	-0-	429	1	16338	3	Y	1012	1008	1	1	8	198
							1113	9									
05	20677	X	16774	-0-	-3903	-0-	284	1	14877	3	Y	1466	1292	1	1	8	371
							1613	9									
06	20010	X	14572	-0-	-5438	-0-	292	1	12792	3	Y	1353	1553	1	2	8	169
							1488	9									
07	DLQ G-10		15540	-0-	15540	15540	309	1	13808	3	Y	1294	1264	1			199
							1423	9									
08	27169	X	11629	-0-	-15540	-0-	260	1	10391	3	Y	889	852	1			236
							978	9									
09	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	237	1	9421	3	Y	863	825	1			274
							949	9									
10	16771	X	9553	-0-	-7218	-0-	150	1	8898	3	Y	459	494	1			239
							505	9									
11	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	284	1	19420	3	Y	492	520	1			211
							541	9									
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 173,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,366

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

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	19561	X	8363	-0-	-11198	-0-	91	1	7890	3	Y	347	350	1			3
							382	9									
02	17668	X	9202	-0-	-8466	-0-	109	1	8595	3	Y	453	446	1			10
							498	9									
03	19561	X	8287	-0-	-11274	-0-	94	1	7817	3	Y	342	338	1			14
							376	9									
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	414	1	15778	3	Y	818	805	1	1	8	26
							900	9									
05	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	453	1	23741	3	Y	2212	1928	1	1	8	309
							2433	9									
06	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	367	1	16117	3	Y	1636	1938	1	2	8	5
							1800	9									
07	DLQ G-10		17766	-0-	17766	17766	357	1	15912	3	Y	1361	1330	1			36
							1497	9									
08	30899	X	13133	-0-	-17766	-0-	290	1	11587	3	Y	1142	1093	1			85
							1256	9									
09	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	357	1	14181	3	Y	1074	1028	1			131
							1181	9									
10	26629	X	11831	-0-	-14798	-0-	188	1	11128	3	Y	468	519	1			80
							515	9									
11	18270	X	8883	-0-	-9387	-0-	122	1	8365	3	Y	360	391	1			49
							396	9									
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 155,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,213

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

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	21421	X	14939	-0-		-6482	-0-	198 838	1 9	13903	3	Y	762	785	1	1	8	17
02	19282	X	19282	-0-		-0-	-0-	322 960	1 9	18000	3	Y	873	867	1			23
03	19065	X	18421	-0-		-644	-0-	294 645	1 9	17482	3	Y	586	587	1	4	8	18
04	16800	X	13154	-0-		-3646	-0-	305 651	1 9	12198	3	Y	592	581	1	2	8	27
05	21359	X	12770	-0-		-8589	-0-	256 761	1 9	11753	3	Y	692	611	1			108
06	20670	X	11326	-0-		-9344	-0-	275 491	1 9	10560	3	Y	446	535	1	3	8	16
07	DLQ G-10		11133	-0-		11133	11133	257 539	1 9	10337	3	Y	490	493	1	1	8	12
08	21591	X	10458	-0-		-11133	-0-	243 498	1 9	9717	3	Y	453	435	1	2	8	28
09	9490	X	9490	-0-		-0-	-0-	238 405	1 9	8847	3	Y	368	355	1	1	8	40
10	12772	X	9420	-0-		-3352	-0-	151 762	1 9	8507	3	Y	693	677	1			56
11	11340	X	8205	-0-		-3135	-0-	121 642	1 9	7442	3	Y	584	627	1			13
12	11129	X	NO RPT	-0-		-11129	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 138,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,539

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

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	42594	X	39739	-0-		-2855	-0-	529 1994	1 9	37216	3	Y	1813	1872	1	3	8	37
02	38472	X	-0-	-0-		-38472	-0-					Y	-0-					37
03	42594	X	37661	-0-		-4933	-0-	597 1522	1 9	35542	3	Y	1384	1380	1	10	8	31
04	41220	X	37624	-0-		-3596	-0-	882 1530	1 9	35212	3	Y	1391	1366	1	5	8	51
05	42594	X	37892	-0-		-4702	-0-	776 1635	1 9	35481	3	Y	1486	1314	1	1	8	222
06	38460	X	34574	-0-		-3886	-0-	853 1025	1 9	32696	3	Y	932	1124	1	6	8	24
07	DLQ G-10		34284	-0-		34284	34284	806 1073	1 9	32405	3	Y	975	983	1	2	8	14
08	67241	X	32957	-0-		-34284	-0-	780 966	1 9	31211	3	Y	878	846	1	3	8	43
09	30719	X	30719	-0-		-0-	-0-	780 873	1 9	29066	3	Y	794	762	1	2	8	73
10	37882	X	31789	-0-		-6093	-0-	525 1762	1 9	29502	3	Y	1602	1559	1	1	8	115
11	34560	X	29563	-0-		-4997	-0-	443 1812	1 9	27308	3	Y	1647	1744	1	1	8	17
12	34286	X	NO RPT	-0-		-34286	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 346,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,902

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

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	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	659	1	22154	3	Y	297	272	1	9	8	90
							327	9									
02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	415	1	18533	3	Y	217	245	1	4	8	58
							239	9									
03	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	354	1	20112	3	Y	237	233	1	13	8	49
							261	9									
04	22380	X	19134	-0-	-3246	-0-	463	1	18422	3	Y	226	228	1	9	8	38
							249	9									
05	23126	X	18975	-0-	-4151	-0-	586	1	18133	3	Y	233	165	1	8	8	98
							256	9									
06	22380	X	17349	-0-	-5031	-0-	750	1	16365	3	Y	213	261	1	8	8	42
							234	9									
07	DLQ G-10		18179	-0-	18179	18179	706	1	17275	3	Y	180	138	1	8	8	76
							198	9									
08	35340	X	17161	-0-	-18179	-0-	502	1	16487	3	Y	156	187	1	5	8	40
							172	9									
09	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	518	1	15864	3	Y	164	154	1	7	8	43
							180	9									
10	18972	X	16095	-0-	-2877	-0-	608	1	15298	3	Y	172	147	1	6	8	62
							189	9									
11	17580	X	14048	-0-	-3532	-0-	516	1	13367	3	Y	150	158	1	2	8	52
							165	9									
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 200,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

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	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	592	1	19902	3	Y	211	196	1			59
							232	9									
02	16996	X	16922	-0-	-74	-0-	367	1	16390	3	Y	150	172	1	3	8	34
							165	9									
03	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	332	1	18858	3	Y	163	169	1			28
							179	9									
04	20070	X	18644	-0-	-1426	-0-	453	1	18020	3	Y	155	163	1			20
							171	9									
05	20739	X	18773	-0-	-1966	-0-	582	1	18014	3	Y	161	118	1			63
							177	9									
06	20070	X	17645	-0-	-2425	-0-	766	1	16718	3	Y	146	187	1			22
							161	9									
07	DLQ G-10		19042	-0-	19042	19042	738	1	18049	3	Y	232	170	1			84
							255	9									
08	36060	X	17018	-0-	-19042	-0-	499	1	16373	3	Y	133	186	1			31
							146	9									
09	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	509	1	15609	3	Y	133	134	1			30
							146	9									
10	19034	X	16190	-0-	-2844	-0-	613	1	15425	3	Y	138	123	1			45
							152	9									
11	18420	X	14906	-0-	-3514	-0-	549	1	14204	3	Y	139	144	1			40
							153	9									
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 195,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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

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	13857	X	9702	-0-	-4155	-0-	131	1	9173	3	Y	362	364	1	1	8	13
							398	9									
02	10920	X	8781	-0-	-2139	-0-	149	1	8323	3	Y	281	280	1			14
							309	9									
03	12090	X	9144	-0-	-2946	-0-	147	1	8729	3	Y	244	245	1	2	8	11
							268	9									
04	10890	X	10809	-0-	-81	-0-	257	1	10258	3	Y	267	271	1	1	8	6
							294	9									
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	335	1	15334	3	Y	300	264	1			42
							330	9									
06	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	340	1	13070	3	Y	207	244	1	1	8	4
							228	9									
07	DLQ G-10		13460	-0-	13460	13460	320	1	12842	3	Y	271	272	1			3
							298	9									
08	25631	X	12171	-0-	-13460	-0-	290	1	11626	3	Y	232	222	1	1	8	12
							255	9									
09	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	309	1	11498	3	Y	181	178	1			15
							199	9									
10	15996	X	11302	-0-	-4694	-0-	193	1	10834	3	Y	250	248	1			17
							275	9									
11	13650	X	9493	-0-	-4157	-0-	147	1	9082	3	Y	240	255	1			2
							264	9									
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 126,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

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	23529	X	16216	-0-	-7313	-0-	220	1	15456	3	Y	491	493	1	1	8	15
							540	9									
02	21252	X	10480	-0-	-10772	-0-	179	1	9990	3	Y	283	282	1			16
							311	9									
03	22537	X	14765	-0-	-7772	-0-	237	1	14119	3	Y	372	370	1	3	8	15
							409	9									
04	19860	X	18600	-0-	-1260	-0-	442	1	17667	3	Y	446	450	1	2	8	9
							491	9									
05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	423	1	19341	3	Y	413	364	1			58
							454	9									
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	421	1	16147	3	Y	374	424	1	2	8	6
							411	9									
07	DLQ G-10		20487	-0-	20487	20487	489	1	19664	3	Y	304	306	1	1	8	3
							334	9									
08	37805	X	17318	-0-	-20487	-0-	413	1	16524	3	Y	346	332	1	1	8	16
							381	9									
09	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	396	1	14751	3	Y	195	196	1			15
							215	9									
10	20491	X	14931	-0-	-5560	-0-	255	1	14339	3	Y	306	302	1			19
							337	9									
11	19830	X	14912	-0-	-4918	-0-	232	1	14297	3	Y	348	367	1			-0-
							383	9									
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

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. (I) GAS LIFT(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	16598	-0-	-2715	-0-	222	1	15624	3	Y	684	693	1	1	8	4
							752	9									
02	17444	X	15648	-0-	-1796	-0-	265	1	14770	3	Y	557	554	1			7
							613	9									
03	18073	X	14629	-0-	-3444	-0-	231	1	13779	3	Y	563	563	1	4	8	3
							619	9									
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	424	1	16934	3	Y	593	582	1	2	8	12
							652	9									
05	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	369	1	16887	3	Y	558	493	1			77
							614	9									
06	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	1136	1	43576	3	Y	444	512	1	3	8	6
							488	9									
07	DLQ G-10		28819	-0-	28819	28819	682	1	27431	3	Y	642	644	1	1	8	3
							706	9									
08	41257	X	12438	-0-	-28819	-0-	291	1	11673	3	Y	431	414	1	1	8	19
							474	9									
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	173	1	6452	3	Y	302	297	1	1	8	23
							332	9									
10	46717	X	8470	-0-	-38247	-0-	141	1	7894	3	Y	395	392	1			26
							435	9									
11	45210	X	8403	-0-	-36807	-0-	127	1	7852	3	Y	385	410	1			1
							424	9									
12	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 193,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	37251	-0-	-8071	-0-	1071	1	35980	3	Y	182	184	1	3	8	12
							200	9									
02	42392	X	33784	-0-	-8608	-0-	734	1	32812	3	Y	216	220	1	2	8	6
							238	9									
03	46934	X	42708	-0-	-4226	-0-	733	1	41696	3	Y	254	236	1	3	8	21
							279	9									
04	45420	X	37949	-0-	-7471	-0-	924	1	36791	3	Y	213	215	1	2	8	17
							234	9									
05	40021	X	37578	-0-	-2443	-0-	1170	1	36204	3	Y	185	183	1	1	8	18
							204	9									
06	41340	X	34431	-0-	-6909	-0-	1499	1	32733	3	Y	181	180	1	1	8	18
							199	9									
07	DLQ G-10		35126	-0-	35126	35126	1364	1	33348	3	Y	376	360	1			34
							414	9									
08	69144	X	34018	-0-	-35126	-0-	993	1	32573	3	Y	411	387	1			58
							452	9									
09	31832	X	31832	-0-	-0-	-0-	994	1	30476	3	Y	329	351	1	5	8	31
							362	9									
10	37572	X	26841	-0-	-10731	-0-	1017	1	25576	3	Y	225	219	1	3	8	34
							248	9									
11	34440	X	27801	-0-	-6639	-0-	1022	1	26479	3	Y	273	222	1	3	8	82
							300	9									
12	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 379,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,845

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	26412	X	14902	-0-	-11510	-0-	199	1	13999	3	Y	640	643	1	1	8	17
							704	9									
02	23856	X	12605	-0-	-11251	-0-	208	1	11625	3	Y	702	699	1			20
							772	9									
03	26412	X	14958	-0-	-11454	-0-	232	1	13794	3	Y	847	844	1	6	8	17
							932	9									
04	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	433	1	17302	3	Y	852	846	1	3	8	20
							937	9									
05	17267	X	12080	-0-	-5187	-0-	236	1	10784	3	Y	964	846	1	1	8	137
							1060	9									
06	14490	X	11770	-0-	-2720	-0-	284	1	10890	3	Y	542	666	1	3	8	10
							596	9									
07	DLQ G-10		17155	-0-	17155	17155	382	1	15361	3	Y	1284	1283	1	2	8	9
							1412	9									
08	27788	X	10633	-0-	-17155	-0-	239	1	9572	3	Y	747	718	1	2	8	36
							822	9									
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	233	1	8690	3	Y	392	395	1	1	8	32
							431	9									
10	17143	X	10387	-0-	-6756	-0-	171	1	9583	3	Y	575	569	1			38
							633	9									
11	16590	X	10009	-0-	-6581	-0-	151	1	9279	3	Y	526	562	1			2
							579	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 142,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,071

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	28272	X	20854	-0-	-7418	-0-	275	1	19370	3	Y	1099	1133	1	1	8	31
							1209	9									
02	22176	X	17889	-0-	-4287	-0-	297	1	16607	3	Y	895	889	1			37
							985	9									
03	24552	X	12181	-0-	-12371	-0-	191	1	11315	3	Y	614	617	1	4	8	30
							675	9									
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	494	1	19741	3	Y	869	853	1	3	8	43
							956	9									
05	21824	X	21095	-0-	-729	-0-	430	1	19663	3	Y	911	805	1	1	8	148
							1002	9									
06	20190	X	19009	-0-	-1181	-0-	468	1	17938	3	Y	548	667	1	3	8	26
							603	9									
07	DLQ G-10		18699	-0-	18699	18699	439	1	17636	3	Y	567	573	1	1	8	19
							624	9									
08	36400	X	17701	-0-	-18699	-0-	419	1	16733	3	Y	499	480	1	2	8	36
							549	9									
09	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	416	1	15480	3	Y	450	432	1	1	8	53
							495	9									
10	21080	X	16941	-0-	-4139	-0-	279	1	15660	3	Y	911	887	1			77
							1002	9									
11	19020	X	16030	-0-	-2990	-0-	239	1	14718	3	Y	975	1030	1			22
							1073	9									
12	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 197,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,338

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

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	48732	X	37372	-0-	-11360	-0-	1071	1	35974	3	Y	297	302	1	3	8	23
							327	9									
02	41888	X	35992	-0-	-5896	-0-	779	1	34825	3	Y	353	358	1	4	8	14
							388	9									
03	45074	X	40916	-0-	-4158	-0-	699	1	39760	3	Y	415	386	1	5	8	38
							457	9									
04	39930	X	37273	-0-	-2657	-0-	904	1	35985	3	Y	349	351	1	3	8	33
							384	9									
05	41261	X	35588	-0-	-5673	-0-	1104	1	34147	3	Y	306	302	1	2	8	35
							337	9									
06	39600	X	34801	-0-	-4799	-0-	1509	1	32938	3	Y	322	321	1			36
							354	9									
07	DLQ G-10		34788	-0-	34788	34788	1351	1	33034	3	Y	366	364	1			38
							403	9									
08	68513	X	33725	-0-	-34788	-0-	987	1	32402	3	Y	305	296	1			47
							336	9									
09	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	991	1	30383	3	Y	306	317	1	4	8	32
							337	9									
10	35960	X	31759	-0-	-4201	-0-	1200	1	30181	3	Y	344	317	1	4	8	55
							378	9									
11	34800	X	20743	-0-	-14057	-0-	761	1	19701	3	Y	255	221	1	2	8	87
							281	9									
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 374,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

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	19065	X	15342	-0-	-3723	-0-	210	1	14784	3	Y	316	318	1	1	8	15
							348	9									
02	15316	X	12251	-0-	-3065	-0-	209	1	11666	3	Y	342	341	1			16
							376	9									
03	14136	X	9107	-0-	-5029	-0-	146	1	8708	3	Y	230	232	1	2	8	12
							253	9									
04	14850	X	11588	-0-	-3262	-0-	277	1	11056	3	Y	232	236	1	1	8	7
							255	9									
05	15345	X	7755	-0-	-7590	-0-	158	1	7266	3	Y	301	264	1			44
							331	9									
06	14850	X	9887	-0-	-4963	-0-	245	1	9401	3	Y	219	256	1	1	8	6
							241	9									
07	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	125	1	5024	3	Y	172	174	1			4
							189	9									
08	12357	X	7019	-0-	-5338	-0-	166	1	6658	3	Y	177	169	1	1	8	11
							195	9									
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	196	1	7302	3	Y	277	263	1	1	8	24
							305	9									
10	10230	X	6432	-0-	-3798	-0-	107	1	5989	3	Y	305	306	1			23
							336	9									
11	9900	X	5027	-0-	-4873	-0-	77	1	4775	3	Y	159	179	1			3
							175	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 97,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	380	1	26736	3	Y	1399	1444	1	2	8	27
							1539	9									
02	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	428	1	23923	3	Y	1176	1167	1			36
							1294	9									
03	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	438	1	26043	3	Y	1019	1021	1	7	8	27
							1121	9									
04	24930	X	23700	-0-	-1230	-0-	553	1	22080	3	Y	970	954	1	4	8	39
							1067	9									
05	25761	X	23860	-0-	-1901	-0-	488	1	22284	3	Y	989	875	1	1	8	152
							1088	9									
06	24930	X	21454	-0-	-3476	-0-	528	1	20244	3	Y	620	747	1	4	8	21
							682	9									
07	DLQ G-10		21039	-0-	21039	21039	494	1	19859	3	Y	624	630	1	1	8	14
							686	9									
08	40702	X	19663	-0-	-21039	-0-	464	1	18595	3	Y	549	528	1	2	8	33
							604	9									
09	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	467	1	17374	3	Y	468	451	1	1	8	49
							515	9									
10	23870	X	19827	-0-	-4043	-0-	328	1	18410	3	Y	990	962	1			77
							1089	9									
11	21450	X	16683	-0-	-4767	-0-	248	1	15303	3	Y	1029	1091	1			15
							1132	9									
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 246,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,833

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	14412	-0-	-4653	-0-	195	1	13785	3	Y	393	395	1	1	8	17
							432	9									
02	17220	X	13807	-0-	-3413	-0-	236	1	13191	3	Y	345	343	1			19
							380	9									
03	18879	X	12758	-0-	-6121	-0-	206	1	12238	3	Y	285	285	1	2	8	17
							314	9									
04	16800	X	14402	-0-	-2398	-0-	341	1	13597	3	Y	422	421	1	2	8	16
							464	9									
05	16368	X	10245	-0-	-6123	-0-	213	1	9727	3	Y	277	246	1			47
							305	9									
06	14790	X	11408	-0-	-3382	-0-	284	1	10915	3	Y	190	225	1	1	8	11
							209	9									
07	DLQ G-10		13971	-0-	13971	13971	333	1	13416	3	Y	202	204	1			9
							222	9									
08	34506	X	20535	-0-	-13971	-0-	494	1	19773	3	Y	244	234	1	1	8	18
							268	9									
09	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	480	1	17905	3	Y	169	168	1			19
							186	9									
10	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	324	1	18220	3	Y	343	334	1			28
							377	9									
11	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	226	1	13892	3	Y	240	262	1			6
							264	9									
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 163,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

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. 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	26578	X	26578	-0-		-0-		-0-		758	1	25459	3	Y	328	309	1			95
										361	9									
02	22120	X	21053	-0-		-1067		-0-		455	1	20358	3	Y	218	256	1	4	8	53
										240	9									
03	24612	X	24612	-0-		-0-		-0-		421	1	23913	3	Y	253	260	1			46
										278	9									
04	25710	X	20836	-0-		-4874		-0-		504	1	20068	3	Y	240	253	1			33
										264	9									
05	26567	X	21491	-0-		-5076		-0-		664	1	20552	3	Y	250	183	1			100
										275	9									
06	25710	X	19584	-0-		-6126		-0-		847	1	18488	3	Y	226	288	1			38
										249	9									
07	DLQ G-10		18718	-0-		18718		18718		727	1	17789	3	Y	184	148	1			74
										202	9									
08	41628	X	22910	-0-		-18718		-0-		673	1	22095	3	Y	129	172	1			31
										142	9									
09	21172	X	21172	-0-		-0-		-0-		663	1	20323	3	Y	169	161	1			39
										186	9									
10	21483	X	21005	-0-		-478		-0-		796	1	20013	3	Y	178	157	1			60
										196	9									
11	19590	X	18680	-0-		-910		-0-		688	1	17826	3	Y	151	163	1	1	8	47
										166	9									
12	22909	X	NO RPT	-0-		-22909		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 236,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

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. 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	40641	X	36477	-0-		-4164		-0-		1045	1	35094	3	Y	307	311	1	3	8	23
										338	9									
02	36708	X	30384	-0-		-6324		-0-		656	1	29340	3	Y	353	359	1	4	8	13
										388	9									
03	37820	X	20411	-0-		-17409		-0-		347	1	19730	3	Y	304	286	1	4	8	27
										334	9									
04	36600	X	29013	-0-		-7587		-0-		701	1	27917	3	Y	359	353	1	3	8	30
										395	9									
05	37820	X	29358	-0-		-8462		-0-		908	1	28106	3	Y	313	308	1	2	8	33
										344	9									
06	35310	X	24101	-0-		-11209		-0-		1044	1	22790	3	Y	243	240	1	12	8	24
										267	9									
07	DLQ G-10		29198	-0-		29198		29198		1139	1	27860	3	Y	181	182	1	7	8	16
										199	9									
08	56826	X	27628	-0-		-29198		-0-		813	1	26685	3	Y	118	103	1	17	8	14
										130	9									
09	26194	X	26194	-0-		-0-		-0-		823	1	25229	3	Y	129	131	1	2	8	10
										142	9									
10	29357	X	26596	-0-		-2761		-0-		1011	1	25418	3	Y	152	140	1	2	8	20
										167	9									
11	28260	X	24905	-0-		-3355		-0-		919	1	23800	3	Y	169	138	1	2	8	49
										186	9									
12	29202	X	NO RPT	-0-		-29202		-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 304,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

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

MO	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	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-		343	1	11520	3	Y	362	361	1			67
								398	9									
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-		191	1	8551	3	Y	287	219	1			135
								316	9									
03	10571	X	10055	-0-	-516	-0-		169	1	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
								290	9									
04	11880	X	8949	-0-	-2931	-0-		212	1	8458	3	Y	254	259	1			32
								279	9									
05	12276	X	8366	-0-	-3910	-0-		255	1	7876	3	Y	214	156	1			90
								235	9									
06	11880	X	6533	-0-	-5347	-0-		278	1	6077	3	Y	162	228	1			24
								178	9									
07	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859		298	1	7290	3	Y	246	144	1			126
								271	9									
08	12942	X	5083	-0-	-7859	-0-		146	1	4786	3	Y	137	188	1			75
								151	9									
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-		258	1	7913	3	Y	123	175	1			23
								135	9									
10	8370	X	4369	-0-	-4001	-0-		162	1	4072	3	Y	123	107	1			39
								135	9									
11	7620	X	3219	-0-	-4401	-0-		116	1	3008	3	Y	86	80	1			45
								95	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 84,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

MO	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	39463	X	14806	-0-	-24657	-0-		196	1	13811	3	Y	726	728	1	1	8	-0-
								799	9									
02	35644	X	15655	-0-	-19989	-0-		262	1	14630	3	Y	694	692	1			2
								763	9									
03	17794	X	15702	-0-	-2092	-0-		249	1	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
								630	9									
04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-		346	1	13811	3	Y	572	557	1	2	8	13
								629	9									
05	17329	X	14703	-0-	-2626	-0-		300	1	13706	3	Y	634	557	1			90
								697	9									
06	16770	X	14013	-0-	-2757	-0-		343	1	13165	3	Y	459	538	1	3	8	8
								505	9									
07	DLQ G-10		14430	-0-	14430	14430		335	1	13482	3	Y	557	560	1	1	8	4
								613	9									
08	28015	X	13585	-0-	-14430	-0-		317	1	12692	3	Y	524	503	1	2	8	23
								576	9									
09	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-		364	1	13570	3	Y	571	544	1	1	8	49
								628	9									
10	14694	X	14331	-0-	-363	-0-		235	1	13183	3	Y	830	819	1			60
								913	9									
11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-		221	1	13612	3	Y	800	848	1			12
								880	9									
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 161,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,940

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	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	566	1	19021	3	N	403	344	1	3	8	186
							443	9									
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	374	1	16721	3	N	219	171	1	2	8	232
							241	9									
03	19375	X	19299	-0-	-76	-0-	327	1	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
							377	9									
04	19380	X	17849	-0-	-1531	-0-	430	1	17118	3	N	274	220	1	1	8	68
							301	9									
05	20026	X	17782	-0-	-2244	-0-	546	1	16904	3	N	302	319	1	3	8	48
							332	9									
06	19380	X	15872	-0-	-3508	-0-	680	1	14841	3	N	319	165	1	1	8	201
							351	9									
07	DLQ G-10		16248	-0-	16248	16248	627	1	15333	3	N	262	304	1	6	8	153
							288	9									
08	32129	X	15881	-0-	-16248	-0-	463	1	15179	3	N	217	309	1	2	8	59
							239	9									
09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	466	1	14279	3	N	209	98	1	1	8	169
							230	9									
10	17794	X	14212	-0-	-3582	-0-	534	1	13419	3	N	235	312	1	1	8	91
							259	9									
11	15870	X	11289	-0-	-4581	-0-	412	1	10666	3	N	192	192	1	1	8	90
							211	9									
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 180,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

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	46252	X	29456	-0-	-16796	-0-	840	1	28213	3	Y	366	375	1	2	8	28
							403	9									
02	38808	X	35071	-0-	-3737	-0-	756	1	33778	3	Y	488	493	1	5	8	18
							537	9									
03	42966	X	39215	-0-	-3751	-0-	667	1	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
							631	9									
04	41580	X	36952	-0-	-4628	-0-	892	1	35530	3	Y	482	486	1	4	8	44
							530	9									
05	38843	X	33098	-0-	-5745	-0-	1023	1	31653	3	Y	384	381	1	3	8	44
							422	9									
06	37950	X	33674	-0-	-4276	-0-	1456	1	31783	3	Y	395	395	1			44
							435	9									
07	DLQ G-10		32955	-0-	32955	32955	1277	1	31229	3	Y	408	410	1			42
							449	9									
08	64515	X	31560	-0-	-32955	-0-	926	1	30383	3	Y	228	233	1			37
							251	9									
09	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	931	1	28550	3	Y	267	273	1	4	8	27
							294	9									
10	34782	X	29699	-0-	-5083	-0-	1127	1	28345	3	Y	206	197	1	2	8	34
							227	9									
11	33660	X	25009	-0-	-8651	-0-	920	1	23819	3	Y	245	199	1	2	8	78
							270	9									
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 356,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	26125	-0-	-8378	-0-	754	1 50 9	25321	3	Y	45	38	1	9	8	6
02	30548	X	25507	-0-	-5041	-0-	557	1 63 9	24887	3	Y	57	55	1	2	8	6
03	32271	X	26503	-0-	-5768	-0-	457	1 78 9	25968	3	Y	71	58	1	1	8	18
04	30630	X	25697	-0-	-4933	-0-	628	1 52 9	25017	3	Y	47	55	1			10
05	30132	X	25119	-0-	-5013	-0-	785	1 52 9	24282	3	Y	47	44	1	5	8	8
06	27330	X	25615	-0-	-1715	-0-	1120	1 46 9	24449	3	Y	42	43	1	1	8	6
07	DLQ G-10		23403	-0-	23403	23403	916	1 85 9	22402	3	Y	77	72	1	2	8	9
08	46491	X	23088	-0-	-23403	-0-	681	1 70 9	22337	3	Y	64	68	1	1	8	4
09	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	676	1 58 9	20720	3	Y	53	40	1	11	8	6
10	26474	X	21574	-0-	-4900	-0-	822	1 87 9	20665	3	Y	79	64	1	9	8	12
11	25620	X	21389	-0-	-4231	-0-	793	1 55 9	20541	3	Y	50	46	1	3	8	13
12	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 265,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 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	24645	X	19360	-0-	-5285	-0-	344	1 843 9	18173	3	Y	766	760	1			82
02	22260	X	17138	-0-	-5122	-0-	301	1 777 9	16060	3	Y	706	737	1			51
03	23808	X	17968	-0-	-5840	-0-	245	1 738 9	16985	3	Y	671	674	1			48
04	21330	X	9846	-0-	-11484	-0-	221	1 459 9	9166	3	Y	417	429	1			36
05	20987	X	17096	-0-	-3891	-0-	318	1 948 9	15830	3	Y	862	759	1			139
06	18750	X	15248	-0-	-3502	-0-	344	1 667 9	14237	3	Y	606	690	1			55
07	DLQ G-10		17162	-0-	17162	17162	371	1 897 9	15894	3	Y	815	829	1			41
08	34028	X	16866	-0-	-17162	-0-	393	1 754 9	15719	3	Y	685	654	1			72
09	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	375	1 710 9	14659	3	Y	645	647	1			70
10	17174	X	15074	-0-	-2100	-0-	262	1 521 9	14291	3	Y	474	499	1			45
*11	16620	X	14591	-0-	-2029	-0-	245	1 487 9	13859	3	Y	443	456	1			32
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 176,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,090

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

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	41509	X	29506	-0-	-12003	-0-	389	1	27359	3	Y	1598	1638	1	2	8	22
							1758	9									
02	33852	X	25974	-0-	-7878	-0-	431	1	24076	3	Y	1334	1324	1			32
							1467	9									
03	37479	X	28160	-0-	-9319	-0-	445	1	26481	3	Y	1122	1120	1	8	8	26
							1234	9									
04	30810	X	21871	-0-	-8939	-0-	510	1	20380	3	Y	892	882	1	3	8	33
							981	9									
05	30845	X	23710	-0-	-7135	-0-	482	1	22022	3	Y	1096	967	1	1	8	161
							1206	9									
06	28560	X	21739	-0-	-6821	-0-	533	1	20456	3	Y	682	824	1	4	8	15
							750	9									
07	DLQ G-10		21730	-0-	21730	21730	508	1	20450	3	Y	702	708	1	1	8	8
							772	9									
08	43924	X	22194	-0-	-21730	-0-	523	1	20927	3	Y	676	651	1	2	8	31
							744	9									
09	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	538	1	20017	3	Y	621	597	1	1	8	54
							683	9									
10	23715	X	21826	-0-	-1889	-0-	358	1	20103	3	Y	1241	1208	1	1	8	86
							1365	9									
11	21750	X	20503	-0-	-1247	-0-	305	1	18780	3	Y	1289	1362	1	1	8	12
							1418	9									
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 258,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,253

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

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	39277	X	29718	-0-	-9559	-0-	391	1	27517	3	Y	1645	1694	1	2	8	26
							1810	9									
02	35476	X	25327	-0-	-10149	-0-	420	1	23442	3	Y	1332	1323	1			35
							1465	9									
03	39277	X	27392	-0-	-11885	-0-	433	1	25770	3	Y	1081	1082	1	7	8	27
							1189	9									
04	32760	X	24676	-0-	-8084	-0-	573	1	22873	3	Y	1118	1098	1	4	8	43
							1230	9									
05	31372	X	24285	-0-	-7087	-0-	491	1	22470	3	Y	1204	1064	1	1	8	182
							1324	9									
06	28770	X	21885	-0-	-6885	-0-	536	1	20534	3	Y	741	896	1	5	8	22
							815	9									
07	DLQ G-10		21835	-0-	21835	21835	509	1	20472	3	Y	776	784	1	1	8	13
							854	9									
08	42890	X	21055	-0-	-21835	-0-	497	1	19857	3	Y	637	613	1	2	8	35
							701	9									
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	494	1	18388	3	Y	648	619	1	1	8	63
							713	9									
10	24273	X	20273	-0-	-4000	-0-	331	1	18615	3	Y	1206	1177	1	1	8	91
							1327	9									
11	21900	X	18916	-0-	-2984	-0-	282	1	17357	3	Y	1161	1236	1			16
							1277	9									
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 254,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,549

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

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	30442	X	28074	-0-	-2368	-0-	370	1	26030	3	Y	1522	1570	1	2	8	25
							1674	9									
02	30184	X	23094	-0-	-7090	-0-	386	1	21543	3	Y	1059	1052	1			32
							1165	9									
03	33418	X	24464	-0-	-8954	-0-	388	1	23069	3	Y	915	917	1	6	8	24
							1007	9									
04	32340	X	22317	-0-	-10023	-0-	518	1	20681	3	Y	1016	1000	1	4	8	36
							1118	9									
05	30194	X	21211	-0-	-8983	-0-	429	1	19630	3	Y	1047	928	1	1	8	154
							1152	9									
06	27180	X	18975	-0-	-8205	-0-	465	1	17802	3	Y	644	780	1	4	8	14
							708	9									
07	DLQ G-10		18752	-0-	18752	18752	437	1	17578	3	Y	670	675	1	1	8	8
							737	9									
08	36531	X	17779	-0-	-18752	-0-	418	1	16717	3	Y	585	564	1	2	8	27
							644	9									
09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	421	1	15675	3	Y	534	511	1	1	8	49
							587	9									
10	21204	X	17063	-0-	-4141	-0-	278	1	15641	3	Y	1040	1013	1			76
							1144	9									
11	18990	X	16134	-0-	-2856	-0-	239	1	14695	3	Y	1091	1157	1			10
							1200	9									
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 224,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,123

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

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	14632	X	3242	-0-	-11390	-0-	44	1	3066	3	Y	120	121	1			9
							132	9									
02	11760	X	3239	-0-	-8521	-0-	53	1	2951	3	Y	214	213	1			10
							235	9									
03	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	59	1	3469	3	Y	116	114	1	1	8	11
							128	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	134	1	5352	3	Y	264	260	1	1	8	14
							290	9									
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	162	1	7385	3	Y	268	231	1			51
							295	9									
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	202	1	7732	3	Y	231	255	1	1	8	26
							254	9									
07	DLQ G-10		8836	-0-	8836	8836	208	1	8375	3	Y	230	222	1			34
							253	9									
08	12132	X	3296	-0-	-8836	-0-	73	1	2904	3	Y	290	278	1	1	8	45
							319	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	90	1	3352	3	Y	158	143	1			60
							174	9									
10	8835	X	4791	-0-	-4044	-0-	81	1	4535	3	Y	159	184	1			35
							175	9									
11	8550	X	2255	-0-	-6295	-0-	34	1	2126	3	Y	86	108	1			13
							95	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

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	16988	X	12611	-0-	-4377	-0-	168	1 570 9	11873	3	Y	518	520	1	1	8	2
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	180	1 527 9	10079	3	Y	479	477	1			4
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	196	1 414 9	11652	3	Y	376	376	1	3	8	1
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	314	1 540 9	12526	3	Y	491	478	1	2	8	12
05	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	274	1 777 9	12536	3	Y	706	618	1			100
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	311	1 587 9	11950	3	Y	534	620	1	3	8	11
07	DLQ G-10		11648	-0-	11648	11648	261	1 892 9	10495	3	Y	811	813	1	1	8	8
08	18815	X	7167	-0-	-11648	-0-	164	1 435 9	6568	3	Y	395	380	1	1	8	22
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	175	1 356 9	6549	3	Y	324	319	1	1	8	26
10	13578	X	6091	-0-	-7487	-0-	101	1 299 9	5691	3	Y	272	279	1			19
11	12840	X	6559	-0-	-6281	-0-	100	1 304 9	6155	3	Y	276	295	1			-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

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	38657	X	13505	-0-	-25152	-0-	180	1 649 9	12676	3	Y	590	589	1	1	8	-0-
02	34916	X	10362	-0-	-24554	-0-	175	1 439 9	9748	3	Y	399	397	1			2
03	38657	X	12672	-0-	-25985	-0-	203	1 367 9	12102	3	Y	334	334	1	2	8	-0-
04	13080	X	12063	-0-	-1017	-0-	285	1 395 9	11383	3	Y	359	350	1	1	8	8
05	13516	X	11207	-0-	-2309	-0-	229	1 475 9	10503	3	Y	432	379	1			61
06	13080	X	9071	-0-	-4009	-0-	224	1 266 9	8581	3	Y	242	297	1	1	8	5
07	DLQ G-10		8530	-0-	8530	8530	200	1 277 9	8053	3	Y	252	255	1			2
08	16602	X	8072	-0-	-8530	-0-	191	1 233 9	7648	3	Y	212	203	1	1	8	10
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	179	1 190 9	6690	3	Y	173	170	1			13
10	11222	X	6494	-0-	-4728	-0-	107	1 369 9	6018	3	Y	335	327	1			21
11	9060	X	6795	-0-	-2265	-0-	103	1 353 9	6339	3	Y	321	342	1			-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

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	17918	X	13485	-0-	-4433	-0-	181 590	1 9	12714	3	Y	536	536	1	1	8	2
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	162 495	1 9	9036	3	Y	450	448	1			4
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	192 452	1 9	11392	3	Y	411	411	1	3	8	1
04	13050	X	12617	-0-	-433	-0-	293 613	1 9	11711	3	Y	557	542	1	2	8	14
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	277 796	1 9	12673	3	Y	724	635	1			103
06	13050	X	11912	-0-	-1138	-0-	292 414	1 9	11206	3	Y	376	468	1	2	8	9
07	DLQ G-10		11043	-0-	11043	11043	258 386	1 9	10399	3	Y	351	354	1	1	8	5
08	19468	X	8425	-0-	-11043	-0-	199 265	1 9	7961	3	Y	241	232	1	1	8	13
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	249 267	1 9	9281	3	Y	243	236	1	1	8	19
10	13733	X	10068	-0-	-3665	-0-	168 483	1 9	9417	3	Y	439	429	1			29
11	11910	X	9720	-0-	-2190	-0-	148 439	1 9	9133	3	Y	399	426	1			2
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 122,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	120 259	1 9	6690	3	Y	235	234	1			1
03	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	470 1085	1 9	27954	3	Y	986	978	1	7	8	2
04	3000	N	27986	-0-	24986	24986	657 1088	1 9	26241	3	Y	989	963	1	4	8	24
05	52641	X	27655	-0-	-24986	-0-	566 1167	1 9	25922	3	Y	1061	933	1	1	8	151
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	623 717	1 9	23869	3	Y	652	789	1	4	8	10
07	DLQ G-10		25138	-0-	25138	25138	592 744	1 9	23802	3	Y	676	681	1	1	8	4
08	49982	X	24844	-0-	-25138	-0-	589 664	1 9	23591	3	Y	604	579	1	2	8	27
09	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	599 583	1 9	22311	3	Y	530	510	1	1	8	46
10	26877	X	24161	-0-	-2716	-0-	402 1184	1 9	22575	3	Y	1076	1048	1			74
11	25200	X	23344	-0-	-1856	-0-	354 1165	1 9	21825	3	Y	1059	1117	1			16
12	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 238,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30397	-0-	-4013	-0-	402 1670	1 9	28325	3	Y	1518	1535	1	2	8	5
02	31612	X	25955	-0-	-5657	-0-	434 1300	1 9	24221	3	Y	1182	1176	1			11
03	34999	X	23551	-0-	-11448	-0-	374 957	1 9	22220	3	Y	870	873	1	6	8	2
04	33870	X	21999	-0-	-11871	-0-	513 1020	1 9	20466	3	Y	927	904	1	3	8	22
05	30876	X	20995	-0-	-9881	-0-	424 1191	1 9	19380	3	Y	1083	951	1	1	8	153
06	29430	X	20770	-0-	-8660	-0-	506 873	1 9	19391	3	Y	794	930	1	5	8	12
07	0	W	21399	-0-	21399	21399	489 1232	1 9	19678	3	Y	1120	1123	1	2	8	7
08	0	W	20238	-0-	20238	41637	468 1055	1 9	18715	3	Y	959	922	1	3	8	41
09	60012	X	18375	-0-	-41637	-0-	460 782	1 9	17133	3	Y	711	688	1	2	8	62
10	21452	X	18527	-0-	-2925	-0-	304 1162	1 9	17061	3	Y	1056	1043	1			75
11	20760	X	18307	-0-	-2453	-0-	277 994	1 9	17036	3	Y	904	965	1			14
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 240,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,124

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 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	42253	X	31193	-0-	-11060	-0-	899 87	1 9	30207	3	Y	79	79	1			8
02	35980	X	31312	-0-	-4668	-0-	683 108	1 9	30521	3	Y	98	97	1	3	8	6
03	37820	X	32853	-0-	-4967	-0-	566 132	1 9	32155	3	Y	120	97	1	2	8	27
04	36150	X	30151	-0-	-5999	-0-	737 86	1 9	29328	3	Y	78	89	1	1	8	15
05	34658	X	30090	-0-	-4568	-0-	939 87	1 9	29064	3	Y	79	79	1			15
06	33540	X	28279	-0-	-5261	-0-	1235 77	1 9	26967	3	Y	70	72	1	1	8	12
07	DLQ G-10		28468	-0-	28468	28468	1113 133	1 9	27222	3	Y	121	113	1	3	8	17
08	56617	X	28149	-0-	-28468	-0-	830 101	1 9	27218	3	Y	92	98	1	1	8	10
09	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	829 66	1 9	25426	3	Y	60	58	1			12
10	30101	X	27556	-0-	-2545	-0-	1051 77	1 9	26428	3	Y	70	66	1			16
11	28290	X	26110	-0-	-2180	-0-	969 61	1 9	25080	3	Y	55	53	1			18
12	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 320,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	377 443	1 9	12666	3	Y	403	374	1			75
02	9772	X	9451	-0-	-321	-0-	200 316	1 9	8935	3	Y	287	272	1	4	8	86
03	11656	X	11424	-0-	-232	-0-	191 395	1 9	10838	3	Y	359	380	1			65
04	13050	X	10232	-0-	-2818	-0-	244 288	1 9	9700	3	Y	262	290	1			37
05	13485	X	10136	-0-	-3349	-0-	308 297	1 9	9531	3	Y	270	265	1			42
06	13050	X	8827	-0-	-4223	-0-	376 233	1 9	8218	3	Y	212	236	1			18
07	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	379 110	1 9	9275	3	Y	100	84	1			34
08	18409	X	8645	-0-	-9764	-0-	254 42	1 9	8349	3	Y	38	66	1			6
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	248 43	1 9	7609	3	Y	39	41	1			4
10	10137	X	5101	-0-	-5036	-0-	190 131	1 9	4780	3	Y	119	90	1			33
11	9450	X	4043	-0-	-5407	-0-	148 76	1 9	3819	3	Y	69	83	1			19
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 99,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	225 560	1 9	11896	3	Y	509	498	1			36
02	9464	X	6438	-0-	-3026	-0-	111 374	1 9	5953	3	Y	340	362	1	1	8	13
03	18631	X	13941	-0-	-4690	-0-	186 850	1 9	12905	3	Y	773	769	1	4	8	13
04	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	436 1379	1 9	18087	3	Y	1254	1226	1			41
05	18631	X	17300	-0-	-1331	-0-	314 1364	1 9	15622	3	Y	1240	1093	1	3	8	185
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	342 948	1 9	14115	3	Y	862	1023	1	2	8	22
07	DLQ G-10		16554	-0-	16554	16554	350 1200	1 9	15004	3	Y	1091	1090	1			23
08	30787	X	14233	-0-	-16554	-0-	324 936	1 9	12973	3	Y	851	834	1			40
09	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	354 1108	1 9	13830	3	Y	1007	965	1	1	8	81
10	17298	X	12854	-0-	-4444	-0-	219 704	1 9	11931	3	Y	640	666	1			55
11	16020	X	4417	-0-	-11603	-0-	72 268	1 9	4077	3	Y	244	272	1	1	8	26
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 149,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

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

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	18910	X	11738	-0-	-7172	-0-	214	1	11307	3	Y	197	194	1			9
							217	9									
02	17080	X	907	-0-	-16173	-0-	15	1	778	3	Y	104	109	1			4
							114	9									
03	18910	X	15113	-0-	-3797	-0-	208	1	14360	3	Y	495	489	1	3	8	7
							545	9									
04	16740	X	10507	-0-	-6233	-0-	236	1	9783	3	Y	444	434	1			17
							488	9									
05	14384	X	8628	-0-	-5756	-0-	159	1	7931	3	Y	489	430	1	1	8	75
							538	9									
06	14640	X	9894	-0-	-4746	-0-	217	1	8964	3	Y	648	706	1	1	8	16
							713	9									
07	DLQ G-10		8308	-0-	8308	8308	170	1	7278	3	Y	782	779	1			19
							860	9									
08	17432	X	9124	-0-	-8308	-0-	209	1	8368	3	Y	497	489	1			27
							547	9									
09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	Y	407	398	1			36
							448	9									
10	10230	X	7914	-0-	-2316	-0-	137	1	7480	3	Y	270	280	1			26
							297	9									
11	9900	X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5706	3	Y	252	254	1	1	8	23
							277	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 96,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,585

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

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	10137	X	215	-0-	-9922	-0-	3	1	194	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	9156	X	1730	-0-	-7426	-0-	30	1	1671	3	Y	26	34	1			4
							29	9									
03	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	29	1	1721	3	Y	243	237	1	2	8	8
							267	9									
04	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	872	1	34821	3	Y	895	868	1	3	8	32
							985	9									
05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	886	1	40570	3	Y	957	819	1	1	8	169
							1053	9									
06	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	868	1	33303	3	Y	649	746	1	4	8	68
							714	9									
07	DLQ G-10		10794	-0-	10794	10794	252	1	10160	3	Y	347	350	1	1	8	64
							382	9									
08	13434	X	2640	-0-	-10794	-0-	60	1	2385	3	Y	177	195	1	1	8	45
							195	9									
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	33	1			33
10	42501	X	8164	-0-	-34337	-0-	134	1	7555	3	Y	432	409	1			56
							475	9									
11	34890	X	9844	-0-	-25046	-0-	149	1	9208	3	Y	443	468	1			31
							487	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 149,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

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

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	21421	X	12876	-0-	-8545	-0-	173	1	12171	3	Y	484	488	1	1	8	9
							532	9									
02	17192	X	11372	-0-	-5820	-0-	192	1	10730	3	Y	409	407	1			11
							450	9									
03	15159	X	11930	-0-	-3229	-0-	190	1	11312	3	Y	389	382	1	3	8	15
							428	9									
04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	381	1	15202	3	Y	403	403	1	1	8	14
							443	9									
05	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	581	1	26568	3	Y	655	558	1			111
							721	9									
06	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	654	1	25074	3	Y	516	575	1	3	8	49
							568	9									
07	DLQ G-10		29433	-0-	29433	29433	700	1	28143	3	Y	536	514	1	1	8	70
							590	9									
08	43682	X	14249	-0-	-29433	-0-	338	1	13514	3	Y	361	366	1	1	8	64
							397	9									
09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	319	1	11882	3	Y	324	282	1	1	8	105
							356	9									
10	26722	X	12333	-0-	-14389	-0-	205	1	11508	3	Y	564	583	1			86
							620	9									
11	25860	X	12322	-0-	-13538	-0-	188	1	11571	3	Y	512	561	1			37
							563	9									
12	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 187,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

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	26040	X	19969	-0-	-6071	-0-	269	1	18911	3	Y	717	727	1	1	8	15
							789	9									
02	23520	X	15920	-0-	-7600	-0-	268	1	14963	3	Y	626	623	1			18
							689	9									
03	26040	X	17399	-0-	-8641	-0-	276	1	16391	3	Y	665	655	1	5	8	23
							732	9									
04	25200	X	21487	-0-	-3713	-0-	500	1	19956	3	Y	937	922	1	3	8	35
							1031	9									
05	21297	X	17251	-0-	-4046	-0-	353	1	16180	3	Y	653	570	1			118
							718	9									
06	19320	X	15276	-0-	-4044	-0-	376	1	14399	3	Y	455	524	1	3	8	46
							501	9									
07	DLQ G-10		14597	-0-	14597	14597	336	1	13511	3	Y	682	645	1	1	8	82
							750	9									
08	29250	X	14653	-0-	-14597	-0-	339	1	13596	3	Y	653	633	1	2	8	100
							718	9									
09	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	287	1	10698	3	Y	596	513	1	1	8	182
							656	9									
10	17236	X	12539	-0-	-4697	-0-	201	1	11291	3	Y	952	987	1			147
							1047	9									
11	15270	X	7562	-0-	-7708	-0-	110	1	6747	3	Y	641	731	1			57
							705	9									
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 168,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,577

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

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	46810	X	21334	-0-	-25476	-0-	278	1	19520	3	Y	1396	1414	1	1	8	48
							1536	9									
02	42280	X	25010	-0-	-17270	-0-	417	1	23260	3	Y	1212	1207	1			53
							1333	9									
03	29605	X	21026	-0-	-8579	-0-	333	1	19803	3	Y	809	808	1	6	8	48
							890	9									
04	22380	X	21213	-0-	-1167	-0-	496	1	19820	3	Y	815	842	1	3	8	18
							897	9									
05	27683	X	24576	-0-	-3107	-0-	502	1	23000	3	Y	976	856	1	1	8	137
							1074	9									
06	26790	X	24589	-0-	-2201	-0-	606	1	23271	3	Y	647	771	1	4	8	9
							712	9									
07	DLQ G-10		25098	-0-	25098	25098	591	1	23750	3	Y	688	692	1	1	8	4
							757	9									
08	51417	X	26319	-0-	-25098	-0-	624	1	24971	3	Y	658	632	1	2	8	28
							724	9									
09	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	631	1	23521	3	Y	593	570	1	1	8	50
							652	9									
10	24955	X	21972	-0-	-2983	-0-	364	1	20445	3	Y	1057	1034	1			73
							1163	9									
11	24150	X	21842	-0-	-2308	-0-	328	1	20175	3	Y	1217	1271	1			19
							1339	9									
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 257,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,068

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

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	48112	X	16084	-0-	-32028	-0-	209	1	14716	3	Y	1054	1067	1	1	8	43
							1159	9									
02	39844	X	14544	-0-	-25300	-0-	240	1	13422	3	Y	802	798	1			47
							882	9									
03	21390	X	16174	-0-	-5216	-0-	251	1	14964	3	Y	872	872	1	6	8	41
							959	9									
04	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	496	1	19797	3	Y	782	801	1	3	8	19
							860	9									
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	412	1	18864	3	Y	801	706	1			114
							881	9									
06	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	468	1	17943	3	Y	515	618	1	3	8	8
							567	9									
07	DLQ G-10		19279	-0-	19279	19279	454	1	18231	3	Y	540	544	1	1	8	3
							594	9									
08	37577	X	18298	-0-	-19279	-0-	433	1	17328	3	Y	488	468	1	2	8	21
							537	9									
09	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	470	1	17498	3	Y	457	439	1	1	8	38
							503	9									
10	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	383	1	21538	3	Y	897	875	1			60
							987	9									
11	18990	X	17560	-0-	-1430	-0-	264	1	16236	3	Y	964	1012	1			12
							1060	9									
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 203,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,172

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	25451	X	19102	-0-	-6349	-0-	255	1	17937	3	Y	827	839	1	1	8	7
							910	9									
02	22988	X	17430	-0-	-5558	-0-	292	1	16347	3	Y	719	705	1			21
							791	9									
03	24707	X	12815	-0-	-11892	-0-	199	1	11831	3	Y	714	607	1	5	8	123
							785	9									
04	22080	X	13268	-0-	-8812	-0-	304	1	12125	3	Y	763	822	1	3	8	61
							839	9									
05	21421	X	16978	-0-	-4443	-0-	346	1	15858	3	Y	704	601	1			164
							774	9									
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	435	1	16654	3	Y	509	593	1	3	8	77
							560	9									
07	DLQ G-10		17775	-0-	17775	17775	415	1	16702	3	Y	598	596	1	1	8	78
							658	9									
08	36974	X	19199	-0-	-17775	-0-	453	1	18118	3	Y	571	541	1	2	8	106
							628	9									
09	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	367	1	13680	3	Y	287	277	1	1	8	115
							316	9									
10	18228	X	15906	-0-	-2322	-0-	264	1	14829	3	Y	739	714	1			140
							813	9									
11	17640	X	15735	-0-	-1905	-0-	237	1	14587	3	Y	828	868	1			100
							911	9									
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 180,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,259

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	26071	X	12240	-0-	-13831	-0-	167	1	11718	3	Y	323	331	1	1	8	11
							355	9									
02	23548	X	18575	-0-	-4973	-0-	314	1	17568	3	Y	630	617	1			24
							693	9									
03	24831	X	14959	-0-	-9872	-0-	237	1	14116	3	Y	551	466	1	4	8	105
							606	9									
04	22050	X	16711	-0-	-5339	-0-	389	1	15524	3	Y	725	763	1	3	8	64
							798	9									
05	21204	X	14094	-0-	-7110	-0-	285	1	13029	3	Y	709	602	1			171
							780	9									
06	19890	X	13973	-0-	-5917	-0-	341	1	13087	3	Y	495	579	1	3	8	84
							545	9									
07	DLQ G-10		14537	-0-	14537	14537	339	1	13656	3	Y	493	499	1	1	8	77
							542	9									
08	26613	X	12076	-0-	-14537	-0-	282	1	11308	3	Y	442	425	1	1	8	93
							486	9									
09	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	340	1	12635	3	Y	371	332	1	1	8	131
							408	9									
10	14539	X	12515	-0-	-2024	-0-	207	1	11652	3	Y	596	595	1			132
							656	9									
11	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	214	1	13172	3	Y	627	669	1			90
							690	9									
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 157,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

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	20708	X	14270	-0-	-6438	-0-	193 493	1 9	13584	3	Y	448	451	1	1	8	-0-
02	18704	X	9990	-0-	-8714	-0-	169 359	1 9	9462	3	Y	326	320	1			6
03	19902	X	15888	-0-	-4014	-0-	254 515	1 9	15119	3	Y	468	393	1	3	8	78
04	19020	X	11433	-0-	-7587	-0-	266 563	1 9	10604	3	Y	512	550	1	2	8	38
05	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	236 623	1 9	10796	3	Y	566	479	1			125
06	15390	X	11245	-0-	-4145	-0-	275 424	1 9	10546	3	Y	385	453	1	2	8	55
07	DLQ G-10		7648	-0-	7648	7648	177 332	1 9	7139	3	Y	302	314	1	1	8	42
08	19983	X	12335	-0-	-7648	-0-	286 613	1 9	11436	3	Y	557	505	1	2	8	92
09	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	297 265	1 9	11050	3	Y	241	235	1	1	8	97
10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	199 685	1 9	11153	3	Y	623	603	1			117
11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	176 722	1 9	10840	3	Y	656	693	1			80
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 129,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

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	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	657 94	1 9	22080	3	Y	85	84	1			30
02	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	442 149	1 9	19741	3	Y	135	122	1	4	8	39
03	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	395 174	1 9	22470	3	Y	158	176	1			21
04	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	541 158	1 9	21538	3	Y	144	124	1			41
05	22816	X	22463	-0-	-353	-0-	699 140	1 9	21624	3	Y	127	124	1			44
06	22290	X	20326	-0-	-1964	-0-	885 108	1 9	19333	3	Y	98	79	1			63
07	DLQ G-10		20011	-0-	20011	20011	786 2	1 9	19223	3	Y	2	53	1			12
08	42777	X	22766	-0-	-20011	-0-	673 18	1 9	22075	3	Y	16	22	1			6
09	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	666 30	1 9	20402	3	Y	27	26	1			7
10	22475	X	20580	-0-	-1895	-0-	784 76	1 9	19720	3	Y	69	43	1			33
11	20340	X	17810	-0-	-2530	-0-	660 48	1 9	17102	3	Y	44	51	1			26
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 233,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

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	32395	X	20319	-0-	-12076	-0-	270	1	19026	3	Y	930	936	1	1	8	-0-
							1023	9									
02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	296	1	16510	3	Y	754	751	1			3
							829	9									
03	23498	X	18310	-0-	-5188	-0-	290	1	17257	3	Y	694	692	1	5	8	-0-
							763	9									
04	22740	X	18294	-0-	-4446	-0-	428	1	17077	3	Y	717	699	1	3	8	15
							789	9									
05	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	496	1	22662	3	Y	883	774	1	1	8	123
							971	9									
06	19650	X	15116	-0-	-4534	-0-	366	1	14031	3	Y	654	764	1	4	8	9
							719	9									
07	DLQ G-10		15122	-0-	15122	15122	346	1	13945	3	Y	755	760	1	1	8	3
							831	9									
08	29315	X	14193	-0-	-15122	-0-	332	1	13263	3	Y	544	522	1	2	8	23
							598	9									
09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	333	1	12387	3	Y	415	401	1	1	8	36
							457	9									
10	24118	X	13353	-0-	-10765	-0-	219	1	12324	3	Y	736	721	1			51
							810	9									
11	15120	X	14623	-0-	-497	-0-	221	1	13610	3	Y	720	760	1			11
							792	9									
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 184,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,802

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	26164	X	18852	-0-	-7312	-0-	333	1	17560	3	Y	872	858	1			84
							959	9									
02	23632	X	17232	-0-	-6400	-0-	299	1	15988	3	Y	859	894	1			49
							945	9									
03	25172	X	17422	-0-	-7750	-0-	236	1	16311	3	Y	795	798	1			46
							875	9									
04	21870	X	17062	-0-	-4808	-0-	379	1	15753	3	Y	845	845	1			46
							930	9									
05	21111	X	15712	-0-	-5399	-0-	289	1	14378	3	Y	950	843	1			153
							1045	9									
06	18450	X	14377	-0-	-4073	-0-	320	1	13226	3	Y	755	844	1			64
							831	9									
07	DLQ G-10		14471	-0-	14471	14471	304	1	13035	3	Y	1029	1044	1			49
							1132	9									
08	28298	X	13827	-0-	-14471	-0-	311	1	12452	3	Y	967	918	1			98
							1064	9									
09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	292	1	11413	3	Y	942	937	1			103
							1036	9									
10	15717	X	12189	-0-	-3528	-0-	205	1	11218	3	Y	696	731	1			68
							766	9									
11	14370	X	11742	-0-	-2628	-0-	190	1	10728	3	Y	749	758	1	1	8	58
							824	9									
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 165,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

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. (I) GAS LIFT(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	16692	-0-	-7829	-0-	298	1	15757	3	Y	579	557	1			32
							637	9									
02	21028	X	9433	-0-	-11595	-0-	166	1	8842	3	Y	386	408	1			10
							425	9									
03	22940	X	16251	-0-	-6689	-0-	223	1	15432	3	Y	542	542	1			10
							596	9									
04	19800	X	14042	-0-	-5758	-0-	316	1	13112	3	Y	558	549	1			19
							614	9									
05	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	255	1	12700	3	Y	652	575	1			96
							717	9									
06	16140	X	12448	-0-	-3692	-0-	282	1	11639	3	Y	479	539	1			36
							527	9									
07	DLQ G-10		11725	-0-	11725	11725	251	1	10772	3	Y	638	641	1			33
							702	9									
08	22656	X	10931	-0-	-11725	-0-	251	1	10044	3	Y	578	549	1			62
							636	9									
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	242	1	9455	3	Y	571	569	1			64
							628	9									
10	13671	X	12713	-0-	-958	-0-	219	1	11958	3	Y	487	503	1			48
							536	9									
11	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	213	1	12038	3	Y	445	456	1	1	8	36
							490	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 140,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19741	-0-	-5896	-0-	348	1	18399	3	Y	904	890	1			91
							994	9									
02	23156	X	16274	-0-	-6882	-0-	283	1	15138	3	Y	775	813	1			53
							853	9									
03	24397	X	17219	-0-	-7178	-0-	233	1	16119	3	Y	788	790	1	1	8	50
							867	9									
04	21570	X	16194	-0-	-5376	-0-	359	1	14912	3	Y	839	841	1			48
							923	9									
05	20770	X	15496	-0-	-5274	-0-	285	1	14142	3	Y	972	860	1			160
							1069	9									
06	19110	X	13964	-0-	-5146	-0-	311	1	12843	3	Y	736	829	1			67
							810	9									
07	DLQ G-10		14284	-0-	14284	14284	298	1	12754	3	Y	1120	1129	1			58
							1232	9									
08	27226	X	12942	-0-	-14284	-0-	289	1	11522	3	Y	1028	975	1			111
							1131	9									
09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	293	1	11442	3	Y	926	930	1			107
							1019	9									
10	15500	X	11556	-0-	-3944	-0-	195	1	10642	3	Y	654	692	1			69
							719	9									
11	13950	X	11228	-0-	-2722	-0-	184	1	10362	3	Y	620	638	1	1	8	50
							682	9									
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 161,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,362

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

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	31589	X	22940	-0-	-8649	-0-	306	1	21561	3	Y	975	986	1	1	8	9
							1073	9									
02	28532	X	20571	-0-	-7961	-0-	344	1	19222	3	Y	914	895	1			28
							1005	9									
03	30659	X	20634	-0-	-10025	-0-	323	1	19230	3	Y	983	833	1	7	8	171
							1081	9									
04	27270	X	21699	-0-	-5571	-0-	489	1	19512	3	Y	1544	1599	1	6	8	110
							1698	9									
05	26288	X	22619	-0-	-3669	-0-	424	1	19415	3	Y	2527	2095	1	1	8	541
							2780	9									
06	22200	X	19264	-0-	-2936	-0-	441	1	16920	3	Y	1730	2008	1	11	8	252
							1903	9									
07	DLQ G-10		20454	-0-	20454	20454	457	1	18400	3	Y	1452	1491	1	3	8	210
							1597	9									
08	38174	X	17720	-0-	-20454	-0-	406	1	16245	3	Y	972	971	1	3	8	208
							1069	9									
09	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	329	1	12255	3	Y	564	542	1	1	8	229
							620	9									
10	22630	X	13511	-0-	-9119	-0-	220	1	12350	3	Y	855	885	1			199
							941	9									
11	19800	X	11821	-0-	-7979	-0-	175	1	10764	3	Y	802	885	1			116
							882	9									
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 204,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,318

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

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	23002	X	18880	-0-	-4122	-0-	256	1	18046	3	Y	525	524	1	1	8	69
							578	9									
02	20776	X	14352	-0-	-6424	-0-	244	1	13628	3	Y	436	427	1			78
							480	9									
03	22289	X	15880	-0-	-6409	-0-	253	1	15074	3	Y	503	444	1	3	8	134
							553	9									
04	18720	X	13110	-0-	-5610	-0-	306	1	12211	3	Y	539	624	1	2	8	47
							593	9									
05	19344	X	12495	-0-	-6849	-0-	253	1	11598	3	Y	585	500	1			132
							644	9									
06	18270	X	10042	-0-	-8228	-0-	242	1	9274	3	Y	478	541	1	3	8	66
							526	9									
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	10973	255	1	10249	3	Y	426	434	1	1	8	57
							469	9									
08	15993	X	5020	-0-	-10973	-0-	114	1	4555	3	Y	319	314	1	1	8	61
							351	9									
09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	239	1	8921	3	Y	291	260	1	1	8	91
							320	9									
10	12493	X	7542	-0-	-4951	-0-	117	1	6549	3	Y	796	753	1			134
							876	9									
11	10620	X	8184	-0-	-2436	-0-	121	1	7470	3	Y	539	601	1			72
							593	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 125,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

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	19561	X	15092	-0-	-4469	-0-	203	1	14304	3	Y	532	536	1	1	8	-0-
							585	9									
02	17668	X	12974	-0-	-4694	-0-	219	1	12253	3	Y	456	446	1			10
							502	9									
03	19127	X	14289	-0-	-4838	-0-	228	1	13556	3	Y	459	389	1	3	8	77
							505	9									
04	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	319	1	12745	3	Y	416	460	1	2	8	31
							458	9									
05	16802	X	15013	-0-	-1789	-0-	317	1	14487	3	Y	190	173	1			48
							209	9									
06	14610	X	8626	-0-	-5984	-0-	218	1	8397	3	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	178	1	7147	3	Y	112	108	1			11
							123	9									
08	15261	X	7813	-0-	-7448	-0-	189	1	7556	3	Y	62	63	1			10
							68	9									
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	197	1	7324	3	Y	220	178	1			52
							242	9									
10	15004	X	12474	-0-	-2530	-0-	212	1	11914	3	Y	316	310	1			58
							348	9									
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	161	1	9914	3	Y	407	420	1			45
							448	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 125,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,180

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	21328	X	13946	-0-	-7382	-0-	252	1	13302	3	Y	356	350	1			37
							392	9									
02	19264	X	12114	-0-	-7150	-0-	216	1	11513	3	Y	350	365	1			22
							385	9									
03	19809	X	13100	-0-	-6709	-0-	182	1	12563	3	Y	323	324	1			21
							355	9									
04	16890	X	12517	-0-	-4373	-0-	284	1	11798	3	Y	395	394	1			22
							435	9									
05	15562	X	10873	-0-	-4689	-0-	205	1	10196	3	Y	429	381	1			70
							472	9									
06	13500	X	9392	-0-	-4108	-0-	213	1	8818	3	Y	328	370	1			28
							361	9									
07	DLQ G-10		11952	-0-	11952	11952	263	1	11273	3	Y	378	387	1			19
							416	9									
08	24020	X	12068	-0-	-11952	-0-	285	1	11410	3	Y	339	322	1			36
							373	9									
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	262	1	10221	3	Y	321	322	1			35
							353	9									
10	11966	X	10035	-0-	-1931	-0-	173	1	9451	3	Y	374	375	1			34
							411	9									
11	11580	X	9183	-0-	-2397	-0-	155	1	8736	3	Y	265	278	1	1	8	20
							292	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 126,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

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

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	25234	X	21221	-0-	-4013	-0-	373 1125	1 9	19723	3	Y	1023	988	1			70
02	22792	X	19527	-0-	-3265	-0-	338 1097	1 9	18092	3	Y	997	1038	1			29
03	25234	X	21056	-0-	-4178	-0-	284 1122	1 9	19650	3	Y	1020	1021	1	1	8	27
04	23730	X	21692	-0-	-2038	-0-	481 1255	1 9	19956	3	Y	1141	1127	1			41
05	24056	X	17450	-0-	-6606	-0-	318 1291	1 9	15841	3	Y	1174	1039	1			176
06	20910	X	15885	-0-	-5025	-0-	352 969	1 9	14564	3	Y	881	989	1			68
07	DLQ G-10		16331	-0-	16331	16331	342 1341	1 9	14648	3	Y	1219	1229	1			58
08	32093	X	15762	-0-	-16331	-0-	352 1308	1 9	14102	3	Y	1189	1127	1			120
09	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	324 1200	1 9	12653	3	Y	1091	1091	1			120
10	17453	X	12914	-0-	-4539	-0-	218 809	1 9	11887	3	Y	735	783	1			72
11	15900	X	13285	-0-	-2615	-0-	217 817	1 9	12251	3	Y	743	759	1	1	8	55
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 189,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,213

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

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	33356	X	27027	-0-	-6329	-0-	357 1532	1 9	25138	3	Y	1393	1438	1	2	8	24
02	29176	X	23551	-0-	-5625	-0-	394 1122	1 9	22035	3	Y	1020	984	1			60
03	32302	X	24518	-0-	-7784	-0-	389 988	1 9	23141	3	Y	898	900	1	6	8	52
04	31260	X	22505	-0-	-8755	-0-	524 1067	1 9	20914	3	Y	970	953	1	4	8	65
05	29171	X	21746	-0-	-7425	-0-	441 1140	1 9	20165	3	Y	1036	916	1	1	8	184
06	26160	X	19649	-0-	-6511	-0-	482 673	1 9	18494	3	Y	612	745	1	4	8	47
07	DLQ G-10		19353	-0-	19353	19353	448 864	1 9	18041	3	Y	785	790	1	1	8	41
08	37431	X	18078	-0-	-19353	-0-	423 739	1 9	16916	3	Y	672	648	1	2	8	63
09	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	413 616	1 9	15403	3	Y	560	540	1	1	8	82
10	21731	X	16566	-0-	-5165	-0-	270 1122	1 9	15174	3	Y	1020	997	1			105
11	19650	X	15545	-0-	-4105	-0-	230 1152	1 9	14163	3	Y	1047	1110	1			42
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 224,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,013

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

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	15996	X	6068	-0-	-9928	-0-	109 218	1 9	5741	3	Y	198	195	1			8
02	7672	X	1221	-0-	-6451	-0-	18 200	1 9	1003	3	Y	182	188	1			2
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	119 787	1 9	8272	3	Y	715	705	1	4	8	8
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	229 864	1 9	9501	3	Y	785	770	1			23
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	186 969	1 9	9256	3	Y	881	776	1	2	8	126
06	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	263 746	1 9	10838	3	Y	678	790	1	1	8	13
07	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	155 815	1 9	6651	3	Y	741	737	1			17
08	15197	X	7576	-0-	-7621	-0-	165 782	1 9	6629	3	Y	711	694	1			34
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	169 783	1 9	6609	3	Y	712	684	1	1	8	61
10	12245	X	6172	-0-	-6073	-0-	103 451	1 9	5618	3	Y	410	433	1			38
11	11850	X	7537	-0-	-4313	-0-	121 584	1 9	6832	3	Y	531	523	1	1	8	45
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 85,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

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	57660	X	47341	-0-	-10319	-0-	636 1969	1 9	44736	3	Y	1790	1851	1	3	8	46
02	52080	X	42459	-0-	-9621	-0-	716 1775	1 9	39968	3	Y	1614	1602	1			58
03	57660	X	45732	-0-	-11928	-0-	732 1456	1 9	43544	3	Y	1324	1326	1	9	8	47
04	55800	X	42688	-0-	-13112	-0-	1009 1370	1 9	40309	3	Y	1245	1227	1	5	8	60
05	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	846 1409	1 9	38721	3	Y	1281	1136	1	1	8	204
06	45810	X	36076	-0-	-9734	-0-	895 836	1 9	34345	3	Y	760	925	1	5	8	34
07	DLQ G-10		35092	-0-	35092	35092	831 829	1 9	33432	3	Y	754	762	1	1	8	25
08	68054	X	32962	-0-	-35092	-0-	787 719	1 9	31456	3	Y	654	630	1	2	8	47
09	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	778 628	1 9	28984	3	Y	571	549	1	1	8	68
10	40982	X	28816	-0-	-12166	-0-	485 1090	1 9	27241	3	Y	991	971	1			88
11	36090	X	27579	-0-	-8511	-0-	418 1437	1 9	25724	3	Y	1306	1365	1	1	8	28
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 410,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,290

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

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	13981	X	7976	-0-	-6005	-0-	145	1	7648	3	Y	166	165	1			9
							183	9									
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	228	1	12220	3	Y	520	521	1			8
							572	9									
03	10478	X	7704	-0-	-2774	-0-	104	1	7229	3	Y	337	336	1	2	8	7
							371	9									
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	176	1	7324	3	Y	509	499	1			17
							560	9									
05	14415	X	7459	-0-	-6956	-0-	134	1	6652	3	Y	612	537	1	2	8	90
							673	9									
06	13950	X	6578	-0-	-7372	-0-	145	1	5997	3	Y	396	475	1	1	8	10
							436	9									
07	DLQ G-10		6513	-0-	6513	6513	139	1	5959	3	Y	377	377	1			10
							415	9									
08	13968	X	7455	-0-	-6513	-0-	172	1	6880	3	Y	366	357	1			19
							403	9									
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	155	1	6056	3	Y	375	362	1			32
							413	9									
10	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	107	1	5848	3	Y	272	280	1			24
							299	9									
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	122	1	6892	3	Y	322	316	1	1	8	29
							354	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 85,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198

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	37076	X	36686	-0-	-390	-0-	1044	1	35085	3	Y	506	474	1			100
							557	9									
02	33040	X	29166	-0-	-3874	-0-	629	1	28138	3	Y	363	346	1	5	8	112
							399	9									
03	34503	X	32700	-0-	-1803	-0-	557	1	31681	3	Y	420	452	1			80
							462	9									
04	35490	X	29999	-0-	-5491	-0-	727	1	28933	3	Y	308	341	1	1	8	46
							339	9									
05	36673	X	29673	-0-	-7000	-0-	918	1	28406	3	Y	317	310	1	1	8	52
							349	9									
06	35490	X	27478	-0-	-8012	-0-	1191	1	25999	3	Y	262	289	1			25
							288	9									
07	DLQ G-10		29477	-0-	29477	29477	1147	1	28052	3	Y	253	193	1			85
							278	9									
08	60198	X	30721	-0-	-29477	-0-	900	1	29540	3	Y	255	301	1			39
							281	9									
09	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	878	1	26902	3	Y	137	154	1			22
							151	9									
10	29667	X	27180	-0-	-2487	-0-	1028	1	25852	3	Y	273	214	1			81
							300	9									
11	28530	X	22955	-0-	-5575	-0-	840	1	21732	3	Y	348	345	1			84
							383	9									
12	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 323,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,442

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	47550	X	47550	-0-	-0-	-0-	47290	3	260	9	Y	236	217	1			49
02	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	41226	3	144	9	Y	131	131	1	2	8	47
03	43371	X	43371	-0-	-0-	-0-	43150	3	221	9	Y	201	207	1			41
04	37740	X	34862	-0-	-2878	-0-	850	1	33850	3	Y	147	161	1			27
							162	9									
05	38998	X	33872	-0-	-5126	-0-	1055	1	32655	3	Y	147	144	1	1	8	29
							162	9									
06	37740	X	31782	-0-	-5958	-0-	1386	1	30255	3	Y	128	141	1			16
							141	9									
07	DLQ G-10		32115	-0-	32115	32115	1250	1	30572	3	Y	266	194	1			88
							293	9									
08	63127	X	31012	-0-	-32115	-0-	910	1	29867	3	Y	214	264	1			38
							235	9									
09	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	921	1	28236	3	Y	285	281	1			42
							314	9									
10	33883	X	28917	-0-	-4966	-0-	1093	1	27476	3	Y	316	258	1			100
							348	9									
11	31770	X	25603	-0-	-6167	-0-	942	1	24402	3	Y	235	266	1			69
							259	9									
12	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 379,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

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	38549	X	38549	-0-	-0-	-0-	515	1	36224	3	Y	1645	1695	1	2	8	32
							1810	9									
02	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	577	1	32206	3	Y	1401	1391	1			42
							1541	9									
03	36549	X	35103	-0-	-1446	-0-	560	1	33321	3	Y	1111	1113	1	8	8	32
							1222	9									
04	35370	X	33512	-0-	-1858	-0-	788	1	31472	3	Y	1138	1120	1	4	8	46
							1252	9									
05	36549	X	32422	-0-	-4127	-0-	665	1	30419	3	Y	1216	1076	1	1	8	185
							1338	9									
06	35370	X	29076	-0-	-6294	-0-	718	1	27554	3	Y	731	886	1	5	8	25
							804	9									
07	DLQ G-10		28648	-0-	28648	28648	675	1	27152	3	Y	746	753	1	1	8	17
							821	9									
08	55712	X	27064	-0-	-28648	-0-	644	1	25737	3	Y	621	599	1	2	8	37
							683	9									
09	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	635	1	23656	3	Y	512	493	1	1	8	55
							563	9									
10	32426	X	23336	-0-	-9090	-0-	391	1	21989	3	Y	869	852	1			72
							956	9									
11	29070	X	23679	-0-	-5391	-0-	361	1	22223	3	Y	995	1048	1			19
							1095	9									
12	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 330,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,985

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	34472	X	25092	-0-	-9380	-0-	449	1	23727	3	Y	833	811	1			44
							916	9									
02	31136	X	21028	-0-	-10108	-0-	371	1	19861	3	Y	724	761	1			7
							796	9									
03	34472	X	16236	-0-	-18236	-0-	224	1	15452	3	Y	509	510	1	1	8	5
							560	9									
04	30480	X	38	-0-	-30442	-0-	1	1	25	3	Y	11	10	1	1	8	5
							12	9									
05	28551	X	12	-0-	-28539	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	24270	X	5490	-0-	-18780	-0-	125	1	5183	3	Y	165	163	1			7
							182	9									
07	DLQ G-10		6157	-0-	6157	6157	135	1	5807	3	Y	195	195	1			7
							215	9									
08	11874	X	5717	-0-	-6157	-0-	131	1	5231	3	Y	323	313	1			17
							355	9									
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	129	1	5042	3	Y	369	353	1			33
							406	9									
10	6169	X	2162	-0-	-4007	-0-	36	1	1979	3	Y	134	151	1			16
							147	9									
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1	16	1	1	8	-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

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	35588	X	35432	-0-	-156	-0-	978	1	32855	3	Y	1454	1343	1	3	8	224
							1599	9									
02	26768	X	26691	-0-	-77	-0-	560	1	25039	3	Y	993	1127	1	10	8	80
							1092	9									
03	31682	X	31206	-0-	-476	-0-	515	1	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
							1421	9									
04	34290	X	28871	-0-	-5419	-0-	679	1	27023	3	Y	1063	1003	1	8	8	134
							1169	9									
05	35433	X	28484	-0-	-6949	-0-	859	1	26580	3	Y	950	1035	1	4	8	45
							1045	9									
06	34290	X	26451	-0-	-7839	-0-	1117	1	24376	3	Y	871	814	1	8	8	94
							958	9									
07	DLQ G-10		26657	-0-	26657	26657	1023	1	25025	3	Y	554	558	1	4	8	86
							609	9									
08	52659	X	26002	-0-	-26657	-0-	744	1	24421	3	Y	761	805	1	6	8	36
							837	9									
09	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	755	1	23134	3	Y	797	769	1	6	8	58
							877	9									
10	28489	X	24314	-0-	-4175	-0-	908	1	22834	3	Y	520	478	1	4	8	96
							572	9									
11	26460	X	21242	-0-	-5218	-0-	775	1	20064	3	Y	366	333	1	3	8	126
							403	9									
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 300,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,621

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	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	844	1	28358	3	Y	894	825	1			141
							983	9									
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	507	1	22665	3	Y	612	693	1	6	8	54
							673	9									
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	453	1	25740	3	Y	792	792	1			54
							871	9									
04	29220	X	24261	-0-	-4959	-0-	577	1	22976	3	Y	644	611	1	1	8	86
							708	9									
05	30194	X	24550	-0-	-5644	-0-	749	1	23181	3	Y	564	618	1	1	8	31
							620	9									
06	29220	X	23073	-0-	-6147	-0-	985	1	21510	3	Y	525	495	1			61
							578	9									
07	DLQ G-10		24006	-0-	24006	24006	916	1	22406	3	Y	622	588	1			95
							684	9									
08	46724	X	22718	-0-	-24006	-0-	658	1	21575	3	Y	441	509	1			27
							485	9									
09	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	663	1	20332	3	Y	518	503	1			42
							570	9									
10	24552	X	20433	-0-	-4119	-0-	762	1	19151	3	Y	473	424	1			91
							520	9									
11	23220	X	17890	-0-	-5330	-0-	653	1	16894	3	Y	312	289	1			114
							343	9									
12	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 259,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,397

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	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	320	1	27783	3	Y	1358	1367	1	1	8	1
							1494	9									
02	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	306	1	24075	3	Y	1265	1243	1			23
							1392	9									
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	308	1	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
							1155	9									
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	573	1	21847	3	Y	1011	1016	1	1	8	31
							1112	9									
05	23994	X	22114	-0-	-1880	-0-	392	1	20489	3	Y	1121	989	1			163
							1233	9									
06	23220	X	20599	-0-	-2621	-0-	441	1	19325	3	Y	757	915	1	1	8	4
							833	9									
07	DLQ G-10		22968	-0-	22968	22968	481	1	21456	3	Y	937	933	1			8
							1031	9									
08	42856	X	19888	-0-	-22968	-0-	460	1	18431	3	Y	906	879	1			35
							997	9									
09	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	461	1	18366	3	Y	1001	953	1			83
							1101	9									
10	22971	X	20909	-0-	-2062	-0-	333	1	19749	3	Y	752	779	1			56
							827	9									
11	22230	X	18290	-0-	-3940	-0-	253	1	17344	3	Y	630	673	1			13
							693	9									
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 250,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,788

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. (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	21204	X	16226	-0-	-4978	-0-	170	1	14707	3	Y	1226	1231	1			38
							1349	9									
02	19152	X	18523	-0-	-629	-0-	218	1	17142	3	Y	1057	1038	1			57
							1163	9									
03	21204	X	19244	-0-	-1960	-0-	217	1	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
							1003	9									
04	19680	X	17564	-0-	-2116	-0-	424	1	16148	3	Y	902	905	1	1	8	66
							992	9									
05	20522	X	16260	-0-	-4262	-0-	284	1	14839	3	Y	1034	913	1			187
							1137	9									
06	19860	X	14291	-0-	-5569	-0-	303	1	13272	3	Y	651	797	1	1	8	40
							716	9									
07	DLQ G-10		13845	-0-	13845	13845	286	1	12744	3	Y	741	738	1			43
							815	9									
08	26599	X	12754	-0-	-13845	-0-	291	1	11678	3	Y	714	693	1			64
							785	9									
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	260	1	10337	3	Y	663	636	1			91
							729	9									
10	16275	X	10676	-0-	-5599	-0-	168	1	9972	3	Y	487	506	1			72
							536	9									
11	14280	X	9998	-0-	-4282	-0-	136	1	9311	3	Y	501	528	1			45
							551	9									
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 160,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,888

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

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	27683	X	20668	-0-	-7015	-0-	365	1	19302	3	Y	910	888	1			43
							1001	9									
02	25004	X	17382	-0-	-7622	-0-	302	1	16157	3	Y	839	877	1			5
							923	9									
03	27683	X	17965	-0-	-9718	-0-	243	1	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
							873	9									
04	25170	X	17035	-0-	-8135	-0-	380	1	15765	3	Y	809	791	1			20
							890	9									
05	23870	X	15261	-0-	-8609	-0-	281	1	14012	3	Y	880	775	1			125
							968	9									
06	20010	X	13497	-0-	-6513	-0-	304	1	12549	3	Y	585	701	1			9
							644	9									
07	DLQ G-10		13073	-0-	13073	13073	281	1	12069	3	Y	657	656	1			10
							723	9									
08	25212	X	12139	-0-	-13073	-0-	280	1	11175	3	Y	622	602	1			30
							684	9									
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	230	1	8981	3	Y	571	553	1			48
							628	9									
10	15252	X	11187	-0-	-4065	-0-	192	1	10458	3	Y	488	499	1			37
							537	9									
11	13500	X	10209	-0-	-3291	-0-	168	1	9490	3	Y	501	532	1	1	8	5
							551	9									
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 158,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,656

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. (I) GAS LIFT(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	11628	-0-	-9700	-0-	208	1	10987	3	Y	394	388	1			18
							433	9									
02	16744	X	8986	-0-	-7758	-0-	157	1	8402	3	Y	388	403	1			3
							427	9									
03	17267	X	7147	-0-	-10120	-0-	97	1	6703	3	Y	315	316	1			2
							347	9									
04	14460	X	8755	-0-	-5705	-0-	197	1	8191	3	Y	334	327	1			9
							367	9									
05	13733	X	8411	-0-	-5322	-0-	157	1	7815	3	Y	399	350	1			58
							439	9									
06	11250	X	7510	-0-	-3740	-0-	169	1	6978	3	Y	330	381	1			7
							363	9									
07	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	173	1	7446	3	Y	381	382	1			6
							419	9									
08	15811	X	7773	-0-	-8038	-0-	181	1	7236	3	Y	324	313	1			17
							356	9									
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	174	1	6772	3	Y	331	320	1			28
							364	9									
10	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	117	1	6397	3	Y	205	216	1			17
							226	9									
11	7770	X	5911	-0-	-1859	-0-	98	1	5562	3	Y	228	242	1	1	8	2
							251	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 88,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 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
01	33666	X	25806	-0-	-7860	-0-	461	1	24377	3	Y	880	860	1			38
							968	9									
02	30408	X	20761	-0-	-9647	-0-	367	1	19596	3	Y	725	757	1	3	8	3
							798	9									
03	33666	X	16395	-0-	-17271	-0-	225	1	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
							597	9									
04	30510	X	51	-0-	-30459	-0-	1	1	40	3	Y	9	3	1	5	8	4
							10	9									
05	29202	X	17	-0-	-29185	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	3
06	24960	X	9784	-0-	-15176	-0-	221	1	9133	3	Y	391	384	1	1	8	9
							430	9									
07	DLQ G-10		12701	-0-	12701	12701	274	1	11737	3	Y	627	628	1			8
							690	9									
08	24943	X	12242	-0-	-12701	-0-	278	1	11140	3	Y	749	725	1			32
							824	9									
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	296	1	11566	3	Y	639	618	1	1	8	52
							703	9									
10	12710	X	10440	-0-	-2270	-0-	180	1	9821	3	Y	399	418	1	1	8	32
							439	9									
11	12300	X	11664	-0-	-636	-0-	194	1	10958	3	Y	465	492	1	1	8	4
							512	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 132,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,428

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

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	32302	X	20943	-0-	-11359	-0-	367	1	19391	3	Y	1077	1052	1			49
							1185	9									
02	26796	X	21240	-0-	-5556	-0-	369	1	19702	3	Y	1063	1106	1			6
							1169	9									
03	28334	X	19774	-0-	-8560	-0-	268	1	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
							1013	9									
04	24540	X	17863	-0-	-6677	-0-	397	1	16470	3	Y	905	885	1			23
							996	9									
05	23529	X	16821	-0-	-6708	-0-	309	1	15362	3	Y	1045	919	1			149
							1150	9									
06	22770	X	14019	-0-	-8751	-0-	314	1	12970	3	Y	668	804	1			13
							735	9									
07	DLQ G-10		14199	-0-	14199	14199	304	1	13024	3	Y	792	792	1			13
							871	9									
08	24474	X	10275	-0-	-14199	-0-	234	1	9364	3	Y	615	595	1			33
							677	9									
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	198	1	7748	3	Y	646	623	1			56
							711	9									
10	16833	X	9187	-0-	-7646	-0-	158	1	8625	3	Y	367	390	1			33
							404	9									
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	259	1	14613	3	Y	703	724	1	1	8	11
							773	9									
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 168,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,802

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

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	25854	X	15537	-0-	-10317	-0-	276	1	14587	3	Y	613	598	1			30
							674	9									
02	19740	X	12088	-0-	-7652	-0-	212	1	11337	3	Y	490	517	1			3
							539	9									
03	21297	X	10462	-0-	-10835	-0-	143	1	9900	3	Y	381	381	1	1	8	2
							419	9									
04	17970	X	6294	-0-	-11676	-0-	141	1	5842	3	Y	283	275	1	1	8	9
							311	9									
05	17112	X	17056	-0-	-56	-0-	319	1	15897	3	Y	764	665	1	1	8	107
							840	9									
06	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	444	1	18338	3	Y	553	650	1			10
							608	9									
07	DLQ G-10		19244	-0-	19244	19244	424	1	18150	3	Y	609	610	1			9
							670	9									
08	36601	X	17357	-0-	-19244	-0-	408	1	16336	3	Y	557	539	1			27
							613	9									
09	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	420	1	16382	3	Y	625	601	1			51
							688	9									
10	20026	X	13258	-0-	-6768	-0-	231	1	12597	3	Y	391	411	1			31
							430	9									
11	19380	X	14608	-0-	-4772	-0-	245	1	13806	3	Y	506	529	1	1	8	7
							557	9									
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 162,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,772

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

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	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	284	1	24617	3	Y	1562	1573	1	1	8	3
							1718	9									
02	28140	X	21673	-0-	-6467	-0-	253	1	19861	3	Y	1417	1392	1			28
							1559	9									
03	31155	X	24655	-0-	-6500	-0-	281	1	23224	3	Y	1045	1034	1	1	8	38
							1150	9									
04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	739	1	28182	3	Y	1290	1288	1	2	8	38
							1419	9									
05	31062	X	28475	-0-	-2587	-0-	503	1	26369	3	Y	1457	1291	1	1	8	203
							1603	9									
06	25770	X	25289	-0-	-481	-0-	540	1	23691	3	Y	962	1164	1	1	8	-0-
							1058	9									
07	DLQ G-10		24351	-0-	24351	24351	506	1	22596	3	Y	1135	1131	1			4
							1249	9									
08	47151	X	22800	-0-	-24351	-0-	527	1	21066	3	Y	1097	1063	1			38
							1207	9									
09	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	476	1	18955	3	Y	1077	1031	1			84
							1185	9									
10	28489	X	18169	-0-	-10320	-0-	288	1	17071	3	Y	736	770	1			50
							810	9									
11	25290	X	15723	-0-	-9567	-0-	215	1	14703	3	Y	732	774	1			8
							805	9									
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 258,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,510

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

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	113026	X	99688	-0-	-13338	-0-	2881	1	96790	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
02	100352	X	88877	-0-	-11475	-0-	1945	1	86932	3	Y	-0-					12
03	109275	X	97044	-0-	-12231	-0-	1677	1	95357	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
04	102990	X	91407	-0-	-11583	-0-	2239	1	89162	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
05	102610	X	86992	-0-	-15618	-0-	2723	1	84263	3	Y	5					12
							6	9									
06	96480	X	90146	-0-	-6334	-0-	3948	1	86196	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	DLQ G-10		79127	-0-	79127	79127	3108	1	76018	3	Y	1					7
							1	9									
08	164878	X	85751	-0-	-79127	-0-	2536	1	83197	3	Y	16					23
							18	9									
09	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	2530	1	77553	3	Y	5					28
							6	9									
10	93155	X	83146	-0-	-10009	-0-	3179	1	79942	3	Y	23	40	1			11
							25	9									
11	90150	X	34171	-0-	-55979	-0-	1271	1	32894	3	Y	5					16
							6	9									
12	85746	X	NO RPT	-0-	-85746	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 916,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	92721	X	79695	-0-	-13026	-0-	2303	1	77355	3	Y	34	17	1			24
							37	9									
02	80556	X	70966	-0-	-9590	-0-	1553	1	69413	3	Y	-0-					24
03	87544	X	77102	-0-	-10442	-0-	1332	1	75748	3	Y	20	22	1			22
							22	9									
04	82590	X	72366	-0-	-10224	-0-	1773	1	70578	3	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	82863	X	69319	-0-	-13544	-0-	2170	1	67136	3	Y	12					27
							13	9									
06	77130	X	70076	-0-	-7054	-0-	3069	1	67003	3	Y	4	17	1			14
							4	9									
07	DLQ G-10		62640	-0-	62640	62640	2461	1	60178	3	Y	1					15
							1	9									
08	131009	X	68369	-0-	-62640	-0-	2022	1	66335	3	Y	11					26
							12	9									
09	63603	X	63603	-0-	-0-	-0-	2009	1	61594	3	Y	-0-					26
10	72416	X	66310	-0-	-6106	-0-	2535	1	63749	3	Y	24	40	1			10
							26	9									
11	70080	X	28937	-0-	-41143	-0-	1076	1	27854	3	Y	6					16
							7	9									
12	68355	X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 729,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	37820	X	30606	-0-	-7214	-0-	335	1	28994	3	Y	1161	1169	1	1	8	-0-
							1277	9									
02	34160	X	26341	-0-	-7819	-0-	316	1	24853	3	Y	1065	1045	1			20
							1172	9									
03	37820	X	27283	-0-	-10537	-0-	314	1	25999	3	Y	882	870	1	1	8	31
							970	9									
04	36210	X	24132	-0-	-12078	-0-	592	1	22562	3	Y	889	892	1	1	8	27
							978	9									
05	33790	X	22884	-0-	-10906	-0-	408	1	21356	3	Y	1018	899	1			146
							1120	9									
06	29610	X	19861	-0-	-9749	-0-	427	1	18735	3	Y	635	777	1	1	8	3
							699	9									
07	DLQ G-10		18994	-0-	18994	18994	398	1	17767	3	Y	754	751	1			6
							829	9									
08	36258	X	17264	-0-	-18994	-0-	402	1	16093	3	Y	699	678	1			27
							769	9									
09	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	367	1	14612	3	Y	702	671	1			58
							772	9									
10	22878	X	15090	-0-	-7788	-0-	241	1	14278	3	Y	519	538	1			39
							571	9									
11	19860	X	13824	-0-	-6036	-0-	193	1	13188	3	Y	403	434	1			8
							443	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 232,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,727

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	43803	X	36550	-0-	-7253	-0-	487	1	34268	3	Y	1632	1684	1	2	8	45
							1795	9									
02	39396	X	33627	-0-	-5769	-0-	564	1	31515	3	Y	1407	1398	1			54
							1548	9									
03	43617	X	35468	-0-	-8149	-0-	565	1	33664	3	Y	1126	1128	1	8	8	44
							1239	9									
04	42210	X	29816	-0-	-12394	-0-	699	1	27917	3	Y	1091	1075	1	4	8	56
							1200	9									
05	39990	X	31353	-0-	-8637	-0-	643	1	29402	3	Y	1189	1052	1	1	8	192
							1308	9									
06	36030	X	28559	-0-	-7471	-0-	706	1	27082	3	Y	701	855	1	4	8	34
							771	9									
07	DLQ G-10		28232	-0-	28232	28232	663	1	26680	3	Y	808	815	1	1	8	26
							889	9									
08	55330	X	27098	-0-	-28232	-0-	641	1	25668	3	Y	717	690	1	2	8	51
							789	9									
09	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	638	1	23772	3	Y	640	615	1	1	8	75
							704	9									
10	31124	X	23293	-0-	-7831	-0-	387	1	21715	3	Y	1083	1063	1			95
							1191	9									
11	28560	X	24408	-0-	-4152	-0-	367	1	22613	3	Y	1298	1362	1	1	8	30
							1428	9									
12	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 323,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,692

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	83049	X	60280	-0-	-22769	-0-	1735	1	58275	3	Y	245	247	1			17
							270	9									
02	75012	X	60086	-0-	-14926	-0-	1308	1	58468	3	Y	282	282	1	9	8	8
							310	9									
03	78120	X	67682	-0-	-10438	-0-	1163	1	66121	3	Y	362	293	1	7	8	70
							398	9									
04	73140	X	62689	-0-	-10451	-0-	1530	1	60905	3	Y	231	267	1	2	8	32
							254	9									
05	72230	X	62062	-0-	-10168	-0-	1935	1	59868	3	Y	235	237	1			30
							259	9									
06	65490	X	58210	-0-	-7280	-0-	2539	1	55441	3	Y	209	216	1	4	8	19
							230	9									
07	DLQ G-10		57934	-0-	57934	57934	2264	1	55366	3	Y	276	264	1	7	8	24
							304	9									
08	114035	X	56101	-0-	-57934	-0-	1652	1	54215	3	Y	213	228	1	3	8	6
							234	9									
09	52453	X	52453	-0-	-0-	-0-	1649	1	50555	3	Y	226	211	1			21
							249	9									
10	62062	X	52698	-0-	-9364	-0-	2008	1	50485	3	Y	186	181	1			26
							205	9									
11	58200	X	49557	-0-	-8643	-0-	1836	1	47514	3	Y	188	174	1			40
							207	9									
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 639,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

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	41292	X	23338	-0-	-17954	-0-	411	1	21708	3	Y	1108	1084	1			51
							1219	9									
02	32368	X	21781	-0-	-10587	-0-	375	1	20062	3	Y	1222	1268	1			5
							1344	9									
03	32395	X	23906	-0-	-8489	-0-	323	1	22320	3	Y	1148	1149	1	1	8	3
							1263	9									
04	28320	X	26461	-0-	-1859	-0-	598	1	24848	3	Y	923	902	1			24
							1015	9									
05	26908	X	23728	-0-	-3180	-0-	445	1	22155	3	Y	1025	902	1			147
							1128	9									
06	23340	X	20351	-0-	-2989	-0-	464	1	19174	3	Y	648	788	1			7
							713	9									
07	DLQ G-10		22935	-0-	22935	22935	502	1	21506	3	Y	843	844	1			6
							927	9									
08	43032	X	20097	-0-	-22935	-0-	468	1	18754	3	Y	795	770	1			31
							875	9									
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	414	1	16166	3	Y	676	651	1			56
							744	9									
10	23715	X	13949	-0-	-9766	-0-	243	1	13248	3	Y	416	438	1			34
							458	9									
11	22200	X	13631	-0-	-8569	-0-	229	1	12910	3	Y	447	474	1	1	8	6
							492	9									
12	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 227,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,251

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	37448	X	19986	-0-	-17462	-0-	347	1	18355	3	Y	1167	1140	1			56
							1284	9									
02	29148	X	10997	-0-	-18151	-0-	188	1	10095	3	Y	649	700	1			5
							714	9									
03	29729	X	25286	-0-	-4443	-0-	341	1	23614	3	Y	1210	1209	1	1	8	5
							1331	9									
04	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	585	1	24281	3	Y	1031	1008	1			28
							1134	9									
05	25017	X	23443	-0-	-1574	-0-	437	1	21724	3	Y	1165	1025	1			168
							1282	9									
06	24480	X	20365	-0-	-4115	-0-	462	1	19081	3	Y	747	905	1			10
							822	9									
07	DLQ G-10		19001	-0-	19001	19001	413	1	17699	3	Y	808	809	1			9
							889	9									
08	35986	X	16985	-0-	-19001	-0-	395	1	15833	3	Y	688	666	1			31
							757	9									
09	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	419	1	16348	3	Y	834	794	1			71
							917	9									
10	23436	X	15787	-0-	-7649	-0-	273	1	14902	3	Y	556	581	1			46
							612	9									
11	20370	X	14969	-0-	-5401	-0-	250	1	14088	3	Y	574	610	1	1	8	9
							631	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 210,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,429

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

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	59923	X	39833	-0-	-20090	-0-		704	1	37190	3	Y	1763	1722	1			85
								1939	9									
02	47936	X	29300	-0-	-18636	-0-		504	1	26938	3	Y	1689	1763	1			11
								1858	9									
03	47616	X	34035	-0-	-13581	-0-		464	1	32083	3	Y	1353	1357	1	1	8	6
								1488	9									
04	39630	X	36852	-0-	-2778	-0-		826	1	34296	3	Y	1573	1539	1			40
								1730	9									
05	39835	X	34844	-0-	-4991	-0-		650	1	32351	3	Y	1675	1475	1			240
								1843	9									
06	38550	X	30001	-0-	-8549	-0-		682	1	28169	3	Y	1045	1274	1			11
								1150	9									
07	DLQ G-10		28308	-0-	28308	28308		617	1	26405	3	Y	1169	1169	1			11
								1286	9									
08	53443	X	25135	-0-	-28308	-0-		586	1	23449	3	Y	1000	968	1			43
								1100	9									
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-		544	1	21226	3	Y	1016	972	1			87
								1118	9									
10	34844	X	16171	-0-	-18673	-0-		277	1	15107	3	Y	715	744	1			58
								787	9									
11	30000	X	15638	-0-	-14362	-0-		259	1	14646	3	Y	666	712	1	1	8	11
								733	9									
12	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 313,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,664

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

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	43741	X	25143	-0-	-18598	-0-		443	1	23380	3	Y	1200	1175	1			58
								1320	9									
02	34188	X	17634	-0-	-16554	-0-		300	1	16019	3	Y	1195	1246	1			7
								1315	9									
03	34441	X	21064	-0-	-13377	-0-		285	1	19710	3	Y	972	974	1	1	8	4
								1069	9									
04	29760	X	25860	-0-	-3900	-0-		585	1	24275	3	Y	909	889	1			24
								1000	9									
05	27311	X	23566	-0-	-3745	-0-		444	1	22102	3	Y	927	817	1			134
								1020	9									
06	24330	X	19863	-0-	-4467	-0-		455	1	18796	3	Y	556	682	1			8
								612	9									
07	DLQ G-10		19522	-0-	19522	19522		428	1	18354	3	Y	673	673	1			8
								740	9									
08	40687	X	21165	-0-	-19522	-0-		498	1	19949	3	Y	653	633	1			28
								718	9									
09	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-		436	1	17041	3	Y	609	584	1			53
								670	9									
10	23560	X	16856	-0-	-6704	-0-		294	1	16076	3	Y	442	458	1			37
								486	9									
11	19860	X	15060	-0-	-4800	-0-		254	1	14352	3	Y	413	441	1	1	8	8
								454	9									
12	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 223,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,549

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

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	56482	X	36983	-0-	-19499	-0-	649	1	34264	3	Y	1882	1835	1			86
							2070	9									
02	46144	X	32827	-0-	-13317	-0-	569	1	30426	3	Y	1665	1743	1			8
							1832	9									
03	46810	X	31225	-0-	-15585	-0-	420	1	29052	3	Y	1594	1595	1	1	8	6
							1753	9									
04	41010	X	28478	-0-	-12532	-0-	624	1	25907	3	Y	1770	1730	1	1	8	45
							1947	9									
05	39587	X	27433	-0-	-12154	-0-	498	1	24773	3	Y	1965	1730	1			280
							2162	9									
06	35790	X	31555	-0-	-4235	-0-	717	1	29613	3	Y	1114	1381	1			13
							1225	9									
07	DLQ G-10		30401	-0-	30401	30401	665	1	28492	3	Y	1131	1132	1			12
							1244	9									
08	57587	X	27186	-0-	-30401	-0-	636	1	25433	3	Y	1015	983	1			44
							1117	9									
09	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	586	1	22886	3	Y	1027	983	1			88
							1130	9									
10	32612	X	23566	-0-	-9046	-0-	409	1	22310	3	Y	770	795	1			63
							847	9									
11	31560	X	21478	-0-	-10082	-0-	360	1	20328	3	Y	718	768	1	1	8	12
							790	9									
12	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 315,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,651

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

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	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	410	1	28839	3	Y	1668	1674	1	2	8	9
							1835	9									
02	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	483	1	26977	3	Y	1328	1322	1			15
							1461	9									
03	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	453	1	26915	3	Y	1083	1084	1	8	8	6
							1191	9									
04	30090	X	24908	-0-	-5182	-0-	584	1	23316	3	Y	916	894	1	3	8	25
							1008	9									
05	32023	X	23763	-0-	-8260	-0-	485	1	22216	3	Y	965	849	1	1	8	140
							1062	9									
06	30990	X	21273	-0-	-9717	-0-	524	1	20082	3	Y	606	730	1	4	8	12
							667	9									
07	DLQ G-10		22602	-0-	22602	22602	531	1	21338	3	Y	666	671	1	1	8	6
							733	9									
08	42383	X	19781	-0-	-22602	-0-	467	1	18686	3	Y	571	550	1	2	8	25
							628	9									
09	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	445	1	16577	3	Y	439	424	1	1	8	39
							483	9									
10	23777	X	16917	-0-	-6860	-0-	280	1	15748	3	Y	808	790	1			57
							889	9									
11	21870	X	18558	-0-	-3312	-0-	281	1	17339	3	Y	853	903	1			7
							938	9									
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 253,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,903

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	27568	-0-	-5757	-0-	367 1346	1 9	25855	3	Y	1224	1229	1	2	8	53
02	30100	X	22354	-0-	-7746	-0-	376 975	1 9	21003	3	Y	886	882	1			57
03	30473	X	23714	-0-	-6759	-0-	378 816	1 9	22520	3	Y	742	745	1	5	8	49
04	26670	X	22105	-0-	-4565	-0-	521 785	1 9	20799	3	Y	714	696	1	3	8	64
05	27559	X	19794	-0-	-7765	-0-	407 760	1 9	18627	3	Y	691	610	1			145
06	26670	X	17010	-0-	-9660	-0-	421 452	1 9	16137	3	Y	411	500	1	3	8	53
07	DLQ G-10		18288	-0-	18288	18288	432 509	1 9	17347	3	Y	463	467	1	1	8	48
08	35432	X	17144	-0-	-18288	-0-	407 433	1 9	16304	3	Y	394	380	1	1	8	61
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	388 371	1 9	14450	3	Y	337	324	1	1	8	73
10	19809	X	14816	-0-	-4993	-0-	247 707	1 9	13862	3	Y	643	628	1			88
11	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	349 686	1 9	21492	3	Y	624	663	1			49
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 220,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	32645	-0-	-3842	-0-	349 2058	1 9	30238	3	Y	1871	1882	1	1	8	4
02	34020	X	28051	-0-	-5969	-0-	329 1874	1 9	25848	3	Y	1704	1676	1			32
03	37665	X	31361	-0-	-6304	-0-	355 1652	1 9	29354	3	Y	1502	1479	1	2	8	53
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	892 1641	1 9	34005	3	Y	1492	1497	1	2	8	46
05	35278	X	32954	-0-	-2324	-0-	582 1846	1 9	30526	3	Y	1678	1484	1	1	8	239
06	31590	X	29183	-0-	-2407	-0-	625 1185	1 9	27373	3	Y	1077	1313	1	1	8	2
07	DLQ G-10		28508	-0-	28508	28508	593 1419	1 9	26496	3	Y	1290	1286	1			6
08	56866	X	28358	-0-	-28508	-0-	657 1443	1 9	26258	3	Y	1312	1272	1			46
09	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	591 1430	1 9	23542	3	Y	1300	1243	1	1	8	102
10	32953	X	24636	-0-	-8317	-0-	389 1208	1 9	23039	3	Y	1098	1125	1			75
11	29190	X	23350	-0-	-5840	-0-	322 1010	1 9	22018	3	Y	918	981	1			12
12	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 321,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,242

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

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	47058	X	23281	-0-	-23777	-0-	404	1	21364	3	Y	1375	1345	1			64
							1513	9									
02	36848	X	17609	-0-	-19239	-0-	296	1	15872	3	Y	1310	1368	1			6
							1441	9									
03	37355	X	12619	-0-	-24736	-0-	164	1	11301	3	Y	1049	1052	1			3
							1154	9									
04	32100	X	13416	-0-	-18684	-0-	291	1	12071	3	Y	958	937	1			24
							1054	9									
05	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	537	1	26711	3	Y	1582	1384	1			222
							1740	9									
06	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	532	1	21986	3	Y	944	1151	1			15
							1038	9									
07	DLQ G-10		22140	-0-	22140	22140	477	1	20473	3	Y	1082	1084	1			13
							1190	9									
08	41974	X	19834	-0-	-22140	-0-	456	1	18242	3	Y	1033	1001	1			45
							1136	9									
09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	424	1	16577	3	Y	1007	965	1			87
							1108	9									
10	28985	X	18757	-0-	-10228	-0-	323	1	17658	3	Y	705	733	1			59
							776	9									
11	23550	X	16512	-0-	-7038	-0-	276	1	15561	3	Y	614	659	1	1	8	13
							675	9									
12	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 214,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,659

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

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	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	762	1	40260	3	Y	1619	1579	1			73
							1781	9									
02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	641	1	34270	3	Y	1356	1425	1			4
							1492	9									
03	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	433	1	29932	3	Y	1043	1045	1	1	8	1
							1147	9									
04	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	434	1	18026	3	Y	943	921	1	1	8	22
							1037	9									
05	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	486	1	24192	3	Y	1479	1295	1	1	8	205
							1627	9									
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	525	1	21676	3	Y	937	1130	1			12
							1031	9									
07	DLQ G-10		21915	-0-	21915	21915	474	1	20329	3	Y	1011	1012	1			11
							1112	9									
08	41816	X	19901	-0-	-21915	-0-	459	1	18382	3	Y	964	934	1			41
							1060	9									
09	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	419	1	16344	3	Y	975	934	1			82
							1073	9									
10	26319	X	16440	-0-	-9879	-0-	282	1	15373	3	Y	714	739	1			57
							785	9									
11	23220	X	14482	-0-	-8738	-0-	239	1	13517	3	Y	660	705	1	1	8	11
							726	9									
12	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 270,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,701

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	43524	X	35392	-0-	-8132	-0-	462	1	32525	3	Y	2186	2219	1	2	8	27
							2405	9									
02	39312	X	951	-0-	-38361	-0-	17	1	934	3	Y	-0-					27
03	43121	X	30657	-0-	-12464	-0-	477	1	28373	3	Y	1643	1637	1	11	8	22
							1807	9									
04	41730	X	33457	-0-	-8273	-0-	768	1	30662	3	Y	1843	1813	1	7	8	45
							2027	9									
05	38905	X	30182	-0-	-8723	-0-	604	1	27636	3	Y	1765	1556	1	1	8	253
							1942	9									
06	34260	X	33476	-0-	-784	-0-	823	1	31555	3	Y	998	1231	1	6	8	14
							1098	9									
07	DLQ G-10		34230	-0-	34230	34230	805	1	32359	3	Y	969	980	1	2	8	1
							1066	9									
08	66286	X	32056	-0-	-34230	-0-	759	1	30365	3	Y	847	816	1	3	8	29
							932	9									
09	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	775	1	28866	3	Y	732	704	1	2	8	55
							805	9									
10	34596	X	32386	-0-	-2210	-0-	538	1	30240	3	Y	1462	1423	1	1	8	93
							1608	9									
11	33480	X	28765	-0-	-4715	-0-	434	1	26708	3	Y	1475	1564	1	1	8	3
							1623	9									
12	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 321,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,920

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	43555	X	19146	-0-	-24409	-0-	327	1	17275	3	Y	1404	1372	1			66
							1544	9									
02	34580	X	17581	-0-	-16999	-0-	300	1	16027	3	Y	1140	1197	1			9
							1254	9									
03	34503	X	16010	-0-	-18493	-0-	213	1	14756	3	Y	946	949	1	1	8	5
							1041	9									
04	29730	X	16303	-0-	-13427	-0-	357	1	14832	3	Y	1013	991	1			27
							1114	9									
05	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	485	1	24159	3	Y	1572	1377	1			222
							1729	9									
06	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	491	1	20283	3	Y	858	1065	1			15
							944	9									
07	DLQ G-10		20312	-0-	20312	20312	439	1	18817	3	Y	960	961	1			14
							1056	9									
08	38502	X	18190	-0-	-20312	-0-	419	1	16774	3	Y	906	877	1			43
							997	9									
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	381	1	14883	3	Y	889	852	1			80
							978	9									
10	26381	X	14517	-0-	-11864	-0-	250	1	13623	3	Y	585	612	1			53
							644	9									
11	21720	X	13151	-0-	-8569	-0-	219	1	12357	3	Y	523	560	1	1	8	15
							575	9									
12	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 199,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,796

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	45756	X	29426	-0-	-16330	-0-	511	1	27016	3	Y	1726	1688	1			73
							1899	9									
02	37604	X	24028	-0-	-13576	-0-	413	1	22084	3	Y	1392	1462	1	1	8	2
							1531	9									
03	38285	X	20011	-0-	-18274	-0-	267	1	18472	3	Y	1156	1156	1			2
							1272	9									
04	33450	X	17459	-0-	-15991	-0-	381	1	15820	3	Y	1144	1118	1			28
							1258	9									
05	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	499	1	24854	3	Y	1652	1448	1			232
							1817	9									
06	28470	X	26777	-0-	-1693	-0-	603	1	24914	3	Y	1145	1360	1			17
							1260	9									
07	DLQ G-10		23356	-0-	23356	23356	503	1	21554	3	Y	1181	1182	1			16
							1299	9									
08	45641	X	22285	-0-	-23356	-0-	511	1	20461	3	Y	1194	1155	1			55
							1313	9									
09	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	525	1	20510	3	Y	1265	1210	1			110
							1392	9									
10	27683	X	24944	-0-	-2739	-0-	431	1	23516	3	Y	906	940	1			76
							997	9									
11	26790	X	21117	-0-	-5673	-0-	352	1	19848	3	Y	834	892	1	1	8	17
							917	9									
12	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 259,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,595

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 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	29636	X	19923	-0-	-9713	-0-	344	1	18193	3	Y	1260	1227	1			62
							1386	9									
02	25536	X	22919	-0-	-2617	-0-	400	1	21380	3	Y	1035	1086	1			11
							1139	9									
03	24862	X	21543	-0-	-3319	-0-	294	1	20305	3	Y	858	862	1			7
							944	9									
04	21840	X	17272	-0-	-4568	-0-	384	1	15964	3	Y	840	822	1			25
							924	9									
05	25389	X	19653	-0-	-5736	-0-	366	1	18195	3	Y	993	873	1			145
							1092	9									
06	24570	X	10233	-0-	-14337	-0-	230	1	9488	3	Y	468	600	1			13
							515	9									
07	DLQ G-10		18917	-0-	18917	18917	410	1	17552	3	Y	868	860	1	9	8	12
							955	9									
08	36433	X	17516	-0-	-18917	-0-	406	1	16237	3	Y	794	769	1			37
							873	9									
09	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	379	1	14803	3	Y	795	762	1			70
							875	9									
10	19654	X	14598	-0-	-5056	-0-	251	1	13722	3	Y	568	589	1			49
							625	9									
11	18300	X	12935	-0-	-5365	-0-	216	1	12180	3	Y	490	527	1			12
							539	9									
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 191,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,969

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

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	37479	X	14415	-0-	-23064	-0-	254	1	13442	3	Y	654	621	1			42
							719	9									
02	19992	X	10187	-0-	-9805	-0-	176	1	9391	3	Y	564	590	1			16
							620	9									
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	160	1	11109	3	Y	579	582	1	3	8	10
							637	9									
04	13950	X	11437	-0-	-2513	-0-	254	1	10557	3	Y	569	559	1	1	8	19
							626	9									
05	14415	X	11841	-0-	-2574	-0-	218	1	10824	3	Y	726	636	1	2	8	107
							799	9									
06	13950	X	11735	-0-	-2215	-0-	263	1	10843	3	Y	572	664	1	1	8	14
							629	9									
07	DLQ G-10		12399	-0-	12399	12399	260	1	11159	3	Y	891	886	1			19
							980	9									
08	23006	X	10607	-0-	-12399	-0-	242	1	9694	3	Y	610	598	1			31
							671	9									
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	246	1	9583	3	Y	588	568	1	1	8	50
							647	9									
10	12400	X	9529	-0-	-2871	-0-	163	1	8903	3	Y	421	432	1			39
							463	9									
11	12000	X	9832	-0-	-2168	-0-	162	1	9131	3	Y	490	485	1			44
							539	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 124,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,664

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

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	27900	X	20596	-0-	-7304	-0-	367	1	19353	3	Y	796	765	1			53
							876	9									
02	23268	X	18047	-0-	-5221	-0-	314	1	16811	3	Y	838	869	1			22
							922	9									
03	25761	X	18500	-0-	-7261	-0-	252	1	17393	3	Y	777	779	1	4	8	16
							855	9									
04	24930	X	16632	-0-	-8298	-0-	370	1	15362	3	Y	818	804	1			30
							900	9									
05	23963	X	15666	-0-	-8297	-0-	289	1	14409	3	Y	880	776	1	2	8	132
							968	9									
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	318	1	13142	3	Y	647	760	1	1	8	18
							712	9									
07	DLQ G-10		16122	-0-	16122	16122	343	1	14690	3	Y	990	984	1			24
							1089	9									
08	30853	X	14731	-0-	-16122	-0-	339	1	13553	3	Y	763	748	1			39
							839	9									
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	310	1	12128	3	Y	716	691	1	1	8	63
							788	9									
10	16120	X	11717	-0-	-4403	-0-	201	1	10971	3	Y	495	510	1			48
							545	9									
11	15600	X	11993	-0-	-3607	-0-	197	1	11132	3	Y	604	596	1	1	8	55
							664	9									
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 171,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,324

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

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	47678	X	9676	-0-	-38002	-0-	127	1	8897	3	Y	593	615	1	1	8	11
							652	9									
02	33348	X	30905	-0-	-2443	-0-	523	1	29240	3	Y	1038	1033	1			16
							1142	9									
03	36921	X	29893	-0-	-7028	-0-	480	1	28562	3	Y	774	775	1	5	8	10
							851	9									
04	35730	X	28920	-0-	-6810	-0-	687	1	27438	3	Y	723	695	1	3	8	35
							795	9									
05	34224	X	22852	-0-	-11372	-0-	473	1	21657	3	Y	656	591	1			100
							722	9									
06	33120	X	20142	-0-	-12978	-0-	501	1	19202	3	Y	399	484	1	2	8	13
							439	9									
07	DLQ G-10		16250	-0-	16250	16250	385	1	15484	3	Y	346	349	1	1	8	9
							381	9									
08	31739	X	15489	-0-	-16250	-0-	369	1	14790	3	Y	300	289	1	1	8	19
							330	9									
09	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	496	1	18507	3	Y	351	334	1	1	8	35
							386	9									
10	22847	X	21369	-0-	-1478	-0-	358	1	20136	3	Y	795	771	1			59
							875	9									
11	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	309	1	19025	3	Y	825	867	1			17
							908	9									
12	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 235,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,800

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

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	19995	X	9474	-0-	-10521	-0-	128	1	9024	3	Y	293	292	1	1	8	2
							322	9									
02	18144	X	7465	-0-	-10679	-0-	126	1	7042	3	Y	270	268	1			4
							297	9									
03	20088	X	4784	-0-	-15304	-0-	76	1	4525	3	Y	166	167	1	1	8	2
							183	9									
04	19440	X	8695	-0-	-10745	-0-	206	1	8212	3	Y	252	242	1	1	8	11
							277	9									
05	16368	X	5226	-0-	-11142	-0-	107	1	4914	3	Y	186	169	1			28
							205	9									
06	9180	X	8155	-0-	-1025	-0-	203	1	7797	3	Y	141	165	1	1	8	3
							155	9									
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	155	1	6236	3	Y	135	136	1			2
							149	9									
08	13591	X	7051	-0-	-6540	-0-	169	1	6769	3	Y	103	99	1			6
							113	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	158	1	5888	3	Y	76	74	1			8
							84	9									
10	8432	X	5928	-0-	-2504	-0-	101	1	5654	3	Y	157	153	1			12
							173	9									
11	8160	X	6142	-0-	-2018	-0-	95	1	5823	3	Y	204	213	1			3
							224	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 75,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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	34255	X	23965	-0-	-10290	-0-	328 564	1 9	23073	3	Y	513	515	1	2	8	3
02	28392	X	20204	-0-	-8188	-0-	346 524	1 9	19334	3	Y	476	474	1			5
03	31434	X	20390	-0-	-11044	-0-	330 421	1 9	19639	3	Y	383	382	1	3	8	3
04	30420	X	18689	-0-	-11731	-0-	447 396	1 9	17846	3	Y	360	347	1	1	8	15
05	27869	X	17482	-0-	-10387	-0-	363 473	1 9	16646	3	Y	430	383	1			62
06	23190	X	15955	-0-	-7235	-0-	399 281	1 9	15275	3	Y	255	309	1	2	8	6
07	DLQ G-10		14892	-0-	14892	14892	354 329	1 9	14209	3	Y	299	300	1	1	8	4
08	30301	X	15409	-0-	-14892	-0-	371 228	1 9	14810	3	Y	207	200	1	1	8	10
09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	330 196	1 9	12304	3	Y	178	172	1			16
10	17484	X	12243	-0-	-5241	-0-	208 359	1 9	11676	3	Y	326	319	1			23
11	15960	X	11105	-0-	-4855	-0-	172 367	1 9	10566	3	Y	334	351	1			6
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 183,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,761

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	40331	X	22409	-0-	-17922	-0-	305 608	1 9	21496	3	Y	553	562	1	1	8	2
02	34328	X	19078	-0-	-15250	-0-	327 502	1 9	18249	3	Y	456	454	1			4
03	38006	X	18792	-0-	-19214	-0-	303 417	1 9	18072	3	Y	379	378	1	3	8	2
04	29760	X	16652	-0-	-13108	-0-	398 377	1 9	15877	3	Y	343	331	1	1	8	13
05	27032	X	11209	-0-	-15823	-0-	234 294	1 9	10681	3	Y	267	243	1			37
06	21690	X	10187	-0-	-11503	-0-	254 195	1 9	9738	3	Y	177	210	1	1	8	3
07	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	218 224	1 9	8772	3	Y	204	206	1			1
08	21235	X	12021	-0-	-9214	-0-	289 207	1 9	11525	3	Y	188	181	1	1	8	7
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	243 160	1 9	9056	3	Y	145	140	1			12
10	11222	X	11107	-0-	-115	-0-	188 356	1 9	10563	3	Y	324	314	1			22
11	10200	X	10047	-0-	-153	-0-	155 362	1 9	9530	3	Y	329	347	1			4
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 150,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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

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	42253	X	29009	-0-	-13244	-0-	383	1	26967	3	Y	1508	1551	1	2	8	22
							1659	9									
02	38164	X	24225	-0-	-13939	-0-	402	1	22453	3	Y	1245	1237	1			30
							1370	9									
03	42253	X	25495	-0-	-16758	-0-	401	1	23882	3	Y	1102	1103	1	8	8	21
							1212	9									
04	34980	X	23780	-0-	-11200	-0-	553	1	22068	3	Y	1054	1036	1	4	8	35
							1159	9									
05	33325	X	22664	-0-	-10661	-0-	460	1	21056	3	Y	1044	925	1	1	8	153
							1148	9									
06	28080	X	20569	-0-	-7511	-0-	503	1	19281	3	Y	714	848	1	4	8	15
							785	9									
07	DLQ G-10		20648	-0-	20648	20648	480	1	19299	3	Y	790	797	1	1	8	7
							869	9									
08	39947	X	19299	-0-	-20648	-0-	453	1	18111	3	Y	668	644	1	2	8	29
							735	9									
09	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	451	1	16793	3	Y	583	560	1	1	8	51
							641	9									
10	22661	X	18132	-0-	-4529	-0-	296	1	16623	3	Y	1103	1076	1	1	8	77
							1213	9									
11	20580	X	17224	-0-	-3356	-0-	255	1	15703	3	Y	1151	1220	1			8
							1266	9									
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 238,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,962

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

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	59923	X	40443	-0-	-19480	-0-	539	1	37916	3	Y	1807	1830	1	3	8	39
							1988	9									
02	54124	X	31611	-0-	-22513	-0-	533	1	29759	3	Y	1199	1194	1			44
							1319	9									
03	56327	X	31069	-0-	-25258	-0-	493	1	29326	3	Y	1136	1138	1	8	8	34
							1250	9									
04	49110	X	32162	-0-	-16948	-0-	761	1	30377	3	Y	931	934	1	3	8	28
							1024	9									
05	45632	X	34214	-0-	-11418	-0-	709	1	32447	3	Y	962	846	1	1	8	143
							1058	9									
06	39150	X	32303	-0-	-6847	-0-	805	1	30850	3	Y	589	712	1	4	8	16
							648	9									
07	DLQ G-10		30820	-0-	30820	30820	732	1	29457	3	Y	574	578	1	1	8	11
							631	9									
08	59324	X	28504	-0-	-30820	-0-	681	1	27277	3	Y	496	475	1	2	8	30
							546	9									
09	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	657	1	24468	3	Y	427	419	1	1	8	37
							470	9									
10	34224	X	25222	-0-	-9002	-0-	424	1	23821	3	Y	888	864	1			61
							977	9									
11	32310	X	23283	-0-	-9027	-0-	355	1	21860	3	Y	971	1025	1			7
							1068	9									
12	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 335,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,980

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

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	64604	X	31950	-0-	-32654	-0-	420	1	29619	3	Y	1737	1765	1	2	8	6
							1911	9									
02	50624	X	29304	-0-	-21320	-0-	489	1	27269	3	Y	1405	1398	1			13
							1546	9									
03	51367	X	31100	-0-	-20267	-0-	492	1	29256	3	Y	1229	1231	1	9	8	2
							1352	9									
04	46860	X	26433	-0-	-20427	-0-	617	1	24651	3	Y	1059	1034	1	4	8	23
							1165	9									
05	44578	X	34131	-0-	-10447	-0-	705	1	32245	3	Y	1074	945	1	1	8	151
							1181	9									
06	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	848	1	32538	3	Y	651	787	1	4	8	11
							716	9									
07	DLQ G-10		32209	-0-	32209	32209	762	1	30623	3	Y	749	754	1	1	8	5
							824	9									
08	61866	X	29657	-0-	-32209	-0-	703	1	28127	3	Y	752	720	1	3	8	34
							827	9									
09	26394	X	26394	-0-	-0-	-0-	673	1	25082	3	Y	581	570	1	1	8	44
							639	9									
10	35247	X	25816	-0-	-9431	-0-	432	1	24280	3	Y	1004	984	1			64
							1104	9									
11	34110	X	22904	-0-	-11206	-0-	350	1	21530	3	Y	931	992	1			3
							1024	9									
12	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 324,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,172

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520

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	62062	X	43080	-0-	-18982	-0-	1224	1	41118	3	Y	671	685	1	3	8	53
							738	9									
02	52640	X	45122	-0-	-7518	-0-	969	1	43300	3	Y	775	789	1	8	8	31
							853	9									
03	56947	X	52292	-0-	-4655	-0-	886	1	50374	3	Y	938	873	1	11	8	85
							1032	9									
04	51750	X	48407	-0-	-3343	-0-	1165	1	46376	3	Y	787	793	1	6	8	73
							866	9									
05	49972	X	47215	-0-	-2757	-0-	1457	1	45066	3	Y	629	626	1	5	8	71
							692	9									
06	50610	X	45698	-0-	-4912	-0-	1969	1	42994	3	Y	668	665	1	1	8	73
							735	9									
07	DLQ G-10		44804	-0-	44804	44804	1745	1	42675	3	Y	349	382	1			40
							384	9									
08	88413	X	43609	-0-	-44804	-0-	1272	1	41739	3	Y	544	504	1			80
							598	9									
09	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	1284	1	39362	3	Y	422	451	1	6	8	45
							464	9									
10	47213	X	41674	-0-	-5539	-0-	1573	1	39543	3	Y	507	468	1	6	8	78
							558	9									
11	45690	X	38793	-0-	-6897	-0-	1423	1	36844	3	Y	478	399	1	4	8	153
							526	9									
12	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 491,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,768

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

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	46128	X	39274	-0-	-6854	-0-	529	1	37203	3	Y	1402	1410	1	3	8	5
							1542	9									
02	41664	X	30037	-0-	-11627	-0-	510	1	28514	3	Y	921	917	1			9
							1013	9									
03	46128	X	29160	-0-	-16968	-0-	471	1	27981	3	Y	644	646	1	4	8	3
							708	9									
04	41400	X	26385	-0-	-15015	-0-	627	1	25055	3	Y	639	616	1	2	8	24
							703	9									
05	39277	X	25642	-0-	-13635	-0-	531	1	24306	3	Y	732	653	1			103
							805	9									
06	38010	X	23696	-0-	-14314	-0-	588	1	22535	3	Y	521	613	1	3	8	8
							573	9									
07	DLQ G-10		23662	-0-	23662	23662	558	1	22458	3	Y	587	591	1	1	8	3
							646	9									
08	47028	X	23366	-0-	-23662	-0-	555	1	22243	3	Y	516	497	1	2	8	20
							568	9									
09	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	498	1	18541	3	Y	533	510	1	1	8	42
							586	9									
10	25637	X	12316	-0-	-13321	-0-	205	1	11520	3	Y	537	542	1			37
							591	9									
11	23700	X	17783	-0-	-5917	-0-	273	1	16842	3	Y	607	637	1			7
							668	9									
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 270,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,639

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

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	199481	X	199481	-0-	-0-	-0-	5765	1	193672	3	Y	40	37	1			4
							44	9									
02	171767	X	171767	-0-	-0-	-0-	3758	1	167985	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	208847	X	181189	-0-	-27658	-0-	3131	1	178029	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	202110	X	170011	-0-	-32099	-0-	4165	1	165825	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
05	208847	X	166239	-0-	-42608	-0-	5204	1	161010	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	193050	X	160417	-0-	-32633	-0-	7025	1	153368	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
07	DLQ G-10		155175	-0-	155175	155175	6095	1	149076	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	305338	X	150163	-0-	-155175	-0-	4441	1	145709	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
09	141203	X	141203	-0-	-0-	-0-	4460	1	136721	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
10	166253	X	136690	-0-	-29563	-0-	5227	1	131444	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
11	160410	X	129944	-0-	-30466	-0-	4829	1	125026	3	Y	81	74	1			13
							89	9									
12	155186	X	NO RPT	-0-	-155186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,762,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

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	35805	X	25309	-0-	-10496	-0-	343 816	1 9	24150	3	Y	742	755	1	2	8	5
02	32340	X	21000	-0-	-11340	-0-	357 689	1 9	19954	3	Y	626	624	1			7
03	35805	X	22867	-0-	-12938	-0-	368 572	1 9	21927	3	Y	520	519	1	4	8	4
04	31530	X	19537	-0-	-11993	-0-	464 534	1 9	18539	3	Y	485	467	1	2	8	20
05	29109	X	20578	-0-	-8531	-0-	427 607	1 9	19544	3	Y	552	494	1			78
06	24480	X	19317	-0-	-5163	-0-	482 350	1 9	18485	3	Y	318	386	1	2	8	8
07	DLQ G-10		15827	-0-	15827	15827	376 355	1 9	15096	3	Y	323	326	1	1	8	4
08	29841	X	14014	-0-	-15827	-0-	334 282	1 9	13398	3	Y	256	246	1	1	8	13
09	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	356 260	1 9	13263	3	Y	236	226	1	1	8	22
10	20584	X	10695	-0-	-9889	-0-	180 399	1 9	10116	3	Y	363	358	1			27
11	19320	X	12430	-0-	-6890	-0-	191 503	1 9	11736	3	Y	457	475	1			9
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 195,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

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	31217	X	27431	-0-	-3786	-0-	295 1574	1 9	25562	3	Y	1431	1440	1	1	8	4
02	28196	X	22128	-0-	-6068	-0-	260 1385	1 9	20483	3	Y	1259	1238	1			25
03	31589	X	25800	-0-	-5789	-0-	293 1269	1 9	24238	3	Y	1154	1136	1	2	8	41
04	30570	X	29214	-0-	-1356	-0-	715 1235	1 9	27264	3	Y	1123	1128	1	1	8	35
05	31589	X	26714	-0-	-4875	-0-	475 1352	1 9	24887	3	Y	1229	1088	1	1	8	175
06	26550	X	23412	-0-	-3138	-0-	503 892	1 9	22017	3	Y	811	984	1	1	8	1
07	DLQ G-10		22806	-0-	22806	22806	473 1213	1 9	21120	3	Y	1103	1099	1			5
08	43973	X	21167	-0-	-22806	-0-	485 1284	1 9	19398	3	Y	1167	1131	1			41
09	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	441 1124	1 9	17542	3	Y	1022	982	1			81
10	26722	X	18008	-0-	-8714	-0-	286 779	1 9	16943	3	Y	708	740	1			49
11	23400	X	13458	-0-	-9942	-0-	186 528	1 9	12744	3	Y	480	523	1			6
12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 249,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,487

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	34204	-0-	-7026	-0-	459	1	32313	3	Y	1302	1309	1	2	8	8
							1432	9									
02	37240	X	27604	-0-	-9636	-0-	467	1	26061	3	Y	978	974	1			12
							1076	9									
03	34534	X	22147	-0-	-12387	-0-	356	1	21135	3	Y	596	599	1	4	8	5
							656	9									
04	33090	X	25186	-0-	-7904	-0-	596	1	23798	3	Y	720	701	1	3	8	21
							792	9									
05	34193	X	26441	-0-	-7752	-0-	549	1	25111	3	Y	710	625	1			106
							781	9									
06	33090	X	22595	-0-	-10495	-0-	561	1	21538	3	Y	451	544	1	3	8	10
							496	9									
07	DLQ G-10		22664	-0-	22664	22664	538	1	21611	3	Y	468	472	1	1	8	5
							515	9									
08	42237	X	19573	-0-	-22664	-0-	467	1	18666	3	Y	400	386	1	1	8	18
							440	9									
09	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	445	1	16602	3	Y	340	326	1	1	8	31
							374	9									
10	26443	X	13541	-0-	-12902	-0-	226	1	12674	3	Y	583	572	1			42
							641	9									
11	22590	X	15590	-0-	-7000	-0-	237	1	14593	3	Y	691	726	1			7
							760	9									
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 246,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60574	X	37243	-0-	-23331	-0-	485	1	34137	3	Y	2383	2417	1	2	8	24
							2621	9									
02	50540	X	-0-	-0-	-50540	-0-					Y	-0-					24
03	51150	X	35435	-0-	-15715	-0-	552	1	32853	3	Y	1845	1837	1	13	8	19
							2030	9									
04	46680	X	38947	-0-	-7733	-0-	896	1	35786	3	Y	2059	2019	1	8	8	51
							2265	9									
05	45136	X	42294	-0-	-2842	-0-	860	1	39373	3	Y	1874	1653	1	1	8	271
							2061	9									
06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	954	1	36559	3	Y	1001	1249	1	6	8	17
							1101	9									
07	DLQ G-10		37216	-0-	37216	37216	877	1	35246	3	Y	994	1003	1	2	8	6
							1093	9									
08	72044	X	34828	-0-	-37216	-0-	826	1	33052	3	Y	864	832	1	3	8	35
							950	9									
09	35316	X	35316	-0-	-0-	-0-	900	1	33540	3	Y	796	764	1	2	8	65
							876	9									
10	42284	X	40564	-0-	-1720	-0-	677	1	38052	3	Y	1668	1621	1	1	8	111
							1835	9									
11	38610	X	35417	-0-	-3193	-0-	536	1	33038	3	Y	1675	1777	1	1	8	8
							1843	9									
12	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 375,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,159

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

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	47802	X	23386	-0-	-24416	-0-	404	1	21351	3	Y	1483	1457	1			70
							1631	9									
02	43176	X	28653	-0-	-14523	-0-	495	1	26455	3	Y	1548	1611	1			7
							1703	9									
03	39990	X	28938	-0-	-11052	-0-	390	1	26958	3	Y	1445	1448	1			4
							1590	9									
04	32790	X	24740	-0-	-8050	-0-	547	1	22727	3	Y	1333	1303	1			34
							1466	9									
05	31713	X	22076	-0-	-9637	-0-	405	1	20114	3	Y	1415	1247	1			202
							1557	9									
06	30690	X	18663	-0-	-12027	-0-	418	1	17254	3	Y	901	1089	1			14
							991	9									
07	DLQ G-10		16856	-0-	16856	16856	360	1	15423	3	Y	975	976	1			13
							1073	9									
08	32264	X	15408	-0-	-16856	-0-	351	1	14048	3	Y	917	888	1			42
							1009	9									
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	317	1	12395	3	Y	988	944	1			86
							1087	9									
10	22072	X	12725	-0-	-9347	-0-	216	1	11788	3	Y	655	684	1			57
							721	9									
11	18660	X	3728	-0-	-14932	-0-	61	1	3452	3	Y	195	238	1	1	8	13
							215	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 208,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,855

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

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	54126	X	31660	-0-	-22466	-0-	548	1	28922	3	Y	1991	1952	1			89
							2190	9									
02	48888	X	25118	-0-	-23770	-0-	426	1	22756	3	Y	1760	1843	1			6
							1936	9									
03	46686	X	25298	-0-	-21388	-0-	337	1	23250	3	Y	1555	1558	1			3
							1711	9									
04	39900	X	32264	-0-	-7636	-0-	712	1	29570	3	Y	1802	1763	1			42
							1982	9									
05	35557	X	27499	-0-	-8058	-0-	503	1	25013	3	Y	1803	1590	1			255
							1983	9									
06	30630	X	23155	-0-	-7475	-0-	516	1	21302	3	Y	1215	1452	1			18
							1337	9									
07	DLQ G-10		22610	-0-	22610	22610	471	1	20203	3	Y	1760	1761	1			17
							1936	9									
08	42183	X	19573	-0-	-22610	-0-	433	1	17330	3	Y	1645	1593	1			69
							1810	9									
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	424	1	16569	3	Y	1521	1461	1			129
							1673	9									
10	27497	X	17192	-0-	-10305	-0-	289	1	15784	3	Y	1017	1062	1			84
							1119	9									
11	23160	X	14411	-0-	-8749	-0-	237	1	13390	3	Y	713	779	1	1	8	17
							784	9									
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 257,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,782

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

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	57660	X	39629	-0-	-18031	-0-	528	1	37126	3	Y	1795	1820	1	2	8	24
							1975	9									
02	52080	X	32155	-0-	-19925	-0-	540	1	30150	3	Y	1332	1326	1			30
							1465	9									
03	54684	X	34641	-0-	-20043	-0-	551	1	32768	3	Y	1202	1204	1	8	8	20
							1322	9									
04	47280	X	37144	-0-	-10136	-0-	881	1	35187	3	Y	978	968	1	4	8	26
							1076	9									
05	44485	X	33499	-0-	-10986	-0-	693	1	31717	3	Y	990	871	1	1	8	144
							1089	9									
06	38340	X	29933	-0-	-8407	-0-	742	1	28439	3	Y	684	807	1	4	8	17
							752	9									
07	DLQ G-10		27877	-0-	27877	27877	657	1	26406	3	Y	740	744	1	1	8	12
							814	9									
08	53426	X	25549	-0-	-27877	-0-	605	1	24176	3	Y	698	669	1	2	8	39
							768	9									
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	571	1	21276	3	Y	660	642	1	1	8	56
							726	9									
10	33511	X	21572	-0-	-11939	-0-	360	1	20251	3	Y	874	867	1			63
							961	9									
11	29940	X	19555	-0-	-10385	-0-	298	1	18363	3	Y	813	868	1			8
							894	9									
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 324,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,766

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

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	55862	X	38379	-0-	-17483	-0-	513	1	36157	3	Y	1554	1582	1	2	8	4
							1709	9									
02	49700	X	18683	-0-	-31017	-0-	321	1	17900	3	Y	420	418	1			6
							462	9									
03	55025	X	37096	-0-	-17929	-0-	590	1	35133	3	Y	1248	1244	1	9	8	1
							1373	9									
04	53250	X	30300	-0-	-22950	-0-	710	1	28338	3	Y	1138	1110	1	4	8	25
							1252	9									
05	44020	X	27511	-0-	-16509	-0-	563	1	25752	3	Y	1087	958	1	1	8	153
							1196	9									
06	37140	X	30967	-0-	-6173	-0-	771	1	29569	3	Y	570	712	1	4	8	7
							627	9									
07	DLQ G-10		30397	-0-	30397	30397	719	1	28944	3	Y	667	670	1	1	8	3
							734	9									
08	58390	X	27993	-0-	-30397	-0-	667	1	26689	3	Y	579	554	1	2	8	26
							637	9									
09	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	637	1	23710	3	Y	451	443	1	1	8	33
							496	9									
10	31992	X	23644	-0-	-8348	-0-	399	1	22398	3	Y	770	755	1			48
							847	9									
11	30960	X	21356	-0-	-9604	-0-	328	1	20205	3	Y	748	795	1			1
							823	9									
12	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 311,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

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

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	45415	X	38742	-0-	-6673		-0-	524	1	36895	3	Y	1203	1226	1	3	8	11
								1323	9									
02	43176	X	16552	-0-	-26624		-0-	284	1	15860	3	Y	371	369	1			13
								408	9									
03	47802	X	24137	-0-	-23665		-0-	384	1	22888	3	Y	786	786	1	5	8	8
								865	9									
04	46260	X	27805	-0-	-18455		-0-	660	1	26362	3	Y	712	694	1	3	8	23
								783	9									
05	38750	X	26009	-0-	-12741		-0-	540	1	24733	3	Y	669	590	1			102
								736	9									
06	37500	X	23089	-0-	-14411		-0-	576	1	22072	3	Y	401	487	1	2	8	14
								441	9									
07	DLQ G-10		20833	-0-	20833		20833	494	1	19858	3	Y	437	440	1	1	8	10
								481	9									
08	39536	X	18703	-0-	-20833		-0-	446	1	17849	3	Y	371	356	1	1	8	24
								408	9									
09	17661	X	17661	-0-	-0-		-0-	452	1	16847	3	Y	329	321	1	1	8	31
								362	9									
10	26009	X	16437	-0-	-9572		-0-	275	1	15461	3	Y	637	621	1			47
								701	9									
11	23100	X	15012	-0-	-8088		-0-	228	1	14054	3	Y	664	705	1			6
								730	9									
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 244,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

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	52917	X	30908	-0-	-22009		-0-	409	1	28792	3	Y	1552	1581	1	2	8	4
								1707	9									
02	46200	X	12690	-0-	-33510		-0-	212	1	11886	3	Y	538	536	1			6
								592	9									
03	51150	X	31497	-0-	-19653		-0-	499	1	29694	3	Y	1185	1183	1	8	8	-0-
								1304	9									
04	49500	X	32277	-0-	-17223		-0-	763	1	30461	3	Y	957	933	1	4	8	20
								1053	9									
05	41075	X	31359	-0-	-9716		-0-	649	1	29705	3	Y	914	806	1	1	8	127
								1005	9									
06	30480	X	27287	-0-	-3193		-0-	677	1	25961	3	Y	590	705	1	4	8	8
								649	9									
07	DLQ G-10		24334	-0-	24334		24334	578	1	23217	3	Y	490	493	1	1	8	4
								539	9									
08	46048	X	21714	-0-	-24334		-0-	519	1	20756	3	Y	399	383	1	1	8	19
								439	9									
09	19142	X	19142	-0-	-0-		-0-	490	1	18258	3	Y	358	350	1	1	8	26
								394	9									
10	31372	X	18425	-0-	-12947		-0-	310	1	17401	3	Y	649	635	1			40
								714	9									
11	27300	X	16505	-0-	-10795		-0-	252	1	15520	3	Y	666	704	1			2
								733	9									
12	24335	X	NO RPT	-0-	-24335		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 266,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,298

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

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	58807	X	30647	-0-	-28160	-0-	523 2473	1 9	27651	3	Y	2248	2199	1			101
02	53116	X	21081	-0-	-32035	-0-	354 1805	1 9	18922	3	Y	1641	1734	1			8
03	51336	X	17189	-0-	-34147	-0-	228 1179	1 9	15782	3	Y	1072	1076	1			4
04	42420	X	15286	-0-	-27134	-0-	333 1120	1 9	13833	3	Y	1018	996	1			26
05	36890	X	28110	-0-	-8780	-0-	513 2067	1 9	25530	3	Y	1879	1642	1			263
06	29670	X	25005	-0-	-4665	-0-	561 1253	1 9	23191	3	Y	1139	1384	1			18
07	DLQ G-10		22543	-0-	22543	22543	485 1297	1 9	20761	3	Y	1179	1180	1			17
08	42854	X	20311	-0-	-22543	-0-	467 1188	1 9	18656	3	Y	1080	1045	1			52
09	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	404 1161	1 9	15792	3	Y	1055	1011	1			96
10	28117	X	15644	-0-	-12473	-0-	267 799	1 9	14578	3	Y	726	756	1			66
11	25020	X	12052	-0-	-12968	-0-	199 628	1 9	11225	3	Y	571	619	1	1	8	17
12	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 225,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,608

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

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	57567	X	32805	-0-	-24762	-0-	431 2033	1 9	30341	3	Y	1848	1873	1	2	8	4
02	46116	X	12715	-0-	-33401	-0-	213 590	1 9	11912	3	Y	536	534	1			6
03	51057	X	36034	-0-	-15023	-0-	573 1383	1 9	34078	3	Y	1257	1254	1	9	8	-0-
04	49410	X	30012	-0-	-19398	-0-	708 1045	1 9	28259	3	Y	950	926	1	4	8	20
05	42036	X	25803	-0-	-16233	-0-	533 855	1 9	24415	3	Y	777	688	1			109
06	34860	X	24298	-0-	-10562	-0-	603 534	1 9	23161	3	Y	485	584	1	3	8	7
07	DLQ G-10		29093	-0-	29093	29093	691 617	1 9	27785	3	Y	561	564	1	1	8	3
08	54776	X	25683	-0-	-29093	-0-	614 509	1 9	24560	3	Y	463	443	1	2	8	21
09	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	583 443	1 9	21747	3	Y	403	394	1	1	8	29
10	29078	X	21994	-0-	-7084	-0-	370 859	1 9	20765	3	Y	781	761	1			49
11	28140	X	19951	-0-	-8189	-0-	304 893	1 9	18754	3	Y	812	859	1			2
12	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 281,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,873

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	43988	-0-	-23065	-0-	470	1	40744	3	Y	2522	2529	1	1	8	6
							2774	9									
02	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	439	1	34519	3	Y	2300	2259	1			47
							2530	9									
03	45694	X	32475	-0-	-13219	-0-	363	1	30022	3	Y	1900	1872	1	3	8	72
							2090	9									
04	44220	X	101	-0-	-44119	-0-	2	1	88	3	Y	10	72	1			10
							11	9									
05	45694	X	10521	-0-	-35173	-0-	180	1	9408	3	Y	848	736	1			122
							933	9									
06	42570	X	18299	-0-	-24271	-0-	385	1	16836	3	Y	980	1095	1	1	8	6
							1078	9									
07	DLQ G-10		23444	-0-	23444	23444	481	1	21481	3	Y	1347	1341	1			12
							1482	9									
08	48326	X	24882	-0-	-23444	-0-	571	1	22824	3	Y	1352	1311	1			53
							1487	9									
09	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	580	1	23063	3	Y	1513	1441	1	1	8	124
							1664	9									
10	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	424	1	25105	3	Y	1182	1219	1			87
							1300	9									
11	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	393	1	26898	3	Y	1218	1282	1			23
							1340	9									
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 271,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,172

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

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	32147	X	25253	-0-	-6894	-0-	336	1	23648	3	Y	1154	1191	1	2	8	23
							1269	9									
02	31136	X	22722	-0-	-8414	-0-	380	1	21269	3	Y	975	968	1			30
							1073	9									
03	34472	X	22090	-0-	-12382	-0-	354	1	21047	3	Y	626	626	1	4	8	26
							689	9									
04	33360	X	20977	-0-	-12383	-0-	492	1	19649	3	Y	760	749	1	3	8	34
							836	9									
05	28768	X	20094	-0-	-8674	-0-	411	1	18794	3	Y	808	716	1			126
							889	9									
06	24450	X	18175	-0-	-6275	-0-	447	1	17164	3	Y	513	618	1	3	8	18
							564	9									
07	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	424	1	17048	3	Y	540	545	1	1	8	12
							594	9									
08	35218	X	17152	-0-	-18066	-0-	406	1	16255	3	Y	446	430	1	1	8	27
							491	9									
09	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	401	1	14958	3	Y	380	365	1	1	8	41
							418	9									
10	20088	X	15286	-0-	-4802	-0-	255	1	14298	3	Y	666	652	1			55
							733	9									
11	18180	X	13560	-0-	-4620	-0-	205	1	12625	3	Y	664	705	1			14
							730	9									
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 209,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,532

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	14441	-0-	-6794	-0-	198 360	1 9	13883	3	Y	327	328	1	1	8	4
02	19180	X	9395	-0-	-9785	-0-	161 229	1 9	9005	3	Y	208	207	1			5
03	19499	X	12144	-0-	-7355	-0-	196 265	1 9	11683	3	Y	241	240	1	2	8	4
04	17610	X	10381	-0-	-7229	-0-	247 271	1 9	9863	3	Y	246	236	1	1	8	13
05	14663	X	9924	-0-	-4739	-0-	206 277	1 9	9441	3	Y	252	226	1			39
06	13980	X	7060	-0-	-6920	-0-	176 131	1 9	6753	3	Y	119	152	1	1	8	5
07	DLQ G-10		6833	-0-	6833	6833	162 167	1 9	6504	3	Y	152	153	1			4
08	14291	X	7458	-0-	-6833	-0-	178 143	1 9	7137	3	Y	130	126	1			8
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	182 119	1 9	6797	3	Y	108	104	1			12
10	9920	X	7258	-0-	-2662	-0-	123 228	1 9	6907	3	Y	207	202	1			17
11	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	98 209	1 9	6012	3	Y	190	201	1			6
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 98,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

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	71145	X	44362	-0-	-26783	-0-	481 2288	1 9	41593	3	Y	2080	2097	1	1	8	14
02	64260	X	20207	-0-	-44053	-0-	240 1161	1 9	18806	3	Y	1055	1040	1			29
03	71145	X	52554	-0-	-18591	-0-	598 2412	1 9	49544	3	Y	2193	2135	1	3	8	84
04	65790	X	15727	-0-	-50063	-0-	380 858	1 9	14489	3	Y	780	823	1	1	8	40
05	61132	X	11186	-0-	-49946	-0-	186 1243	1 9	9757	3	Y	1130	993	1			177
06	50850	X	15983	-0-	-34867	-0-	332 1099	1 9	14552	3	Y	999	1157	1	1	8	18
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	58 123	1 9	2594	3	Y	112	114	1			16
08	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-	3	1			13
09	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	687 1550	1 9	27310	3	Y	1409	1299	1	1	8	122
10	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	536 1305	1 9	31782	3	Y	1186	1211	1			97
11	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	486 1327	1 9	33293	3	Y	1206	1270	1			33
12	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 261,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,150

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

01	57846 X	33951	-0-	-23895	-0-	599	1	31693	3	Y	1508	1474	1					71
						1659	9											
02	47068 X	42062	-0-	-5006	-0-	731	1	39097	3	Y	2031	2090	1					12
						2234	9											
03	50964 X	37125	-0-	-13839	-0-	502	1	34776	3	Y	1679	1684	1					7
						1847	9											
04	49320 X	22718	-0-	-26602	-0-	494	1	20534	3	Y	1536	1502	1					41
						1690	9											
05	46562 X	38270	-0-	-8292	-0-	702	1	34903	3	Y	2423	2122	1					342
						2665	9											
06	45060 X	30549	-0-	-14511	-0-	688	1	28399	3	Y	1329	1648	1					23
						1462	9											
07	DLQ G-10	30216	-0-	30216	30216	653	1	27999	3	Y	1422	1425	1					20
						1564	9											
08	55500 X	25284	-0-	-30216	-0-	585	1	23392	3	Y	1188	1150	1					58
						1307	9											
09	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	556	1	21704	3	Y	1284	1227	1					115
						1412	9											
10	38285 X	17422	-0-	-20863	-0-	299	1	16323	3	Y	727	772	1					70
						800	9											
11	30540 X	19790	-0-	-10750	-0-	328	1	18527	3	Y	850	898	1	1	8			21
						935	9											
12	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT							21

TOTAL GAS PROD: 321,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,977

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

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	38936	X	34620	-0-	-4316	-0-	369	1	31943	3	Y	2098	2109	1	1	8	11
							2308	9									
02	42980	X	35939	-0-	-7041	-0-	419	1	32950	3	Y	2336	2294	1			53
							2570	9									
03	47585	X	27743	-0-	-19842	-0-	310	1	25638	3	Y	1632	1614	1	2	8	69
							1795	9									
04	46050	X	5884	-0-	-40166	-0-	140	1	5350	3	Y	358	403	1			24
							394	9									
05	39804	X	15230	-0-	-24574	-0-	239	1	12507	3	Y	2258	1956	1	1	8	325
							2484	9									
06	38520	X	16552	-0-	-21968	-0-	353	1	15448	3	Y	683	995	1	1	8	12
							751	9									
07	DLQ G-10		19408	-0-	19408	19408	401	1	17879	3	Y	1025	1020	1			17
							1128	9									
08	38742	X	19334	-0-	-19408	-0-	441	1	17629	3	Y	1149	1113	1			53
							1264	9									
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	393	1	15633	3	Y	1125	1076	1	1	8	101
							1238	9									
10	19406	X	16793	-0-	-2613	-0-	265	1	15722	3	Y	733	771	1			63
							806	9									
11	18780	X	15430	-0-	-3350	-0-	212	1	14497	3	Y	655	698	1			20
							721	9									
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 224,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,052

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

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	30628	X	24740	-0-	-5888	-0-	267	1	23183	3	Y	1173	1179	1	1	8	4
							1290	9									
02	31696	X	20624	-0-	-11072	-0-	244	1	19223	3	Y	1052	1033	1			23
							1157	9									
03	35092	X	19819	-0-	-15273	-0-	225	1	18647	3	Y	861	850	1	1	8	33
							947	9									
04	33960	X	6468	-0-	-27492	-0-	157	1	5973	3	Y	307	328	1			12
							338	9									
05	30566	X	25209	-0-	-5357	-0-	445	1	23337	3	Y	1297	1125	1	1	8	183
							1427	9									
06	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	602	1	26379	3	Y	690	868	1	1	8	4
							759	9									
07	DLQ G-10		28216	-0-	28216	28216	596	1	26589	3	Y	937	933	1			8
							1031	9									
08	54318	X	26102	-0-	-28216	-0-	612	1	24492	3	Y	907	879	1			36
							998	9									
09	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	588	1	23402	3	Y	774	745	1			65
							851	9									
10	28675	X	22424	-0-	-6251	-0-	362	1	21477	3	Y	532	556	1			41
							585	9									
11	27750	X	16132	-0-	-11618	-0-	224	1	15365	3	Y	494	525	1			10
							543	9									
12	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 242,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,024

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

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	87172	X	26446	-0-	-60726	-0-	281	1	24304	3	Y	1692	1693	1	1	8	16
							1861	9									
02	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	283	1	22278	3	Y	1640	1613	1			43
							1804	9									
03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	250	1	20670	3	Y	1309	1290	1	2	8	60
							1440	9									
04	25590	X	1368	-0-	-24222	-0-	33	1	1262	3	Y	66	107	1			19
							73	9									
05	26970	X	15269	-0-	-11701	-0-	265	1	13857	3	Y	1043	903	1			159
							1147	9									
06	26100	X	21347	-0-	-4753	-0-	453	1	19825	3	Y	972	1114	1	1	8	16
							1069	9									
07	DLQ G-10		27637	-0-	27637	27637	570	1	25410	3	Y	1506	1499	1			23
							1657	9									
08	57873	X	30236	-0-	-27637	-0-	693	1	27727	3	Y	1651	1598	1	1	8	75
							1816	9									
09	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	746	1	29662	3	Y	1779	1695	1	1	8	158
							1957	9									
10	34418	X	34418	-0-	-0-	-0-	545	1	32325	3	Y	1407	1449	1			116
							1548	9									
11	34033	X	34033	-0-	-0-	-0-	468	1	32003	3	Y	1420	1499	1	1	8	36
							1562	9									
12	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 269,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,485

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

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	83266	X	60755	-0-	-22511	-0-	1054	1	55693	3	Y	3644	3555	1			170
							4008	9									
02	74732	X	50086	-0-	-24646	-0-	857	1	45820	3	Y	3099	3250	1			19
							3409	9									
03	80135	X	41411	-0-	-38724	-0-	551	1	38121	3	Y	2490	2498	1	1	8	10
							2739	9									
04	70770	X	6485	-0-	-64285	-0-	141	1	5845	3	Y	454	445	1			19
							499	9									
05	67084	X	35271	-0-	-31813	-0-	643	1	32018	3	Y	2373	2059	1			333
							2610	9									
06	58800	X	36248	-0-	-22552	-0-	815	1	33678	3	Y	1595	1899	1			29
							1755	9									
07	DLQ G-10		35149	-0-	35149	35149	757	1	32437	3	Y	1777	1780	1			26
							1955	9									
08	68683	X	33534	-0-	-35149	-0-	772	1	30880	3	Y	1711	1657	1			80
							1882	9									
09	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	732	1	28589	3	Y	1727	1655	1			152
							1900	9									
10	37448	X	30209	-0-	-7239	-0-	518	1	28285	3	Y	1278	1322	1			108
							1406	9									
11	36240	X	28217	-0-	-8023	-0-	468	1	26416	3	Y	1212	1294	1	1	8	25
							1333	9									
12	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 388,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,360

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 01/19/2015 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	72602	X	48597	-0-	-24005	-0-	525	1	45514	3	Y	2325	2339	1	1	8	13
							2558	9									
02	65576	X	17369	-0-	-48207	-0-	206	1	16145	3	Y	925	909	1			29
							1018	9									
03	72602	X	29626	-0-	-42976	-0-	328	1	27127	3	Y	1974	1923	1	3	8	77
							2171	9									
04	60360	X	12910	-0-	-47450	-0-	311	1	11847	3	Y	684	723	1	1	8	37
							752	9									
05	56420	X	7333	-0-	-49087	-0-	124	1	6492	3	Y	652	582	1			107
							717	9									
06	47040	X	9470	-0-	-37570	-0-	199	1	8702	3	Y	517	609	1	1	8	14
							569	9									
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	57	1	2553	3	Y	176	177	1			13
							194	9									
08	2819	X	15	-0-	-2804	-0-	15	3			Y	-0-	3	1			10
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	207	1	8222	3	Y	527	486	1			51
							580	9									
10	9796	X	6818	-0-	-2978	-0-	108	1	6399	3	Y	283	303	1			31
							311	9									
11	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	200	1	13697	3	Y	536	548	1			19
							590	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 158,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,599

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	53537	X	43208	-0-	-10329	-0-	468	1	40592	3	Y	1953	1963	1	1	8	8
							2148	9									
02	48356	X	15588	-0-	-32768	-0-	185	1	14532	3	Y	792	779	1			21
							871	9									
03	53537	X	38486	-0-	-15051	-0-	439	1	36353	3	Y	1540	1502	1	2	8	57
							1694	9									
04	48060	X	11178	-0-	-36882	-0-	271	1	10333	3	Y	522	553	1	1	8	25
							574	9									
05	46376	X	8617	-0-	-37759	-0-	150	1	7872	3	Y	541	483	1			83
							595	9									
06	41820	X	14104	-0-	-27716	-0-	302	1	13242	3	Y	509	586	1	1	8	5
							560	9									
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	78	1	3461	3	Y	156	157	1			4
							172	9									
08	7969	X	4258	-0-	-3711	-0-	97	1	3888	3	Y	248	240	1			12
							273	9									
09	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	448	1	17819	3	Y	903	842	1			73
							993	9									
10	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	331	1	19590	3	Y	748	766	1			55
							823	9									
11	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	330	1	22623	3	Y	778	819	1			14
							856	9									
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 202,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,690

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81096	X	50133	-0-	-30963		-0-	866	1	45787	3	Y	3164	3086	1			149
								3480	9									
02	73248	X	34776	-0-	-38472		-0-	594	1	31721	3	Y	2237	2370	1			16
								2461	9									
03	72137	X	26175	-0-	-45962		-0-	346	1	23937	3	Y	1720	1727	1			9
								1892	9									
04	58710	X	18198	-0-	-40512		-0-	392	1	16285	3	Y	1383	1353	1			39
								1521	9									
05	55335	X	22537	-0-	-32798		-0-	393	1	19562	3	Y	2347	2053	1			333
								2582	9									
06	48510	X	31564	-0-	-16946		-0-	707	1	29162	3	Y	1541	1847	1			27
								1695	9									
07	DLQ G-10		32526	-0-	32526		32526	699	1	29932	3	Y	1723	1726	1			24
								1895	9									
08	62270	X	29744	-0-	-32526		-0-	681	1	27284	3	Y	1617	1566	1			75
								1779	9									
09	26335	X	26335	-0-	-0-		-0-	613	1	23960	3	Y	1602	1535	1			142
								1762	9									
10	32612	X	26926	-0-	-5686		-0-	461	1	25180	3	Y	1168	1210	1			100
								1285	9									
11	31560	X	23675	-0-	-7885		-0-	392	1	22146	3	Y	1034	1109	1	1	8	24
								1137	9									
12	32519	X	NO RPT	-0-	-32519		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 322,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,536

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	32822	-0-	-27194		-0-	356	1	30846	3	Y	1473	1475	1	1	8	9
								1620	9									
02	37912	X	28417	-0-	-9495		-0-	339	1	26608	3	Y	1336	1312	1			33
								1470	9									
03	33366	X	33366	-0-	-0-		-0-	381	1	31564	3	Y	1292	1270	1	2	8	53
								1421	9									
04	31770	X	11852	-0-	-19918		-0-	288	1	10974	3	Y	536	562	1	1	8	26
								590	9									
05	32829	X	22453	-0-	-10376		-0-	385	1	20156	3	Y	1738	1516	1	1	8	247
								1912	9									
06	32280	X	24727	-0-	-7553		-0-	529	1	23145	3	Y	957	1194	1	1	8	9
								1053	9									
07	DLQ G-10		26145	-0-	26145		26145	545	1	24344	3	Y	1142	1139	1			12
								1256	9									
08	52252	X	26107	-0-	-26145		-0-	605	1	24195	3	Y	1188	1150	1			50
								1307	9									
09	22704	X	22704	-0-	-0-		-0-	528	1	20989	3	Y	1079	1035	1			94
								1187	9									
10	26133	X	21379	-0-	-4754		-0-	340	1	20169	3	Y	791	822	1			63
								870	9									
11	25290	X	19238	-0-	-6052		-0-	265	1	18140	3	Y	757	802	1			18
								833	9									
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 269,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,289

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 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86025	X	46613	-0-	-39412	-0-	617 2614	1 9	43382	3	Y	2376	2424	1	3	8	17
02	68152	X	23150	-0-	-45002	-0-	379 1627	1 9	21144	3	Y	1479	1473	1			23
03	72168	X	50932	-0-	-21236	-0-	798 2698	1 9	47436	3	Y	2453	2446	1	17	8	13
04	69840	X	43457	-0-	-26383	-0-	1003 2405	1 9	40049	3	Y	2186	2135	1	8	8	56
05	51832	X	40992	-0-	-10840	-0-	825 2449	1 9	37718	3	Y	2226	1959	1	1	8	322
06	49290	X	35155	-0-	-14135	-0-	856 1445	1 9	32854	3	Y	1314	1604	1	8	8	24
07	DLQ G-10		32700	-0-	32700	32700	758 1452	1 9	30490	3	Y	1320	1332	1	2	8	10
08	62389	X	29689	-0-	-32700	-0-	694 1230	1 9	27765	3	Y	1118	1077	1	4	8	47
09	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	666 1002	1 9	24814	3	Y	911	879	1	2	8	77
10	40982	X	27373	-0-	-13609	-0-	445 1946	1 9	24982	3	Y	1769	1725	1	1	8	120
11	35160	X	34523	-0-	-637	-0-	519 2009	1 9	31995	3	Y	1826	1933	1	1	8	12
12	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 391,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,978

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85622	X	46380	-0-	-39242	-0-	601 3425	1 9	42354	3	Y	3114	3149	1	3	8	14
02	69216	X	37258	-0-	-31958	-0-	610 2562	1 9	34086	3	Y	2329	2318	1			25
03	54963	X	51538	-0-	-3425	-0-	804 2888	1 9	47846	3	Y	2625	2622	1	18	8	10
04	53190	X	47197	-0-	-5993	-0-	1091 2540	1 9	43566	3	Y	2309	2257	1	9	8	53
05	54963	X	45808	-0-	-9155	-0-	924 2630	1 9	42254	3	Y	2391	2104	1	1	8	339
06	49890	X	38812	-0-	-11078	-0-	948 1526	1 9	36338	3	Y	1387	1700	1	9	8	17
07	DLQ G-10		35686	-0-	35686	35686	830 1497	1 9	33359	3	Y	1361	1375	1	2	8	1
08	66372	X	30686	-0-	-35686	-0-	719 1203	1 9	28764	3	Y	1094	1054	1	4	8	37
09	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	659 1019	1 9	24562	3	Y	926	892	1	2	8	69
10	45818	X	38009	-0-	-7809	-0-	628 2110	1 9	35271	3	Y	1918	1866	1	1	8	120
11	38820	X	36720	-0-	-2100	-0-	554 2016	1 9	34150	3	Y	1833	1950	1	1	8	2
12	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 434,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,287

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 02/24/2015 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	72199	X	33646	-0-	-38553	-0-	441 2159	1 9	31046	3	Y	1963	1986	1	2	8	8
02	56896	X	22663	-0-	-34233	-0-	373 1429	1 9	20861	3	Y	1299	1293	1			14
03	38068	X	36275	-0-	-1793	-0-	565 2044	1 9	33666	3	Y	1858	1851	1	13	8	8
04	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	892 2200	1 9	35603	3	Y	2000	1949	1	7	8	52
05	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	731 2167	1 9	33488	3	Y	1970	1735	1	1	8	286
06	35100	X	30440	-0-	-4660	-0-	742 1230	1 9	28468	3	Y	1118	1378	1	7	8	19
07	DLQ G-10		29550	-0-	29550	29550	688 1195	1 9	27667	3	Y	1086	1095	1	2	8	8
08	64128	X	34578	-0-	-29550	-0-	819 976	1 9	32783	3	Y	887	854	1	3	8	38
09	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	820 827	1 9	30567	3	Y	752	724	1	2	8	64
10	36394	X	31098	-0-	-5296	-0-	516 1580	1 9	29002	3	Y	1436	1400	1	1	8	99
11	30450	X	29128	-0-	-1322	-0-	439 1676	1 9	27013	3	Y	1524	1612	1	1	8	10
12	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 354,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,893

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
01	163804	X	139043	-0-	-24761	-0-	4001 627	1 9	134415	3	Y	570	529	1	1	8	81
02	147952	X	120309	-0-	-27643	-0-	2625 344	1 9	117340	3	Y	313	245	1			149
03	155124	X	128097	-0-	-27027	-0-	2207 399	1 9	125491	3	Y	363	371	1			141
04	141540	X	118561	-0-	-22979	-0-	2898 295	1 9	115368	3	Y	268	349	1			60
05	146258	X	116346	-0-	-29912	-0-	3631 360	1 9	112355	3	Y	327	270	1			117
06	134550	X	108264	-0-	-26286	-0-	4727 333	1 9	103204	3	Y	303	274	1	1	8	145
07	DLQ G-10		107874	-0-	107874	107874	4226 303	1 9	103345	3	Y	275	175	1			245
08	212168	X	104294	-0-	-107874	-0-	3075 319	1 9	100900	3	Y	290	353	1			182
09	98079	X	98079	-0-	-0-	-0-	3089 303	1 9	94687	3	Y	275	342	1	1	8	114
10	116343	X	99474	-0-	-16869	-0-	3792 314	1 9	95368	3	Y	285	287	1			112
11	108270	X	93628	-0-	-14642	-0-	3473 231	1 9	89924	3	Y	210	275	1			47
12	107880	X	NO RPT	-0-	-107880	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,233,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

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 02/20/2015 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
01	77376	X	32109	-0-	-45267	-0-	424	1	29879	3	Y	1642	1656	1	2	8	7
							1806	9									
02	62748	X	21982	-0-	-40766	-0-	368	1	20505	3	Y	1008	1003	1			12
							1109	9									
03	43960	X	43960	-0-	-0-	-0-	699	1	41546	3	Y	1559	1554	1	11	8	6
							1715	9									
04	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	810	1	32341	3	Y	1303	1270	1	5	8	34
							1433	9									
05	32116	X	26710	-0-	-5406	-0-	537	1	24537	3	Y	1487	1306	1	1	8	214
							1636	9									
06	42540	X	31299	-0-	-11241	-0-	772	1	29619	3	Y	825	1019	1	5	8	15
							908	9									
07	DLQ G-10		32754	-0-	32754	32754	772	1	31061	3	Y	837	845	1	1	8	6
							921	9									
08	62820	X	30066	-0-	-32754	-0-	714	1	28579	3	Y	703	677	1	2	8	30
							773	9									
09	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	710	1	26484	3	Y	633	608	1	1	8	54
							696	9									
10	32767	X	28985	-0-	-3782	-0-	482	1	27088	3	Y	1286	1252	1	1	8	87
							1415	9									
11	31710	X	24697	-0-	-7013	-0-	373	1	22989	3	Y	1214	1292	1			9
							1335	9									
12	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 335,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,497

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
01	66743	X	36781	-0-	-29962	-0-	646	1	34160	3	Y	1795	1764	1			86
							1975	9									
02	52108	X	21769	-0-	-30339	-0-	380	1	20309	3	Y	982	1054	1	1	8	13
							1080	9									
03	53816	X	27450	-0-	-26366	-0-	368	1	25436	3	Y	1496	1499	1			10
							1646	9									
04	45930	X	34156	-0-	-11774	-0-	757	1	31441	3	Y	1780	1737	1	4	8	49
							1958	9									
05	41757	X	29296	-0-	-12461	-0-	543	1	27030	3	Y	1566	1383	1	2	8	230
							1723	9									
06	35580	X	25674	-0-	-9906	-0-	583	1	24079	3	Y	920	1137	1			13
							1012	9									
07	DLQ G-10		24383	-0-	24383	24383	530	1	22727	3	Y	1024	1026	1			11
							1126	9									
08	47039	X	22656	-0-	-24383	-0-	527	1	21076	3	Y	957	927	1			41
							1053	9									
09	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	486	1	18987	3	Y	913	876	1			78
							1004	9									
10	29295	X	18968	-0-	-10327	-0-	328	1	17936	3	Y	640	666	1			52
							704	9									
11	25680	X	17347	-0-	-8333	-0-	291	1	16410	3	Y	587	628	1	1	8	10
							646	9									
12	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 278,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	79825	X	48067	-0-	-31758	-0-	847	1	44768	3	Y	2229	2189	1			107
							2452	9									
02	60340	X	27405	-0-	-32935	-0-	478	1	25586	3	Y	1219	1313	1			13
							1341	9									
03	63488	X	30264	-0-	-33224	-0-	411	1	28410	3	Y	1312	1315	1			10
							1443	9									
04	56040	X	24588	-0-	-31452	-0-	545	1	22643	3	Y	1273	1245	1			38
							1400	9									
05	52917	X	37488	-0-	-15429	-0-	697	1	34678	3	Y	1921	1683	1			276
							2113	9									
06	46530	X	32084	-0-	-14446	-0-	730	1	30136	3	Y	1107	1369	1			14
							1218	9									
07	DLQ G-10		29063	-0-	29063	29063	634	1	27152	3	Y	1161	1163	1			12
							1277	9									
08	60608	X	31545	-0-	-29063	-0-	740	1	29619	3	Y	1078	1043	1			47
							1186	9									
09	30285	X	30285	-0-	-0-	-0-	729	1	28458	3	Y	998	958	1			87
							1098	9									
10	37479	X	26753	-0-	-10726	-0-	468	1	25575	3	Y	645	676	1			56
							710	9									
11	32070	X	24286	-0-	-7784	-0-	412	1	23240	3	Y	576	618	1	1	8	13
							634	9									
12	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 341,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,519

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117862	X	51741	-0-	-66121	-0-	913	1	48232	3	Y	2360	2332	1			115
							2596	9									
02	94332	X	64968	-0-	-29364	-0-	1134	1	60667	3	Y	2879	2974	1			20
							3167	9									
03	91388	X	45461	-0-	-45927	-0-	617	1	42626	3	Y	2016	2024	1			12
							2218	9									
04	75570	X	22445	-0-	-53125	-0-	504	1	20916	3	Y	932	912	1			32
							1025	9									
05	71920	X	46637	-0-	-25283	-0-	858	1	42686	3	Y	2812	2447	1			397
							3093	9									
06	69600	X	47150	-0-	-22450	-0-	1073	1	44293	3	Y	1622	2001	1			18
							1784	9									
07	DLQ G-10		54825	-0-	54825	54825	1205	1	51651	3	Y	1790	1793	1			15
							1969	9									
08	101198	X	46373	-0-	-54825	-0-	1090	1	43621	3	Y	1511	1463	1			63
							1662	9									
09	43400	X	43400	-0-	-0-	-0-	1040	1	40599	3	Y	1601	1531	1			133
							1761	9									
10	50437	X	42315	-0-	-8122	-0-	737	1	40260	3	Y	1198	1238	1			93
							1318	9									
11	48810	X	37604	-0-	-11206	-0-	634	1	35802	3	Y	1062	1138	1	1	8	16
							1168	9									
12	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 502,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

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	90520	X	49992	-0-	-40528	-0-	866	1	45736	3	Y	3082	3028	1			147
							3390	9									
02	81760	X	53843	-0-	-27917	-0-	926	1	49550	3	Y	3061	3187	1			21
							3367	9									
03	74276	X	38252	-0-	-36024	-0-	512	1	35416	3	Y	2113	2122	1			12
							2324	9									
04	63390	X	3587	-0-	-59803	-0-	78	1	3231	3	Y	253	248	1			17
							278	9									
05	59613	X	24203	-0-	-35410	-0-	445	1	22132	3	Y	1478	1282	1			213
							1626	9									
06	57690	X	28315	-0-	-29375	-0-	639	1	26396	3	Y	1164	1363	1			14
							1280	9									
07	DLQ G-10		37413	-0-	37413	37413	816	1	34960	3	Y	1488	1488	1			14
							1637	9									
08	75971	X	38558	-0-	-37413	-0-	900	1	36023	3	Y	1486	1439	1			61
							1635	9									
09	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	874	1	34115	3	Y	1577	1508	1			130
							1735	9									
10	35907	X	35907	-0-	-0-	-0-	623	1	33997	3	Y	1170	1210	1			90
							1287	9									
11	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	593	1	33492	3	Y	1127	1202	1	1	8	14
							1240	9									
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 382,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,999

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

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	81251	X	40662	-0-	-40589	-0-	718	1	37911	3	Y	1848	1815	1			90
							2033	9									
02	73388	X	25232	-0-	-48156	-0-	438	1	23461	3	Y	1212	1291	1			11
							1333	9									
03	60791	X	27485	-0-	-33306	-0-	372	1	25739	3	Y	1249	1253	1			7
							1374	9									
04	51900	X	21627	-0-	-30273	-0-	480	1	19925	3	Y	1111	1087	1			31
							1222	9									
05	47058	X	33672	-0-	-13386	-0-	627	1	31191	3	Y	1685	1476	1			240
							1854	9									
06	39360	X	28478	-0-	-10882	-0-	649	1	26782	3	Y	952	1182	1			10
							1047	9									
07	DLQ G-10		26135	-0-	26135	26135	573	1	24522	3	Y	945	947	1			8
							1040	9									
08	49113	X	22978	-0-	-26135	-0-	536	1	21437	3	Y	914	885	1			37
							1005	9									
09	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	472	1	18428	3	Y	906	868	1			75
							997	9									
10	33666	X	17382	-0-	-16284	-0-	301	1	16408	3	Y	612	638	1			49
							673	9									
11	28470	X	16742	-0-	-11728	-0-	281	1	15864	3	Y	543	582	1	1	8	9
							597	9									
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 280,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

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
01	123318	X	61577	-0-	-61741	-0-	1762	1	59187	3	Y	571	609	1	10	8	80
							628	9									
02	111384	X	52409	-0-	-58975	-0-	1136	1	50787	3	Y	442	450	1	5	8	67
							486	9									
03	123318	X	55498	-0-	-67820	-0-	951	1	54068	3	Y	435	438	1	9	8	55
							479	9									
04	62640	X	52959	-0-	-9681	-0-	1287	1	51254	3	Y	380	363	1	12	8	60
							418	9									
05	63953	X	51980	-0-	-11973	-0-	1615	1	49982	3	Y	348	383	1	8	8	17
							383	9									
06	59580	X	48222	-0-	-11358	-0-	2095	1	45745	3	Y	347	321	1	9	8	34
							382	9									
07	DLQ G-10		48316	-0-	48316	48316	1876	1	45879	3	Y	510	376	1	4	8	164
							561	9									
08	94610	X	46294	-0-	-48316	-0-	1355	1	44454	3	Y	441	433	1	4	8	168
							485	9									
09	44481	X	44481	-0-	-0-	-0-	1387	1	42532	3	Y	511	534	1	6	8	139
							562	9									
10	51987	X	44629	-0-	-7358	-0-	1689	1	42475	3	Y	423	397	1	4	8	161
							465	9									
11	48210	X	41590	-0-	-6620	-0-	1531	1	39639	3	Y	382	368	1	4	8	171
							420	9									
12	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 547,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

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
01	81902	X	43404	-0-	-38498	-0-	1213	1	40748	3	Y	1312	1423	1			183
							1443	9									
02	73976	X	35653	-0-	-38323	-0-	756	1	33771	3	Y	1024	1044	1	12	8	151
							1126	9									
03	81902	X	38093	-0-	-43809	-0-	639	1	36339	3	Y	1014	1039	1			126
							1115	9									
04	44670	X	35326	-0-	-9344	-0-	842	1	33527	3	Y	870	858	1			138
							957	9									
05	44671	X	34181	-0-	-10490	-0-	1043	1	32254	3	Y	804	903	1	1	8	38
							884	9									
06	42000	X	31495	-0-	-10505	-0-	1341	1	29273	3	Y	801	759	1	1	8	79
							881	9									
07	DLQ G-10		31303	-0-	31303	31303	1209	1	29566	3	Y	480	390	1			169
							528	9									
08	61279	X	29976	-0-	-31303	-0-	873	1	28643	3	Y	418	422	1	1	8	164
							460	9									
09	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	903	1	27689	3	Y	467	502	1			129
							514	9									
10	34193	X	29110	-0-	-5083	-0-	1095	1	27529	3	Y	442	408	1			163
							486	9									
11	31500	X	26700	-0-	-4800	-0-	976	1	25272	3	Y	411	394	1			180
							452	9									
12	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 364,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

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	69161	X	62101	-0-	-7060	-0-	813	1	57205	3	Y	3712	3756	1	4	8	24
							4083	9									
02	62468	X	52521	-0-	-9947	-0-	867	1	48429	3	Y	2932	2919	1			37
							3225	9									
03	69161	X	53154	-0-	-16007	-0-	833	1	49567	3	Y	2504	2507	1	17	8	17
							2754	9									
04	65730	X	47037	-0-	-18693	-0-	1087	1	43425	3	Y	2295	2245	1	8	8	59
							2525	9									
05	65472	X	45183	-0-	-20289	-0-	911	1	41685	3	Y	2352	2070	1	1	8	340
							2587	9									
06	60090	X	43266	-0-	-16824	-0-	1064	1	40802	3	Y	1273	1583	1	8	8	22
							1400	9									
07	DLQ G-10		43873	-0-	43873	43873	1030	1	41438	3	Y	1277	1291	1	2	8	6
							1405	9									
08	84530	X	40657	-0-	-43873	-0-	961	1	38450	3	Y	1133	1090	1	4	8	45
							1246	9									
09	38384	X	38384	-0-	-0-	-0-	974	1	36307	3	Y	1003	964	1	2	8	82
							1103	9									
10	45198	X	37769	-0-	-7429	-0-	623	1	34971	3	Y	1977	1925	1	1	8	133
							2175	9									
11	43260	X	35868	-0-	-7392	-0-	538	1	33123	3	Y	2006	2125	1	1	8	13
							2207	9									
12	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 499,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,464

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

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	56637	X	43194	-0-	-13443	-0-	577	1	40631	3	Y	1805	1829	1	3	8	8
							1986	9									
02	51156	X	36874	-0-	-14282	-0-	621	1	34727	3	Y	1387	1381	1			14
							1526	9									
03	48577	X	38577	-0-	-10000	-0-	614	1	36584	3	Y	1254	1255	1	9	8	4
							1379	9									
04	45060	X	33999	-0-	-11061	-0-	799	1	31893	3	Y	1188	1162	1	4	8	26
							1307	9									
05	46407	X	33096	-0-	-13311	-0-	677	1	30967	3	Y	1320	1160	1	1	8	185
							1452	9									
06	41790	X	31082	-0-	-10708	-0-	768	1	29457	3	Y	779	950	1	5	8	9
							857	9									
07	DLQ G-10		30473	-0-	30473	30473	718	1	28888	3	Y	788	795	1	1	8	1
							867	9									
08	59405	X	28932	-0-	-30473	-0-	687	1	27487	3	Y	689	663	1	2	8	25
							758	9									
09	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	680	1	25334	3	Y	596	574	1	1	8	46
							656	9									
10	33108	X	27034	-0-	-6074	-0-	449	1	25248	3	Y	1215	1181	1	1	8	79
							1337	9									
11	31080	X	25132	-0-	-5948	-0-	379	1	23363	3	Y	1264	1338	1	1	8	4
							1390	9									
12	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 355,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

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	82894	X	64692	-0-	-18202	-0-	844	1	59423	3	Y	4023	4073	1	4	8	22
							4425	9									
02	74872	X	55050	-0-	-19822	-0-	909	1	50753	3	Y	3080	3066	1			36
							3388	9									
03	75919	X	55095	-0-	-20824	-0-	864	1	51380	3	Y	2592	2595	1	18	8	15
							2851	9									
04	69450	X	49792	-0-	-19658	-0-	1151	1	45970	3	Y	2428	2373	1	9	8	61
							2671	9									
05	68386	X	48074	-0-	-20312	-0-	969	1	44347	3	Y	2507	2206	1	1	8	361
							2758	9									
06	62610	X	41631	-0-	-20979	-0-	1016	1	38968	3	Y	1497	1824	1	9	8	25
							1647	9									
07	DLQ G-10		38087	-0-	38087	38087	884	1	35541	3	Y	1511	1525	1	3	8	8
							1662	9									
08	72792	X	34705	-0-	-38087	-0-	811	1	32461	3	Y	1303	1255	1	4	8	52
							1433	9									
09	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	762	1	28412	3	Y	1104	1063	1	2	8	91
							1214	9									
10	46841	X	31618	-0-	-15223	-0-	510	1	28667	3	Y	2219	2160	1	1	8	149
							2441	9									
11	41640	X	32046	-0-	-9594	-0-	473	1	29135	3	Y	2216	2351	1	1	8	13
							2438	9									
12	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 481,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,480

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

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	76880	X	63144	-0-	-13736	-0-	833	1	58616	3	Y	3359	3400	1	4	8	10
							3695	9									
02	69440	X	48237	-0-	-21203	-0-	798	1	44583	3	Y	2596	2585	1			21
							2856	9									
03	58683	X	44244	-0-	-14439	-0-	693	1	41223	3	Y	2116	2119	1	15	8	3
							2328	9									
04	61110	X	38443	-0-	-22667	-0-	887	1	35419	3	Y	1943	1895	1	7	8	44
							2137	9									
05	63147	X	36255	-0-	-26892	-0-	729	1	33370	3	Y	1960	1725	1	1	8	278
							2156	9									
06	61110	X	33584	-0-	-27526	-0-	821	1	31503	3	Y	1145	1400	1	7	8	16
							1260	9									
07	DLQ G-10		36953	-0-	36953	36953	868	1	34924	3	Y	1055	1064	1	2	8	5
							1161	9									
08	71574	X	34621	-0-	-36953	-0-	820	1	32810	3	Y	901	866	1	3	8	37
							991	9									
09	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	792	1	29505	3	Y	763	734	1	2	8	64
							839	9									
10	36952	X	29898	-0-	-7054	-0-	496	1	27838	3	Y	1422	1388	1	1	8	97
							1564	9									
11	35760	X	27157	-0-	-8603	-0-	409	1	25163	3	Y	1441	1516	1	1	8	21
							1585	9									
12	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 423,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

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	67890	X	57181	-0-	-10709	-0-	746	1	52556	3	Y	3526	3569	1	3	8	21
							3879	9									
02	61320	X	47472	-0-	-13848	-0-	783	1	43733	3	Y	2687	2675	1			33
							2956	9									
03	63085	X	47014	-0-	-16071	-0-	737	1	43836	3	Y	2219	2225	1	15	8	12
							2441	9									
04	61050	X	40835	-0-	-20215	-0-	944	1	37694	3	Y	1997	1947	1	7	8	55
							2197	9									
05	63085	X	38069	-0-	-25016	-0-	768	1	35134	3	Y	1970	1736	1	1	8	288
							2167	9									
06	55350	X	33274	-0-	-22076	-0-	812	1	31160	3	Y	1184	1440	1	7	8	25
							1302	9									
07	DLQ G-10		31974	-0-	31974	31974	744	1	29923	3	Y	1188	1196	1	2	8	15
							1307	9									
08	62979	X	31005	-0-	-31974	-0-	728	1	29135	3	Y	1038	998	1	3	8	52
							1142	9									
09	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	839	1	31255	3	Y	847	817	1	2	8	80
							932	9									
10	38068	X	34200	-0-	-3868	-0-	570	1	32001	3	Y	1481	1450	1	1	8	110
							1629	9									
11	33270	X	30293	-0-	-2977	-0-	459	1	28253	3	Y	1437	1519	1	1	8	27
							1581	9									
12	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 424,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,574

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

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	76942	X	59910	-0-	-17032	-0-	780	1	54884	3	Y	3860	3909	1	4	8	24
							4246	9									
02	69496	X	50132	-0-	-19364	-0-	824	1	46060	3	Y	2953	2940	1			37
							3248	9									
03	71393	X	50288	-0-	-21105	-0-	786	1	46760	3	Y	2493	2498	1	17	8	15
							2742	9									
04	64680	X	44986	-0-	-19694	-0-	1037	1	41426	3	Y	2294	2244	1	8	8	57
							2523	9									
05	63209	X	42940	-0-	-20269	-0-	863	1	39514	3	Y	2330	2051	1	1	8	335
							2563	9									
06	57990	X	37297	-0-	-20693	-0-	909	1	34867	3	Y	1383	1686	1	9	8	23
							1521	9									
07	DLQ G-10		35454	-0-	35454	35454	822	1	33089	3	Y	1403	1416	1	2	8	8
							1543	9									
08	68375	X	32921	-0-	-35454	-0-	770	1	30824	3	Y	1206	1162	1	4	8	48
							1327	9									
09	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	730	1	27227	3	Y	1026	988	1	2	8	84
							1129	9									
10	42222	X	28764	-0-	-13458	-0-	463	1	26002	3	Y	2090	2033	1	1	8	140
							2299	9									
11	37290	X	28181	-0-	-9109	-0-	412	1	25409	3	Y	2145	2272	1	1	8	12
							2360	9									
12	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 439,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

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	79639	X	40239	-0-	-39400	-0-	538	1	37873	3	Y	1662	1691	1	3	8	1
							1828	9									
02	71932	X	30762	-0-	-41170	-0-	516	1	28803	3	Y	1312	1306	1			7
							1443	9									
03	66464	X	28381	-0-	-38083	-0-	453	1	26939	3	Y	899	900	1	6	8	-0-
							989	9									
04	52440	X	36765	-0-	-15675	-0-	875	1	34957	3	Y	848	816	1	3	8	29
							933	9									
05	46872	X	35804	-0-	-11068	-0-	746	1	34142	3	Y	833	744	1			118
							916	9									
06	38940	X	34110	-0-	-4830	-0-	853	1	32737	3	Y	473	580	1	3	8	8
							520	9									
07	DLQ G-10		26948	-0-	26948	26948	641	1	25800	3	Y	461	465	1	1	8	3
							507	9									
08	49847	X	22899	-0-	-26948	-0-	548	1	21925	3	Y	387	373	1	1	8	16
							426	9									
09	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	512	1	19103	3	Y	333	319	1	1	8	29
							366	9									
10	35805	X	18830	-0-	-16975	-0-	317	1	17823	3	Y	627	612	1			44
							690	9									
11	34110	X	17030	-0-	-17080	-0-	261	1	16051	3	Y	653	687	1			10
							718	9									
12	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 311,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,488

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

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	75826	X	19819	-0-	-56007	-0-	260	1	18294	3	Y	1150	1166	1	1	8	-0-
							1265	9									
02	68488	X	23024	-0-	-45464	-0-	388	1	21713	3	Y	839	836	1			3
							923	9									
03	47833	X	18724	-0-	-29109	-0-	298	1	17763	3	Y	603	602	1	4	8	-0-
							663	9									
04	35370	X	26003	-0-	-9367	-0-	620	1	24772	3	Y	555	534	1	2	8	19
							611	9									
05	30411	X	22421	-0-	-7990	-0-	467	1	21380	3	Y	522	467	1			74
							574	9									
06	24660	X	18874	-0-	-5786	-0-	471	1	18081	3	Y	293	360	1	2	8	5
							322	9									
07	DLQ G-10		17551	-0-	17551	17551	418	1	16819	3	Y	285	288	1	1	8	1
							314	9									
08	32948	X	15397	-0-	-17551	-0-	369	1	14771	3	Y	234	225	1	1	8	9
							257	9									
09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	330	1	12317	3	Y	189	182	1			16
							208	9									
10	22413	X	13370	-0-	-9043	-0-	226	1	12702	3	Y	402	391	1			27
							442	9									
11	18870	X	12440	-0-	-6430	-0-	191	1	11764	3	Y	441	464	1			4
							485	9									
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 200,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

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

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	84475	X	39472	-0-	-45003	-0-	530 1663	1 9	37279	3	Y	1512	1533	1	3	8	-0-
02	76300	X	31260	-0-	-45040	-0-	529 1231	1 9	29500	3	Y	1119	1114	1			5
03	51429	X	30699	-0-	-20730	-0-	491 1015	1 9	29193	3	Y	923	922	1	6	8	-0-
04	49770	X	30484	-0-	-19286	-0-	724 850	1 9	28910	3	Y	773	744	1	3	8	26
05	45322	X	31999	-0-	-13323	-0-	666 851	1 9	30482	3	Y	774	690	1			110
06	38190	X	28362	-0-	-9828	-0-	709 477	1 9	27176	3	Y	434	534	1	3	8	7
07	DLQ G-10		26494	-0-	26494	26494	631 483	1 9	25380	3	Y	439	442	1	1	8	3
08	50202	X	23708	-0-	-26494	-0-	568 414	1 9	22726	3	Y	376	362	1	1	8	16
09	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	543 363	1 9	20241	3	Y	330	317	1	1	8	28
10	31992	X	20017	-0-	-11975	-0-	338 666	1 9	19013	3	Y	605	592	1			41
11	28350	X	18751	-0-	-9599	-0-	288 728	1 9	17735	3	Y	662	697	1			6
12	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 302,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,947

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

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	100843	X	49594	-0-	-51249	-0-	526 3465	1 9	45603	3	Y	3150	3173	1	1	8	29
02	91084	X	27239	-0-	-63845	-0-	317 1972	1 9	24950	3	Y	1793	1762	1			60
03	77159	X	57448	-0-	-19711	-0-	642 3593	1 9	53213	3	Y	3266	3190	1	4	8	132
04	61890	X	47381	-0-	-14509	-0-	1128 3245	1 9	43008	3	Y	2950	2986	1	4	8	92
05	60729	X	43699	-0-	-17030	-0-	753 3476	1 9	39470	3	Y	3160	2801	1	1	8	450
06	55590	X	40667	-0-	-14923	-0-	867 1832	1 9	37968	3	Y	1665	2110	1	2	8	3
07	DLQ G-10		39706	-0-	39706	39706	828 1933	1 9	36945	3	Y	1757	1751	1			9
08	74831	X	35125	-0-	-39706	-0-	813 1773	1 9	32539	3	Y	1612	1563	1			58
09	31347	X	31347	-0-	-0-	-0-	726 1717	1 9	28904	3	Y	1561	1493	1	1	8	125
10	43710	X	29119	-0-	-14591	-0-	463 1217	1 9	27439	3	Y	1106	1152	1			79
11	40680	X	26016	-0-	-14664	-0-	358 1157	1 9	24501	3	Y	1052	1115	1			16
12	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 427,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

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	81592	X	19665	-0-	-61927	-0-	201 2120	1 9	17344	3	Y	1927	1943	1			17
02	73696	X	16538	-0-	-57158	-0-	195 1069	1 9	15274	3	Y	972	955	1			34
03	75609	X	47591	-0-	-28018	-0-	538 2459	1 9	44594	3	Y	2235	2175	1	3	8	91
04	58980	X	12607	-0-	-46373	-0-	302 780	1 9	11525	3	Y	709	755	1	1	8	44
05	48639	X	24761	-0-	-23878	-0-	443 1157	1 9	23161	3	Y	1052	925	1			171
06	46050	X	35159	-0-	-10891	-0-	757 1224	1 9	33178	3	Y	1113	1258	1	2	8	24
07	DLQ G-10		35650	-0-	35650	35650	747 1548	1 9	33355	3	Y	1407	1401	1			30
08	70911	X	35261	-0-	-35650	-0-	823 1514	1 9	32924	3	Y	1376	1334	1			72
09	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	853 1521	1 9	33934	3	Y	1383	1320	1	1	8	134
10	37052	X	37052	-0-	-0-	-0-	596 1147	1 9	35309	3	Y	1043	1080	1			97
11	35160	X	31844	-0-	-3316	-0-	444 1024	1 9	30376	3	Y	931	991	1			37
12	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 332,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,148

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

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	97991	X	26350	-0-	-71641	-0-	266 3031	1 9	23053	3	Y	2755	2777	1	1	8	35
02	88508	X	26069	-0-	-62439	-0-	304 1928	1 9	23837	3	Y	1753	1723	1			65
03	75454	X	53971	-0-	-21483	-0-	606 3160	1 9	50205	3	Y	2873	2808	1	4	8	126
04	63180	X	43039	-0-	-20141	-0-	1027 2864	1 9	39148	3	Y	2604	2639	1	3	8	88
05	55924	X	39327	-0-	-16597	-0-	680 3024	1 9	35623	3	Y	2749	2435	1	1	8	401
06	52230	X	37251	-0-	-14979	-0-	796 1562	1 9	34893	3	Y	1420	1809	1	2	8	10
07	DLQ G-10		35819	-0-	35819	35819	749 1637	1 9	33433	3	Y	1488	1482	1			16
08	67515	X	31696	-0-	-35819	-0-	736 1493	1 9	29467	3	Y	1357	1316	1			57
09	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	646 1416	1 9	25670	3	Y	1287	1231	1	1	8	112
10	39339	X	25438	-0-	-13901	-0-	406 1001	1 9	24031	3	Y	910	949	1			73
11	37260	X	22592	-0-	-14668	-0-	312 952	1 9	21328	3	Y	865	917	1			21
12	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 369,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,061

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 01/29/2015 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
01	32270	X	32270	-0-	-0-	-0-	337 2754	1 9	29179	3	Y	2504	2525	1	1	8	31
02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	304 1340	1 9	23835	3	Y	1218	1197	1			52
03	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	599 3317	1 9	49596	3	Y	3015	2937	1	4	8	126
04	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1066 3100	1 9	40644	3	Y	2818	2847	1	4	8	93
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	679 3120	1 9	35540	3	Y	2836	2517	1	1	8	411
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	781 1565	1 9	34208	3	Y	1423	1823	1	2	8	9
07	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	727 1606	1 9	32449	3	Y	1460	1456	1			13
08	64959	X	30177	-0-	-34782	-0-	701 1441	1 9	28035	3	Y	1310	1270	1			53
09	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	608 1350	1 9	24181	3	Y	1227	1174	1	1	8	105
10	39339	X	23582	-0-	-15757	-0-	376 947	1 9	22259	3	Y	861	899	1			67
11	36540	X	20837	-0-	-15703	-0-	287 908	1 9	19642	3	Y	825	874	1			18
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 367,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,497

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 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
01	88071	X	40722	-0-	-47349	-0-	438 2382	1 9	37902	3	Y	2165	2181	1	1	8	19
02	79548	X	17620	-0-	-61928	-0-	208 1084	1 9	16328	3	Y	985	969	1			35
03	73439	X	48964	-0-	-24475	-0-	553 2698	1 9	45713	3	Y	2453	2386	1	3	8	99
04	57000	X	13962	-0-	-43038	-0-	335 875	1 9	12752	3	Y	795	845	1	1	8	48
05	50375	X	39241	-0-	-11134	-0-	675 3188	1 9	35378	3	Y	2898	2525	1	1	8	420
06	47370	X	28818	-0-	-18552	-0-	607 1608	1 9	26603	3	Y	1462	1859	1	2	8	21
07	DLQ G-10		33197	-0-	33197	33197	687 1838	1 9	30672	3	Y	1671	1665	1			27
08	68451	X	35254	-0-	-33197	-0-	814 1873	1 9	32567	3	Y	1703	1650	1	1	8	79
09	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	677 1630	1 9	26941	3	Y	1482	1423	1	1	8	137
10	39246	X	25949	-0-	-13297	-0-	412 1122	1 9	24415	3	Y	1020	1066	1			91
11	32130	X	24383	-0-	-7747	-0-	336 1042	1 9	23005	3	Y	947	1006	1			32
12	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 337,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

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	87017	X	39119	-0-	-47898	-0-	423	1	36652	3	Y	1858	1872	1	1	8	18
							2044	9									
02	78596	X	10465	-0-	-68131	-0-	120	1	9458	3	Y	806	793	1			31
							887	9									
03	70587	X	38796	-0-	-31791	-0-	436	1	36059	3	Y	2092	2034	1	3	8	86
							2301	9									
04	53070	X	4130	-0-	-48940	-0-	98	1	3740	3	Y	265	319	1			32
							292	9									
05	46252	X	31957	-0-	-14295	-0-	569	1	29826	3	Y	1420	1231	1	1	8	220
							1562	9									
06	37860	X	32075	-0-	-5785	-0-	688	1	30121	3	Y	1151	1345	1	2	8	24
							1266	9									
07	DLQ G-10		26865	-0-	26865	26865	560	1	25004	3	Y	1183	1179	1			28
							1301	9									
08	44449	X	17584	-0-	-26865	-0-	405	1	16199	3	Y	891	866	1			53
							980	9									
09	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	462	1	18381	3	Y	1023	974	1			102
							1125	9									
10	33139	X	19312	-0-	-13827	-0-	307	1	18190	3	Y	741	770	1			73
							815	9									
11	32070	X	18126	-0-	-13944	-0-	249	1	17070	3	Y	734	775	1			32
							807	9									
12	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 258,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,164

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

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	40591	-0-	40591	142539	513	1	36165	3	Y	3557	3578	1	6	8	26
							3913	9									
02	174292	X	31753	-0-	-142539	-0-	514	1	28709	3	Y	2300	2290	1			36
							2530	9									
03	50964	X	26811	-0-	-24153	-0-	395	1	23504	3	Y	2647	2647	1	18	8	18
							2912	9									
04	49320	X	40623	-0-	-8697	-0-	927	1	37019	3	Y	2434	2373	1	9	8	70
							2677	9									
05	50964	X	30671	-0-	-20293	-0-	601	1	27518	3	Y	2320	2045	1	1	8	344
							2552	9									
06	39270	X	30248	-0-	-9022	-0-	734	1	28153	3	Y	1237	1544	1	8	8	29
							1361	9									
07	DLQ G-10		29043	-0-	29043	29043	672	1	27038	3	Y	1212	1225	1	2	8	14
							1333	9									
08	52320	X	23277	-0-	-29043	-0-	541	1	21669	3	Y	970	935	1	3	8	46
							1067	9									
09	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	468	1	17457	3	Y	858	824	1	2	8	78
							944	9									
10	31248	X	12299	-0-	-18949	-0-	188	1	10552	3	Y	1417	1391	1	1	8	103
							1559	9									
11	30240	X	21390	-0-	-8850	-0-	314	1	19316	3	Y	1600	1685	1	1	8	17
							1760	9									
12	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 305,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,552

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

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	74152	X	36026	-0-	-38126	-0-	488	1	34354	3	Y	1076	1090	1	2	8	13
							1184	9									
02	66976	X	27817	-0-	-39159	-0-	473	1	26433	3	Y	828	824	1			17
							911	9									
03	74152	X	23372	-0-	-50780	-0-	374	1	22255	3	Y	675	678	1	5	8	9
							743	9									
04	34860	X	27102	-0-	-7758	-0-	646	1	25784	3	Y	611	588	1	2	8	30
							672	9									
05	36022	X	26791	-0-	-9231	-0-	560	1	25641	3	Y	536	480	1			86
							590	9									
06	34860	X	22319	-0-	-12541	-0-	560	1	21452	3	Y	279	350	1	2	8	13
							307	9									
07	DLQ G-10		20386	-0-	20386	20386	486	1	19577	3	Y	294	297	1	1	8	9
							323	9									
08	38335	X	17949	-0-	-20386	-0-	432	1	17265	3	Y	229	220	1	1	8	17
							252	9									
09	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	382	1	14240	3	Y	179	174	1			22
							197	9									
10	26784	X	13384	-0-	-13400	-0-	228	1	12796	3	Y	327	320	1			29
							360	9									
11	22320	X	14772	-0-	-7548	-0-	229	1	14083	3	Y	418	435	1			12
							460	9									
12	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 244,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,452

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

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	82026	X	15477	-0-	-66549	-0-	272	1	14377	3	Y	753	742	1			47
							828	9									
02	74088	X	16340	-0-	-57748	-0-	281	1	15054	3	Y	914	944	1			17
							1005	9									
03	40548	X	28244	-0-	-12304	-0-	381	1	26306	3	Y	1415	1402	1	8	8	22
							1557	9									
04	34500	X	28205	-0-	-6295	-0-	625	1	25937	3	Y	1494	1466	1			50
							1643	9									
05	29915	X	26305	-0-	-3610	-0-	483	1	24029	3	Y	1630	1436	1	4	8	240
							1793	9									
06	27330	X	22184	-0-	-5146	-0-	499	1	20575	3	Y	1009	1221	1	2	8	26
							1110	9									
07	DLQ G-10		20731	-0-	20731	20731	447	1	19129	3	Y	1050	1052	1			24
							1155	9									
08	40921	X	20190	-0-	-20731	-0-	463	1	18505	3	Y	1111	1085	1			50
							1222	9									
09	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	455	1	17792	3	Y	1206	1158	1	1	8	97
							1327	9									
10	26319	X	18424	-0-	-7895	-0-	314	1	17127	3	Y	894	916	1			75
							983	9									
11	22170	X	5274	-0-	-16896	-0-	87	1	4892	3	Y	268	312	1			31
							295	9									
12	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 220,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,744

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

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	78585	X	61436	-0-	-17149	-0-	800 4327	1 9	56309	3	Y	3934	3966	1	4	8	22
02	70980	X	53719	-0-	-17261	-0-	885 3416	1 9	49418	3	Y	3105	3092	1			35
03	64077	X	50826	-0-	-13251	-0-	798 2582	1 9	47446	3	Y	2347	2355	1	16	8	11
04	62010	X	42567	-0-	-19443	-0-	986 2226	1 9	39355	3	Y	2024	1980	1	7	8	48
05	64077	X	39759	-0-	-24318	-0-	803 2213	1 9	36743	3	Y	2012	1772	1	1	8	287
06	59460	X	33877	-0-	-25583	-0-	829 1279	1 9	31769	3	Y	1163	1428	1	7	8	15
07	DLQ G-10		31773	-0-	31773	31773	740 1283	1 9	29750	3	Y	1166	1178	1	2	8	1
08	60975	X	29202	-0-	-31773	-0-	685 1093	1 9	27424	3	Y	994	957	1	3	8	35
09	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	650 955	1 9	24223	3	Y	868	834	1	2	8	67
10	39401	X	30260	-0-	-9141	-0-	498 1780	1 9	27982	3	Y	1618	1580	1	1	8	104
11	33870	X	33102	-0-	-768	-0-	501 1744	1 9	30857	3	Y	1585	1684	1	1	8	4
12	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 432,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,816

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

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	90737	X	26561	-0-	-64176	-0-	467 1418	1 9	24676	3	Y	1289	1259	1			61
02	81956	X	27896	-0-	-54060	-0-	489 1274	1 9	26133	3	Y	1158	1211	1			8
03	38316	X	27345	-0-	-10971	-0-	374 1092	1 9	25879	3	Y	993	996	1			5
04	30600	X	22850	-0-	-7750	-0-	513 1025	1 9	21312	3	Y	932	912	1			25
05	30876	X	20584	-0-	-10292	-0-	383 1155	1 9	19046	3	Y	1050	924	1			151
06	29880	X	14558	-0-	-15322	-0-	330 619	1 9	13609	3	Y	563	706	1	2	8	6
07	DLQ G-10		19241	-0-	19241	19241	420 831	1 9	17990	3	Y	755	755	1			6
08	34202	X	14961	-0-	-19241	-0-	347 723	1 9	13891	3	Y	657	636	1			27
09	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	303 675	1 9	11818	3	Y	614	589	1			52
10	20584	X	12160	-0-	-8424	-0-	209 530	1 9	11421	3	Y	482	496	1			38
11	18630	X	11632	-0-	-6998	-0-	194 495	1 9	10943	3	Y	450	481	1	1	8	6
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 210,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,943

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

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	91419	X	34821	-0-	-56598	-0-	601 2488	1 9	31732	3	Y	2262	2220	1			107
02	82572	X	22182	-0-	-60390	-0-	361 2499	1 9	19322	3	Y	2272	2366	1			13
03	54374	X	31194	-0-	-23180	-0-	404 2855	1 9	27935	3	Y	2595	2600	1	1	8	7
04	48630	X	35061	-0-	-13569	-0-	758 2831	1 9	31472	3	Y	2574	2518	1			63
05	46655	X	34183	-0-	-12472	-0-	611 3202	1 9	30370	3	Y	2911	2561	1			413
06	33690	X	32400	-0-	-1290	-0-	719 2003	1 9	29678	3	Y	1821	2220	1			14
07	DLQ G-10		29929	-0-	29929	29929	628 2418	1 9	26883	3	Y	2198	2199	1			13
08	67290	X	37361	-0-	-29929	-0-	857 2198	1 9	34306	3	Y	1998	1935	1			76
09	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	792 2178	1 9	30948	3	Y	1980	1898	1			158
10	34193	X	32672	-0-	-1521	-0-	559 1603	1 9	30510	3	Y	1457	1508	1			107
11	32400	X	9257	-0-	-23143	-0-	153 447	1 9	8657	3	Y	406	501	1			12
12	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 332,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,474

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

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	105493	X	39912	-0-	-65581	-0-	713 1565	1 9	37634	3	Y	1423	1397	1			67
02	95284	X	19685	-0-	-75599	-0-	337 1337	1 9	18011	3	Y	1215	1274	1			8
03	46593	X	22190	-0-	-24403	-0-	306 752	1 9	21132	3	Y	684	687	1			5
04	38610	X	1763	-0-	-36847	-0-	41 9	1 9	1713	3	Y	8	3	1	5	8	5
05	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-					5
06	38610	X	18512	-0-	-20098	-0-	420 739	1 9	17353	3	Y	672	662	1	1	8	14
07	DLQ G-10		26326	-0-	26326	26326	574 1159	1 9	24593	3	Y	1054	1053	1	1	8	14
08	50573	X	24247	-0-	-26326	-0-	567 983	1 9	22697	3	Y	894	866	1			42
09	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	485 908	1 9	18977	3	Y	825	798	1			69
10	26319	X	23102	-0-	-3217	-0-	404 622	1 9	22076	3	Y	565	588	1			46
11	25470	X	20399	-0-	-5071	-0-	344 612	1 9	19443	3	Y	556	593	1	1	8	8
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 216,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,896

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109337	X	30198	-0-		-79139		-0-	533 1510	1 9	28155	3	Y	1373	1344	1			68
02	98756	X	17978	-0-		-80778		-0-	304 1387	1 9	16287	3	Y	1261	1320	1			9
03	44051	X	20618	-0-		-23433		-0-	278 1112	1 9	19228	3	Y	1011	1015	1			5
04	38940	X	21776	-0-		-17164		-0-	481 1332	1 9	19963	3	Y	1211	1184	1	1	8	31
05	34968	X	34064	-0-		-904		-0-	622 2494	1 9	30948	3	Y	2267	1981	1			317
06	29220	X	27470	-0-		-1750		-0-	617 1361	1 9	25492	3	Y	1237	1531	1			23
07	DLQ G-10		33206	-0-		33206		33206	723 1517	1 9	30966	3	Y	1379	1379	1	1	8	22
08	60316	X	27110	-0-		-33206		-0-	627 1390	1 9	25093	3	Y	1264	1223	1			63
09	24410	X	24410	-0-		-0-		-0-	575 1363	1 9	22472	3	Y	1239	1197	1			105
10	34069	X	20383	-0-		-13686		-0-	353 734	1 9	19296	3	Y	667	713	1			59
11	32130	X	18317	-0-		-13813		-0-	308 627	1 9	17382	3	Y	570	616	1	1	8	12
12	33201	X	NO RPT	-0-		-33201		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 275,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,479

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100843	X	34275	-0-		-66568		-0-	607 1626	1 9	32042	3	Y	1478	1444	1			70
02	91084	X	26205	-0-		-64879		-0-	456 1341	1 9	24408	3	Y	1219	1281	1			8
03	49631	X	26378	-0-		-23253		-0-	358 1221	1 9	24799	3	Y	1110	1114	1			4
04	42420	X	32264	-0-		-10156		-0-	731 1192	1 9	30341	3	Y	1084	1060	1			28
05	39215	X	31024	-0-		-8191		-0-	583 1393	1 9	29048	3	Y	1266	1113	1			181
06	33180	X	21761	-0-		-11419		-0-	497 733	1 9	20531	3	Y	666	840	1			7
07	DLQ G-10		36033	-0-		36033		36033	798 1040	1 9	34195	3	Y	945	946	1			6
08	62085	X	26052	-0-		-36033		-0-	610 1025	1 9	24417	3	Y	932	903	1			35
09	23472	X	23472	-0-		-0-		-0-	561 994	1 9	21917	3	Y	904	867	1			72
10	36022	X	21835	-0-		-14187		-0-	380 697	1 9	20758	3	Y	634	659	1			47
11	34860	X	20031	-0-		-14829		-0-	338 639	1 9	19054	3	Y	581	621	1	1	8	6
12	36022	X	NO RPT	-0-		-36022		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 299,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,819

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

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	91946	X	30070	-0-	-61876	-0-	534	1	28206	3	Y	1209	1189	1			56
							1330	9									
02	83048	X	22196	-0-	-60852	-0-	382	1	20438	3	Y	1251	1301	1			6
							1376	9									
03	42005	X	23021	-0-	-18984	-0-	309	1	21357	3	Y	1232	1237	1			1
							1355	9									
04	35970	X	26740	-0-	-9230	-0-	600	1	24895	3	Y	1132	1107	1			26
							1245	9									
05	33604	X	24785	-0-	-8819	-0-	462	1	22983	3	Y	1218	1073	1			171
							1340	9									
06	29100	X	16182	-0-	-12918	-0-	367	1	15154	3	Y	601	768	1			4
							661	9									
07	DLQ G-10		27451	-0-	27451	27451	603	1	25867	3	Y	892	892	1			4
							981	9									
08	44606	X	17155	-0-	-27451	-0-	395	1	15832	3	Y	844	818	1			30
							928	9									
09	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	372	1	14523	3	Y	804	771	1			63
							884	9									
10	27466	X	15428	-0-	-12038	-0-	266	1	14548	3	Y	558	580	1			41
							614	9									
11	26580	X	13734	-0-	-12846	-0-	230	1	12965	3	Y	490	528	1			3
							539	9									
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 232,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,231

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

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	101370	X	41550	-0-	-59820	-0-	751	1	39678	3	Y	1019	1000	1			52
							1121	9									
02	91560	X	30486	-0-	-61074	-0-	539	1	28803	3	Y	1040	1084	1			8
							1144	9									
03	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	311	1	21503	3	Y	694	698	1			4
							763	9									
04	40200	X	18827	-0-	-21373	-0-	426	1	17691	3	Y	645	629	1	2	8	18
							710	9									
05	41540	X	29794	-0-	-11746	-0-	559	1	27802	3	Y	1303	1138	1			183
							1433	9									
06	40200	X	24895	-0-	-15305	-0-	568	1	23450	3	Y	797	965	1			15
							877	9									
07	DLQ G-10		22201	-0-	22201	22201	486	1	20848	3	Y	788	789	1			14
							867	9									
08	42541	X	20340	-0-	-22201	-0-	476	1	19054	3	Y	736	713	1			37
							810	9									
09	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	424	1	16579	3	Y	729	705	1			61
							802	9									
10	29791	X	16017	-0-	-13774	-0-	279	1	15237	3	Y	455	479	1			37
							501	9									
11	24900	X	21663	-0-	-3237	-0-	367	1	20704	3	Y	538	565	1	1	8	9
							592	9									
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 266,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

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	111352	X	47457	-0-	-63895	-0-	1361 366	1 9	45730	3	Y	333	333	1			25
02	100576	X	31695	-0-	-68881	-0-	687 318	1 9	30690	3	Y	289	296	1	9	8	9
03	111352	X	19452	-0-	-91900	-0-	334 127	1 9	18991	3	Y	115	99	1	2	8	23
04	107760	X	59046	-0-	-48714	-0-	1438 348	1 9	57260	3	Y	316	296	1	3	8	40
05	60202	X	50492	-0-	-9710	-0-	1570 352	1 9	48570	3	Y	320	313	1			47
06	45930	X	45065	-0-	-865	-0-	1960 309	1 9	42796	3	Y	281	290	1	5	8	33
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697	43697	1704 317	1 9	41676	3	Y	288	283	1	7	8	31
08	85372	X	41675	-0-	-43697	-0-	1225 266	1 9	40184	3	Y	242	258	1	3	8	12
09	39081	X	39081	-0-	-0-	-0-	1226 266	1 9	37589	3	Y	242	227	1			27
10	50499	X	38665	-0-	-11834	-0-	1470 226	1 9	36969	3	Y	205	200	1			32
11	45060	X	36136	-0-	-8924	-0-	1337 187	1 9	34612	3	Y	170	163	1			39
12	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 452,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

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	91078	X	15257	-0-	-75821	-0-	263 1077	1 9	13917	3	Y	979	964	1			65
02	82264	X	30556	-0-	-51708	-0-	521 2170	1 9	27865	3	Y	1973	2004	1			34
03	30205	X	30205	-0-	-0-	-0-	400 2142	1 9	27663	3	Y	1947	1940	1	11	8	30
04	34680	X	27370	-0-	-7310	-0-	586 2459	1 9	24325	3	Y	2235	2190	1			75
05	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	666 2761	1 9	33171	3	Y	2510	2209	1	7	8	369
06	32730	X	32693	-0-	-37	-0-	733 1692	1 9	30268	3	Y	1538	1865	1	3	8	39
07	33821	X	30298	-0-	-3523	-0-	650 1791	1 9	27857	3	Y	1628	1629	1			38
08	36611	X	29033	-0-	-7578	-0-	667 1697	1 9	26669	3	Y	1543	1509	1			72
09	35430	X	30821	-0-	-4609	-0-	726 1755	1 9	28340	3	Y	1595	1534	1	2	8	131
10	36611	X	29509	-0-	-7102	-0-	507 1322	1 9	27680	3	Y	1202	1229	1			104
11	32700	X	8359	-0-	-24341	-0-	138 409	1 9	7812	3	Y	372	431	1	1	8	44
12	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 300,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8590 - 13631

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	56141	X	19617	-0-	-36524	-0-	344	1	18193	3	Y	982	958	1			42
							1080	9									
02	50708	X	18849	-0-	-31859	-0-	327	1	17455	3	Y	970	1012	1			-0-
							1067	9									
03	56141	X	17523	-0-	-38618	-0-	236	1	16311	3	Y	887	886	1	1	8	-0-
							976	9									
04	20400	X	16189	-0-	-4211	-0-	357	1	14829	3	Y	912	892	1			20
							1003	9									
05	21080	X	15446	-0-	-5634	-0-	281	1	13985	3	Y	1073	943	1			150
							1180	9									
06	20190	X	13155	-0-	-7035	-0-	295	1	12188	3	Y	611	758	1	1	8	2
							672	9									
07	20863	X	13231	-0-	-7632	-0-	284	1	12169	3	Y	707	707	1			2
							778	9									
08	17515	X	11513	-0-	-6002	-0-	264	1	10568	3	Y	619	599	1			22
							681	9									
09	16200	X	10418	-0-	-5782	-0-	243	1	9490	3	Y	623	597	1			48
							685	9									
10	15438	X	9376	-0-	-6062	-0-	161	1	8776	3	Y	399	418	1			29
							439	9									
11	13170	X	2434	-0-	-10736	-0-	40	1	2270	3	Y	113	139	1	1	8	2
							124	9									
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 147,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,896

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

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	77159	X	59440	-0-	-17719	-0-	775	1	54548	3	Y	3743	3787	1	4	8	24
							4117	9									
02	69692	X	49604	-0-	-20088	-0-	817	1	45692	3	Y	2814	2802	1			36
							3095	9									
03	77159	X	49046	-0-	-28113	-0-	768	1	45680	3	Y	2362	2368	1	16	8	14
							2598	9									
04	64620	X	43654	-0-	-20966	-0-	1010	1	40328	3	Y	2105	2059	1	8	8	52
							2316	9									
05	63023	X	41352	-0-	-21671	-0-	835	1	38203	3	Y	2104	1853	1	1	8	302
							2314	9									
06	57510	X	35764	-0-	-21746	-0-	874	1	33541	3	Y	1226	1501	1	8	8	19
							1349	9									
07	54932	X	33549	-0-	-21383	-0-	781	1	31418	3	Y	1227	1239	1	2	8	5
							1350	9									
08	49042	X	30795	-0-	-18247	-0-	723	1	28921	3	Y	1046	1008	1	3	8	40
							1151	9									
09	43650	X	26727	-0-	-16923	-0-	673	1	25058	3	Y	905	870	1	2	8	73
							996	9									
10	41354	X	26428	-0-	-14926	-0-	428	1	24040	3	Y	1782	1736	1	1	8	118
							1960	9									
11	35760	X	25616	-0-	-10144	-0-	379	1	23333	3	Y	1731	1839	1	1	8	9
							1904	9									
12	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 421,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

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	86366	X	18775	-0-	-67591	-0-	334 766	1 9	17675	3	Y	696	677	1			32
02	78008	X	15956	-0-	-62052	-0-	280 689	1 9	14987	3	Y	626	654	1			4
03	86366	X	17473	-0-	-68893	-0-	239 751	1 9	16483	3	Y	683	685	1			2
04	18180	X	17372	-0-	-808	-0-	380 1199	1 9	15793	3	Y	1090	1066	1			26
05	18786	X	17205	-0-	-1581	-0-	307 1614	1 9	15284	3	Y	1467	1287	1			206
06	18180	X	15609	-0-	-2571	-0-	355 616	1 9	14638	3	Y	560	762	1			4
07	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	492 1878	1 9	21072	3	Y	1707	1706	1			5
08	17949	X	14464	-0-	-3485	-0-	330 903	1 9	13231	3	Y	821	796	1			30
09	17370	X	12848	-0-	-4522	-0-	307 534	1 9	12007	3	Y	485	475	1			40
10	23436	X	12224	-0-	-11212	-0-	213 399	1 9	11612	3	Y	363	376	1			27
11	22680	X	11035	-0-	-11645	-0-	186 331	1 9	10518	3	Y	301	324	1	1	8	3
12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 176,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,799

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

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	266682	X	76528	-0-	-190154	-0-	809 5590	1 9	70129	3	Y	5082	5080	1	2	8	56
02	77924	X	60130	-0-	-17794	-0-	697 4593	1 9	54840	3	Y	4175	4102	1			129
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523 3180	1 9	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
04	83490	X	34920	-0-	-48570	-0-	822 2775	1 9	31323	3	Y	2523	2548	1	3	8	126
05	86273	X	59480	-0-	-26793	-0-	1014 5334	1 9	53132	3	Y	4849	4248	1	2	8	725
06	74070	X	50439	-0-	-23631	-0-	1056 3133	1 9	46250	3	Y	2848	3518	1	4	8	51
07	66588	X	49062	-0-	-17526	-0-	997 3588	1 9	44477	3	Y	3262	3250	1	1	8	62
08	59489	X	43873	-0-	-15616	-0-	988 3312	1 9	39573	3	Y	3011	2920	1	1	8	152
09	57570	X	38931	-0-	-18639	-0-	877 3179	1 9	34875	3	Y	2890	2765	1	1	8	276
10	59489	X	35903	-0-	-23586	-0-	558 2274	1 9	33071	3	Y	2067	2152	1	1	8	190
11	50430	X	31531	-0-	-18899	-0-	423 2170	1 9	28938	3	Y	1973	2090	1	1	8	72
12	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 527,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

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	272533	X	77355	-0-	-195178	-0-	822	1	71206	3	Y	4843	4844	1	2	8	49
							5327	9									
02	80780	X	61557	-0-	-19223	-0-	718	1	56453	3	Y	3987	3918	1			118
							4386	9									
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572	1	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
							3015	9									
04	86550	X	17811	-0-	-68739	-0-	424	1	16181	3	Y	1096	1158	1	1	8	78
							1206	9									
05	89435	X	57966	-0-	-31469	-0-	999	1	52378	3	Y	4172	3630	1	2	8	618
							4589	9									
06	74850	X	51806	-0-	-23044	-0-	1091	1	47793	3	Y	2656	3227	1	4	8	43
							2922	9									
07	68138	X	49884	-0-	-18254	-0-	1018	1	45449	3	Y	3106	3094	1	1	8	54
							3417	9									
08	57970	X	45513	-0-	-12457	-0-	1033	1	41317	3	Y	2875	2788	1	1	8	140
							3163	9									
09	56100	X	40692	-0-	-15408	-0-	923	1	36721	3	Y	2771	2652	1	1	8	258
							3048	9									
10	57970	X	38307	-0-	-19663	-0-	599	1	35518	3	Y	1991	2070	1	1	8	178
							2190	9									
11	51810	X	35089	-0-	-16721	-0-	474	1	32466	3	Y	1954	2064	1	1	8	67
							2149	9									
12	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 526,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,192

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

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	327591	X	90628	-0-	-236963	-0-	964	1	83522	3	Y	5584	5586	1	2	8	58
							6142	9									
02	99624	X	69972	-0-	-29652	-0-	817	1	64191	3	Y	4513	4435	1			136
							4964	9									
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612	1	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
							3265	9									
04	106740	X	9311	-0-	-97429	-0-	211	1	8044	3	Y	960	1034	1	1	8	84
							1056	9									
05	110298	X	49480	-0-	-60818	-0-	833	1	43619	3	Y	4571	3971	1	2	8	682
							5028	9									
06	87690	X	51676	-0-	-36014	-0-	1084	1	47498	3	Y	2813	3437	1	4	8	54
							3094	9									
07	77469	X	52639	-0-	-24830	-0-	1071	1	47819	3	Y	3408	3395	1	1	8	66
							3749	9									
08	54498	X	50454	-0-	-4044	-0-	1141	1	45658	3	Y	3323	3221	1	1	8	167
							3655	9									
09	51690	X	46678	-0-	-5012	-0-	1057	1	42051	3	Y	3245	3104	1	1	8	307
							3570	9									
10	53413	X	44312	-0-	-9101	-0-	692	1	41038	3	Y	2347	2439	1	1	8	214
							2582	9									
11	51690	X	39389	-0-	-12301	-0-	531	1	36379	3	Y	2254	2385	1	1	8	82
							2479	9									
12	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 559,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

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	385298	X	69289	-0-	-316009	-0-	737	1	63837	3	Y	4286	4344	1	2	8	191
							4715	9									
02	99176	X	53725	-0-	-45451	-0-	627	1	49324	3	Y	3431	3373	1			249
							3774	9									
03	109802	X	42394	-0-	-67408	-0-	473	1	39181	3	Y	2491	2462	1	3	8	275
							2740	9									
04	106260	X	21649	-0-	-84611	-0-	514	1	19605	3	Y	1391	1435	1	2	8	229
							1530	9									
05	109802	X	61408	-0-	-48394	-0-	1070	1	56069	3	Y	3881	3387	1	2	8	721
							4269	9									
06	67050	X	44924	-0-	-22126	-0-	953	1	41725	3	Y	2042	2576	1	3	8	184
							2246	9									
07	59489	X	41648	-0-	-17841	-0-	865	1	38619	3	Y	1967	1960	1	1	8	190
							2164	9									
08	61411	X	44225	-0-	-17186	-0-	1047	1	41874	3	Y	1185	1153	1			222
							1304	9									
09	59430	X	38340	-0-	-21090	-0-	908	1	36141	3	Y	1174	1122	1	1	8	273
							1291	9									
10	61411	X	35145	-0-	-26266	-0-	569	1	33706	3	Y	791	828	1			236
							870	9									
11	44910	X	30967	-0-	-13943	-0-	433	1	29652	3	Y	802	846	1			192
							882	9									
12	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 483,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,441

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

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	192427	X	19359	-0-	-173068	-0-	195	1	16934	3	Y	2027	2070	1			140
							2230	9									
02	71624	X	27742	-0-	-43882	-0-	324	1	25538	3	Y	1709	1680	1			169
							1880	9									
03	79298	X	29254	-0-	-50044	-0-	332	1	27493	3	Y	1299	1283	1	2	8	183
							1429	9									
04	76740	X	1745	-0-	-74995	-0-	41	1	1554	3	Y	136	175	1			144
							150	9									
05	79298	X	15126	-0-	-64172	-0-	258	1	13537	3	Y	1210	1049	1	1	8	304
							1331	9									
06	29730	X	15576	-0-	-14154	-0-	325	1	14263	3	Y	898	1062	1	1	8	139
							988	9									
07	30721	X	17464	-0-	-13257	-0-	349	1	15607	3	Y	1371	1365	1			145
							1508	9									
08	29264	X	17324	-0-	-11940	-0-	393	1	15718	3	Y	1103	1070	1			178
							1213	9									
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	382	1	15171	3	Y	1075	1028	1			225
							1183	9									
10	17453	X	16026	-0-	-1427	-0-	251	1	14898	3	Y	797	826	1			196
							877	9									
11	16890	X	14206	-0-	-2684	-0-	193	1	13221	3	Y	720	766	1			150
							792	9									
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 190,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388282	X	66666	-0-	-321616	-0-	704	1	60935	3	Y	4570	4602	1	2	8	50
							5027	9									
02	89432	X	56633	-0-	-32799	-0-	656	1	51597	3	Y	3982	3914	1			118
							4380	9									
03	99014	X	59641	-0-	-39373	-0-	665	1	55107	3	Y	3517	3464	1	5	8	166
							3869	9									
04	95820	X	53129	-0-	-42691	-0-	1259	1	47988	3	Y	3529	3575	1	5	8	115
							3882	9									
05	99014	X	50238	-0-	-48776	-0-	861	1	45121	3	Y	3869	3428	1	2	8	554
							4256	9									
06	64530	X	40979	-0-	-23551	-0-	856	1	37515	3	Y	2371	2914	1	3	8	8
							2608	9									
07	62713	X	37104	-0-	-25609	-0-	750	1	33516	3	Y	2580	2571	1	1	8	16
							2838	9									
08	59644	X	41023	-0-	-18621	-0-	939	1	37548	3	Y	2305	2236	1	1	8	84
							2536	9									
09	53130	X	37683	-0-	-15447	-0-	865	1	34397	3	Y	2201	2107	1	1	8	177
							2421	9									
10	50251	X	33413	-0-	-16838	-0-	528	1	31282	3	Y	1457	1529	1			105
							1603	9									
11	40980	X	32765	-0-	-8215	-0-	449	1	30721	3	Y	1450	1532	1	1	8	22
							1595	9									
12	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 509,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,831

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424254	X	76455	-0-	-347799	-0-	810	1	70183	3	Y	4965	5001	1	2	8	51
							5462	9									
02	95956	X	63467	-0-	-32489	-0-	741	1	58235	3	Y	4083	4011	1			123
							4491	9									
03	106237	X	69229	-0-	-37008	-0-	779	1	64453	3	Y	3634	3580	1	5	8	172
							3997	9									
04	102810	X	59816	-0-	-42994	-0-	1430	1	54524	3	Y	3511	3563	1	4	8	116
							3862	9									
05	106237	X	63985	-0-	-42252	-0-	1117	1	58513	3	Y	3959	3505	1	2	8	568
							4355	9									
06	73980	X	55942	-0-	-18038	-0-	1190	1	52131	3	Y	2383	2940	1	3	8	8
							2621	9									
07	70277	X	55471	-0-	-14806	-0-	1146	1	51165	3	Y	2873	2862	1	1	8	18
							3160	9									
08	69223	X	48122	-0-	-21101	-0-	1107	1	44257	3	Y	2507	2432	1	1	8	92
							2758	9									
09	61920	X	43428	-0-	-18492	-0-	1004	1	39962	3	Y	2238	2148	1	1	8	181
							2462	9									
10	63984	X	39834	-0-	-24150	-0-	633	1	37484	3	Y	1561	1630	1			112
							1717	9									
11	55950	X	36803	-0-	-19147	-0-	505	1	34572	3	Y	1569	1656	1	1	8	24
							1726	9									
12	55459	X	NO RPT	-0-	-55459	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 612,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

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	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	632	1	54717	3	Y	3903	3933	1	2	8	53
							4293	9									
02	103264	X	48991	-0-	-54273	-0-	570	1	44850	3	Y	3246	3190	1			109
							3571	9									
03	114328	X	53569	-0-	-60759	-0-	601	1	49764	3	Y	2913	2868	1	4	8	150
							3204	9									
04	110640	X	43770	-0-	-66870	-0-	1041	1	39680	3	Y	2772	2820	1	4	8	98
							3049	9									
05	70897	X	19249	-0-	-51648	-0-	332	1	17402	3	Y	1377	1258	1	1	8	216
							1515	9									
06	57720	X	33202	-0-	-24518	-0-	707	1	30997	3	Y	1362	1562	1	2	8	14
							1498	9									
07	54250	X	31608	-0-	-22642	-0-	655	1	29247	3	Y	1551	1546	1			19
							1706	9									
08	53568	X	28892	-0-	-24676	-0-	666	1	26625	3	Y	1455	1411	1			63
							1601	9									
09	43770	X	27647	-0-	-16123	-0-	639	1	25421	3	Y	1443	1379	1	1	8	126
							1587	9									
10	34317	X	22154	-0-	-12163	-0-	352	1	20856	3	Y	860	914	1			72
							946	9									
11	33210	X	19232	-0-	-13978	-0-	264	1	18043	3	Y	841	889	1			24
							925	9									
12	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 387,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,723

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

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	343133	X	54568	-0-	-288565	-0-	579	1	50146	3	Y	3494	3560	1	1	8	214
							3843	9									
02	91056	X	38049	-0-	-53007	-0-	442	1	34711	3	Y	2633	2588	1			259
							2896	9									
03	100812	X	23326	-0-	-77486	-0-	260	1	21497	3	Y	1426	1420	1	2	8	263
							1569	9									
04	97560	X	17205	-0-	-80355	-0-	416	1	15872	3	Y	834	861	1	1	8	235
							917	9									
05	100812	X	43764	-0-	-57048	-0-	756	1	39619	3	Y	3081	2683	1	1	8	632
							3389	9									
06	52800	X	43544	-0-	-9256	-0-	930	1	40740	3	Y	1704	2126	1	2	8	208
							1874	9									
07	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	890	1	39751	3	Y	1642	1637	1			213
							1806	9									
08	43772	X	36621	-0-	-7151	-0-	849	1	33968	3	Y	1640	1589	1	1	8	263
							1804	9									
09	43530	X	31725	-0-	-11805	-0-	739	1	29366	3	Y	1473	1413	1	1	8	322
							1620	9									
10	44981	X	29039	-0-	-15942	-0-	463	1	27418	3	Y	1053	1097	1			278
							1158	9									
11	43530	X	25142	-0-	-18388	-0-	346	1	23686	3	Y	1009	1069	1			218
							1110	9									
12	42439	X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 385,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

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		72583	-0-	72583	263122	773	1	67026	3	Y	4349	4374	1	2	8	13
							4784	9									
02	319199	X	56077	-0-	-263122	-0-	657	1	51701	3	Y	3381	3325	1			69
							3719	9									
03	87265	X	55037	-0-	-32228	-0-	618	1	51186	3	Y	2939	2895	1	4	8	109
							3233	9									
04	84450	X	21672	-0-	-62778	-0-	513	1	19560	3	Y	1454	1508	1	2	8	53
							1599	9									
05	87265	X	54998	-0-	-32267	-0-	953	1	49931	3	Y	3740	3264	1	2	8	527
							4114	9									
06	84450	X	43045	-0-	-41405	-0-	910	1	39867	3	Y	2062	2577	1	3	8	9
							2268	9									
07	62093	X	39469	-0-	-22624	-0-	804	1	35923	3	Y	2493	2483	1	1	8	18
							2742	9									
08	55025	X	34879	-0-	-20146	-0-	791	1	31616	3	Y	2247	2179	1	1	8	85
							2472	9									
09	53220	X	26403	-0-	-26817	-0-	596	1	23707	3	Y	1909	1836	1	1	8	157
							2100	9									
10	54994	X	27913	-0-	-27081	-0-	440	1	26047	3	Y	1296	1358	1			95
							1426	9									
11	43050	X	31346	-0-	-11704	-0-	431	1	29470	3	Y	1314	1386	1	1	8	22
							1445	9									
12	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 463,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,184

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

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		71118	-0-	71118	330201	756	1	65518	3	Y	4404	4435	1	2	8	17
							4844	9									
02	387162	X	56961	-0-	-330201	-0-	666	1	52320	3	Y	3614	3551	1			80
							3975	9									
03	95666	X	16837	-0-	-78829	-0-	189	1	15656	3	Y	902	928	1	1	8	53
							992	9									
04	92580	X	2056	-0-	-90524	-0-	50	1	1922	3	Y	76	114	1			15
							84	9									
05	95666	X	45164	-0-	-50502	-0-	777	1	40702	3	Y	3350	2891	1	1	8	473
							3685	9									
06	92580	X	41381	-0-	-51199	-0-	870	1	38135	3	Y	2160	2613	1	3	8	17
							2376	9									
07	63054	X	37908	-0-	-25146	-0-	784	1	35033	3	Y	1901	1895	1	1	8	22
							2091	9									
08	45167	X	34666	-0-	-10501	-0-	791	1	31646	3	Y	2026	1963	1	1	8	84
							2229	9									
09	43710	X	31320	-0-	-12390	-0-	709	1	28174	3	Y	2215	2110	1	1	8	188
							2437	9									
10	45167	X	28185	-0-	-16982	-0-	439	1	25997	3	Y	1590	1653	1	1	8	124
							1749	9									
11	41370	X	23105	-0-	-18265	-0-	308	1	21115	3	Y	1529	1618	1	1	8	34
							1682	9									
12	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 388,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

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		71284	-0-	71284	253878	758	1	65694	3	Y	4393	4418	1	2	8	10
							4832	9									
02	308415	X	54537	-0-	-253878	-0-	638	1	50149	3	Y	3409	3352	1			67
							3750	9									
03	85622	X	50279	-0-	-35343	-0-	562	1	46593	3	Y	2840	2801	1	4	8	102
							3124	9									
04	82860	X	5176	-0-	-77684	-0-	124	1	4742	3	Y	282	368	1			16
							310	9									
05	85622	X	46362	-0-	-39260	-0-	820	1	42994	3	Y	2316	2006	1	1	8	325
							2548	9									
06	82860	X	38107	-0-	-44753	-0-	822	1	35985	3	Y	1182	1498	1	2	8	7
							1300	9									
07	60388	X	36283	-0-	-24105	-0-	754	1	33672	3	Y	1688	1682	1			13
							1857	9									
08	50282	X	31815	-0-	-18467	-0-	734	1	29370	3	Y	1555	1508	1			60
							1711	9									
09	44880	X	27416	-0-	-17464	-0-	634	1	25210	3	Y	1429	1369	1	1	8	119
							1572	9									
10	46376	X	25730	-0-	-20646	-0-	408	1	24199	3	Y	1021	1064	1			76
							1123	9									
11	38100	X	23292	-0-	-14808	-0-	321	1	21953	3	Y	925	983	1			18
							1018	9									
12	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 410,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,040

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

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		55185	-0-	55185	228281	724	1	50952	3	Y	3190	3232	1	3	8	5
							3509	9									
02	269341	X	41060	-0-	-228281	-0-	679	1	37954	3	Y	2206	2197	1			14
							2427	9									
03	77593	X	42796	-0-	-34797	-0-	673	1	40035	3	Y	1898	1899	1	13	8	-0-
							2088	9									
04	75090	X	34010	-0-	-41080	-0-	785	1	31360	3	Y	1695	1653	1	6	8	36
							1865	9									
05	77593	X	31204	-0-	-46389	-0-	629	1	28749	3	Y	1660	1462	1	1	8	233
							1826	9									
06	75090	X	33934	-0-	-41156	-0-	836	1	32075	3	Y	930	1144	1	6	8	13
							1023	9									
07	45446	X	35287	-0-	-10159	-0-	832	1	33464	3	Y	901	905	1	2	8	7
							991	9									
08	42811	X	33368	-0-	-9443	-0-	792	1	31705	3	Y	792	760	1	3	8	36
							871	9									
09	34020	X	30310	-0-	-3710	-0-	772	1	28771	3	Y	697	680	1	2	8	51
							767	9									
10	35278	X	31046	-0-	-4232	-0-	517	1	29014	3	Y	1377	1341	1	1	8	86
							1515	9									
11	34140	X	28342	-0-	-5798	-0-	428	1	26366	3	Y	1407	1488	1	1	8	4
							1548	9									
12	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 396,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

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		67903	-0-	67903	218803	903 3442	1 9	63558	3	Y	3129	3171	1	4	8	10
02	271835	X	53032	-0-	-218803	-0-	893 2233	1 9	49906	3	Y	2030	2021	1			19
03	78926	X	47090	-0-	-31836	-0-	749 1799	1 9	44542	3	Y	1635	1617	1	11	8	26
04	76380	X	38514	-0-	-37866	-0-	902 1575	1 9	36037	3	Y	1432	1402	1	5	8	51
05	78926	X	42418	-0-	-36508	-0-	867 1866	1 9	39685	3	Y	1696	1451	1	1	8	295
06	76380	X	34937	-0-	-41443	-0-	860 1096	1 9	32981	3	Y	996	1178	1	6	8	107
07	58714	X	31852	-0-	-26862	-0-	749 974	1 9	30129	3	Y	885	858	1	2	8	132
08	47089	X	33607	-0-	-13482	-0-	801 757	1 9	32049	3	Y	688	693	1	2	8	125
09	41040	X	30173	-0-	-10867	-0-	772 656	1 9	28745	3	Y	596	520	1	1	8	200
10	42408	X	29268	-0-	-13140	-0-	491 1210	1 9	27567	3	Y	1100	1128	1	1	8	171
11	34950	X	25960	-0-	-8990	-0-	396 1150	1 9	24414	3	Y	1045	1135	1			81
12	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 434,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,232

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

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		55390	-0-	55390	229336	583 4311	1 9	50496	3	Y	3919	3943	1	1	8	13
02	275822	X	46486	-0-	-229336	-0-	543 3175	1 9	42768	3	Y	2886	2839	1			60
03	81778	X	28170	-0-	-53608	-0-	310 2218	1 9	25642	3	Y	2016	1995	1	3	8	78
04	79140	X	17429	-0-	-61711	-0-	415 1205	1 9	15809	3	Y	1095	1132	1	1	8	40
05	81778	X	47677	-0-	-34101	-0-	826 3575	1 9	43276	3	Y	3250	2829	1	1	8	460
06	79140	X	35243	-0-	-43897	-0-	746 1844	1 9	32653	3	Y	1676	2123	1	2	8	11
07	51460	X	30982	-0-	-20478	-0-	633 2078	1 9	28271	3	Y	1889	1881	1	1	8	18
08	47678	X	28214	-0-	-19464	-0-	645 1768	1 9	25801	3	Y	1607	1559	1			66
09	46140	X	36618	-0-	-9522	-0-	851 1899	1 9	33868	3	Y	1726	1645	1	1	8	146
10	47678	X	32098	-0-	-15580	-0-	510 1341	1 9	30247	3	Y	1219	1269	1			96
11	35250	X	28338	-0-	-6912	-0-	391 1202	1 9	26745	3	Y	1093	1164	1			25
12	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 386,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54805	-0-	54805	350028	582	1	50461	3	Y	3420	3450	1	1	8	18
							3762	9									
02	400862	X	50834	-0-	-350028	-0-	594	1	46730	3	Y	3191	3135	1			74
							3510	9									
03	110794	X	50365	-0-	-60429	-0-	565	1	46786	3	Y	2740	2699	1	4	8	111
							3014	9									
04	107220	X	30290	-0-	-76930	-0-	724	1	27616	3	Y	1773	1811	1	2	8	71
							1950	9									
05	110794	X	42972	-0-	-67822	-0-	743	1	38897	3	Y	3029	2653	1	1	8	446
							3332	9									
06	107220	X	33942	-0-	-73278	-0-	720	1	31530	3	Y	1538	1960	1	2	8	22
							1692	9									
07	56296	X	38937	-0-	-17359	-0-	812	1	36278	3	Y	1679	1673	1			28
							1847	9									
08	50375	X	35219	-0-	-15156	-0-	815	1	32649	3	Y	1595	1547	1			76
							1755	9									
09	41580	X	28697	-0-	-12883	-0-	668	1	26554	3	Y	1341	1290	1	1	8	126
							1475	9									
10	42966	X	26829	-0-	-16137	-0-	427	1	25333	3	Y	972	1011	1			87
							1069	9									
11	37680	X	23662	-0-	-14018	-0-	325	1	22273	3	Y	967	1022	1			32
							1064	9									
12	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 416,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,245

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 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	0		80258	-0-	80258	365922	851	1	73753	3	Y	5140	5174	1	2	8	22
							5654	9									
02	427482	X	61560	-0-	-365922	-0-	716	1	56347	3	Y	4088	4017	1			93
							4497	9									
03	92845	X	72161	-0-	-20684	-0-	806	1	66765	3	Y	4173	4102	1	5	8	159
							4590	9									
04	89850	X	44983	-0-	-44867	-0-	1069	1	40769	3	Y	2859	2909	1	4	8	105
							3145	9									
05	92845	X	60582	-0-	-32263	-0-	1041	1	54529	3	Y	4556	4000	1	2	8	659
							5012	9									
06	89850	X	51652	-0-	-38198	-0-	1084	1	47496	3	Y	2793	3426	1	4	8	22
							3072	9									
07	72168	X	48477	-0-	-23691	-0-	983	1	43880	3	Y	3285	3272	1	1	8	34
							3614	9									
08	72168	X	45389	-0-	-26779	-0-	1022	1	40905	3	Y	3147	3050	1	1	8	130
							3462	9									
09	58620	X	38561	-0-	-20059	-0-	867	1	34484	3	Y	2918	2796	1	1	8	251
							3210	9									
10	60574	X	34027	-0-	-26547	-0-	527	1	31250	3	Y	2045	2132	1	1	8	163
							2250	9									
11	51660	X	27079	-0-	-24581	-0-	363	1	24815	3	Y	1728	1848	1	1	8	42
							1901	9									
12	48484	X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 564,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

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		60266	-0-	60266	296532	632	1	54735	3	Y	4454	4493	1	2	8	18
							4899	9									
02	340580	X	44048	-0-	-296532	-0-	505	1	39716	3	Y	3479	3420	1			77
							3827	9									
03	82057	X	49705	-0-	-32352	-0-	549	1	45516	3	Y	3309	3256	1	4	8	126
							3640	9									
04	79410	X	50725	-0-	-28685	-0-	1191	1	45412	3	Y	3747	3745	1	5	8	123
							4122	9									
05	82057	X	36147	-0-	-45910	-0-	610	1	31953	3	Y	3258	2897	1	1	8	483
							3584	9									
06	79410	X	38847	-0-	-40563	-0-	818	1	35840	3	Y	1990	2450	1	3	8	20
							2189	9									
07	49693	X	37073	-0-	-12620	-0-	759	1	33917	3	Y	2179	2171	1	1	8	27
							2397	9									
08	52421	X	32866	-0-	-19555	-0-	748	1	29903	3	Y	2014	1952	1	1	8	88
							2215	9									
09	50730	X	27512	-0-	-23218	-0-	625	1	24861	3	Y	1842	1765	1	1	8	164
							2026	9									
10	40145	X	24867	-0-	-15278	-0-	390	1	23122	3	Y	1232	1292	1			104
							1355	9									
11	38850	X	25474	-0-	-13376	-0-	346	1	23665	3	Y	1330	1398	1	1	8	35
							1463	9									
12	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 427,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,834

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

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		71235	-0-	71235	364543	758	1	65699	3	Y	4344	4371	1	2	8	22
							4778	9									
02	416004	X	51461	-0-	-364543	-0-	601	1	47260	3	Y	3273	3218	1			77
							3600	9									
03	104594	X	57617	-0-	-46977	-0-	643	1	53241	3	Y	3394	3335	1	4	8	132
							3733	9									
04	101220	X	56096	-0-	-45124	-0-	1333	1	50818	3	Y	3586	3589	1	5	8	124
							3945	9									
05	104594	X	48577	-0-	-56017	-0-	839	1	43937	3	Y	3455	3064	1	1	8	514
							3801	9									
06	101220	X	35353	-0-	-65867	-0-	746	1	32673	3	Y	1758	2246	1	2	8	24
							1934	9									
07	57629	X	44669	-0-	-12960	-0-	924	1	41218	3	Y	2297	2287	1	1	8	33
							2527	9									
08	57970	X	40086	-0-	-17884	-0-	926	1	37059	3	Y	1910	1853	1	1	8	89
							2101	9									
09	56100	X	38067	-0-	-18033	-0-	882	1	35108	3	Y	1888	1804	1	1	8	172
							2077	9									
10	48577	X	29801	-0-	-18776	-0-	474	1	28086	3	Y	1128	1197	1			103
							1241	9									
11	43230	X	26006	-0-	-17224	-0-	357	1	24464	3	Y	1077	1143	1			37
							1185	9									
12	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 498,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

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		63960	-0-	63960	311811	679	1	58764	3	Y	4106	4136	1	2	8	18
							4517	9									
02	0		50173	-0-	50173	361984	587	1	46179	3	Y	3097	3044	1			71
							3407	9									
03	406554	X	44570	-0-	-361984	-0-	499	1	41279	3	Y	2538	2504	1	3	8	102
							2792	9									
04	83430	X	53923	-0-	-29507	-0-	1284	1	48944	3	Y	3359	3344	1	4	8	113
							3695	9									
05	86211	X	47288	-0-	-38923	-0-	816	1	42701	3	Y	3428	3035	1	1	8	505
							3771	9									
06	83430	X	41154	-0-	-42276	-0-	875	1	38314	3	Y	1786	2269	1	2	8	20
							1965	9									
07	86211	X	40546	-0-	-45665	-0-	845	1	37735	3	Y	1787	1780	1	1	8	26
							1966	9									
08	55707	X	31158	-0-	-24549	-0-	719	1	28783	3	Y	1505	1460	1			71
							1656	9									
09	53910	X	25831	-0-	-28079	-0-	597	1	23730	3	Y	1367	1311	1	1	8	126
							1504	9									
10	47275	X	29871	-0-	-17404	-0-	475	1	28142	3	Y	1140	1170	1			96
							1254	9									
11	41160	X	32521	-0-	-8639	-0-	449	1	30726	3	Y	1224	1285	1			35
							1346	9									
12	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 460,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,337

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

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		81904	-0-	81904	358951	870	1	75435	3	Y	5090	5118	1	2	8	21
							5599	9									
02	0		61707	-0-	61707	420658	721	1	56733	3	Y	3866	3801	1			86
							4253	9									
03	482000	X	61342	-0-	-420658	-0-	686	1	56795	3	Y	3510	3456	1	5	8	135
							3861	9									
04	93270	X	38359	-0-	-54911	-0-	916	1	34910	3	Y	2303	2350	1	3	8	85
							2533	9									
05	96379	X	53029	-0-	-43350	-0-	913	1	47857	3	Y	3872	3394	1	2	8	561
							4259	9									
06	93270	X	39626	-0-	-53644	-0-	833	1	36479	3	Y	2104	2643	1	3	8	19
							2314	9									
07	96379	X	30048	-0-	-66331	-0-	608	1	27143	3	Y	2088	2080	1	1	8	26
							2297	9									
08	61349	X	24933	-0-	-36416	-0-	563	1	22558	3	Y	1647	1599	1	1	8	73
							1812	9									
09	51330	X	37041	-0-	-14289	-0-	856	1	34055	3	Y	1936	1840	1	1	8	168
							2130	9									
10	53041	X	31254	-0-	-21787	-0-	496	1	29412	3	Y	1224	1290	1			102
							1346	9									
11	39630	X	30177	-0-	-9453	-0-	415	1	28375	3	Y	1261	1328	1	1	8	34
							1387	9									
12	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 489,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

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		61803	-0-	61803	182022	811 3939	1 9	57053	3	Y	3581	3625	1	4	8	16
02	0		43802	-0-	43802	225824	723 2693	1 9	40386	3	Y	2448	2437	1			27
03	0		55948	-0-	55948	281772	878 2782	1 9	52288	3	Y	2529	2530	1	18	8	8
04	330886	X	49114	-0-	-281772	-0-	1140 2456	1 9	45518	3	Y	2233	2150	1	8	8	83
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	939 2460	1 9	42950	3	Y	2236	1993	1	1	8	325
06	65940	X	40460	-0-	-25480	-0-	993 1403	1 9	38064	3	Y	1275	1563	1	8	8	29
07	68138	X	38484	-0-	-29654	-0-	899 1417	1 9	36168	3	Y	1288	1301	1	2	8	14
08	68138	X	35798	-0-	-32340	-0-	844 1186	1 9	33768	3	Y	1078	1038	1	4	8	50
09	49110	X	32015	-0-	-17095	-0-	809 1033	1 9	30173	3	Y	939	903	1	2	8	84
10	46345	X	32296	-0-	-14049	-0-	529 2024	1 9	29743	3	Y	1840	1793	1	1	8	130
11	40470	X	31259	-0-	-9211	-0-	466 2066	1 9	28727	3	Y	1878	1978	1	1	8	29
12	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 467,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,325

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

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		48846	-0-	48846	160233	644 2859	1 9	45343	3	Y	2599	2638	1	3	8	8
02	0		32818	-0-	32818	193051	542 1982	1 9	30294	3	Y	1802	1794	1			16
03	0		26339	-0-	26339	219390	412 1418	1 9	24509	3	Y	1289	1294	1	9	8	2
04	251892	X	32502	-0-	-219390	-0-	761 1341	1 9	30400	3	Y	1219	1189	1	4	8	28
05	68541	X	28344	-0-	-40197	-0-	571 1661	1 9	26112	3	Y	1510	1324	1	1	8	213
06	66330	X	26033	-0-	-40297	-0-	638 938	1 9	24457	3	Y	853	1047	1	5	8	14
07	68541	X	32408	-0-	-36133	-0-	768 776	1 9	30864	3	Y	705	712	1	1	8	6
08	68541	X	29244	-0-	-39297	-0-	697 666	1 9	27881	3	Y	605	582	1	2	8	27
09	32490	X	24992	-0-	-7498	-0-	639 548	1 9	23805	3	Y	498	480	1	1	8	44
10	32395	X	20816	-0-	-11579	-0-	347 990	1 9	19479	3	Y	900	880	1			64
11	31350	X	20459	-0-	-10891	-0-	311 1011	1 9	19137	3	Y	919	968	1			15
12	32395	X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 322,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

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		74438	-0-	74438	218172	972 5066	1 9	68400	3	Y	4605	4653	1	4	8	20
02	0		58746	-0-	58746	276918	970 3592	1 9	54184	3	Y	3265	3251	1			34
03	0		52077	-0-	52077	328995	815 2787	1 9	48475	3	Y	2534	2541	1	18	8	9
04	376637	X	47642	-0-	-328995	-0-	1105 2421	1 9	44116	3	Y	2201	2146	1	8	8	56
05	85436	X	51577	-0-	-33859	-0-	1047 2639	1 9	47891	3	Y	2399	2109	1	1	8	345
06	82680	X	43422	-0-	-39258	-0-	1064 1552	1 9	40806	3	Y	1411	1721	1	9	8	26
07	85436	X	39300	-0-	-46136	-0-	918 1481	1 9	36901	3	Y	1346	1358	1	2	8	12
08	85436	X	35039	-0-	-50397	-0-	826 1200	1 9	33013	3	Y	1091	1049	1	4	8	50
09	49920	X	30359	-0-	-19561	-0-	767 1020	1 9	28572	3	Y	927	893	1	2	8	82
10	51584	X	29554	-0-	-22030	-0-	484 1888	1 9	27182	3	Y	1716	1676	1	1	8	121
11	43410	X	28808	-0-	-14602	-0-	430 1863	1 9	26515	3	Y	1694	1787	1	1	8	27
12	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 490,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,189

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

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		73622	-0-	73622	205882	965 4722	1 9	67935	3	Y	4293	4335	1	4	8	16
02	0		56255	-0-	56255	262137	933 3191	1 9	52131	3	Y	2901	2888	1			29
03	0		50318	-0-	50318	312455	791 2430	1 9	47097	3	Y	2209	2218	1	15	8	5
04	355857	X	43402	-0-	-312455	-0-	1010 2067	1 9	40325	3	Y	1879	1832	1	7	8	45
05	81251	X	56659	-0-	-24592	-0-	1160 2424	1 9	53075	3	Y	2204	1935	1	1	8	313
06	78630	X	46919	-0-	-31711	-0-	1157 1376	1 9	44386	3	Y	1251	1536	1	8	8	20
07	81251	X	42742	-0-	-38509	-0-	1002 1420	1 9	40320	3	Y	1291	1300	1	2	8	9
08	81251	X	37926	-0-	-43325	-0-	895 1211	1 9	35820	3	Y	1101	1058	1	4	8	48
09	54840	X	32290	-0-	-22550	-0-	817 1023	1 9	30450	3	Y	930	895	1	2	8	81
10	56668	X	30122	-0-	-26546	-0-	496 1758	1 9	27868	3	Y	1598	1566	1	1	8	112
11	46920	X	33110	-0-	-13810	-0-	504 1537	1 9	31069	3	Y	1397	1486	1	1	8	22
12	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 503,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

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		81031	-0-	81031	228568	1062 5223	1 9	74746	3	Y	4748	4798	1	5	8	14
02	0		63669	-0-	63669	292237	1055 3650	1 9	58964	3	Y	3318	3303	1			29
03	0		70871	-0-	70871	363108	1117 3303	1 9	66451	3	Y	3003	3006	1	21	8	5
04	0		62670	-0-	62670	425778	1458 2983	1 9	58229	3	Y	2712	2611	1	10	8	96
05	485337	X	59559	-0-	-425778	-0-	1211 2959	1 9	55389	3	Y	2690	2398	1	2	8	386
06	81030	X	51940	-0-	-29090	-0-	1277 1679	1 9	48984	3	Y	1526	1871	1	9	8	32
07	83731	X	49605	-0-	-34126	-0-	1163 1678	1 9	46764	3	Y	1525	1540	1	3	8	14
08	83731	X	45883	-0-	-37848	-0-	1085 1403	1 9	43395	3	Y	1275	1229	1	4	8	56
09	81030	X	40919	-0-	-40111	-0-	1038 1227	1 9	38654	3	Y	1115	1072	1	2	8	97
10	59551	X	40452	-0-	-19099	-0-	666 2391	1 9	37395	3	Y	2174	2119	1	1	8	151
11	51930	X	35828	-0-	-16102	-0-	532 2500	1 9	32796	3	Y	2273	2390	1	1	8	33
12	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 602,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,359

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

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		74436	-0-	74436	194144	980 4457	1 9	68999	3	Y	4052	4091	1	4	8	11
02	0		49632	-0-	49632	243776	827 2619	1 9	46186	3	Y	2381	2371	1			21
03	0		62277	-0-	62277	306053	985 2687	1 9	58605	3	Y	2443	2446	1	17	8	1
04	0		52360	-0-	52360	358413	1225 2232	1 9	48903	3	Y	2029	1980	1	7	8	43
05	405898	X	47485	-0-	-358413	-0-	968 2224	1 9	44293	3	Y	2022	1780	1	1	8	284
06	111810	X	39265	-0-	-72545	-0-	964 1342	1 9	36959	3	Y	1220	1482	1	8	8	14
07	115537	X	35374	-0-	-80163	-0-	827 1280	1 9	33267	3	Y	1164	1171	1	2	8	5
08	115537	X	29271	-0-	-86266	-0-	688 1045	1 9	27538	3	Y	950	913	1	3	8	39
09	111810	X	28787	-0-	-83023	-0-	729 917	1 9	27141	3	Y	834	801	1	2	8	70
10	47492	X	36317	-0-	-11175	-0-	604 1762	1 9	33951	3	Y	1602	1561	1	1	8	110
11	39270	X	32011	-0-	-7259	-0-	486 1603	1 9	29922	3	Y	1457	1545	1	1	8	21
12	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 487,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

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		68118	-0-	68118	181463	888	1	62520	3	Y	4282	4324	1	3	8	19
							4710	9									
02	0		47160	-0-	47160	228623	779	1	43500	3	Y	2619	2607	1			31
							2881	9									
03	0		60536	-0-	60536	289159	951	1	56565	3	Y	2745	2747	1	19	8	10
							3020	9									
04	0		49526	-0-	49526	338685	1148	1	45858	3	Y	2291	2234	1	8	8	59
							2520	9									
05	382984	X	44299	-0-	-338685	-0-	898	1	41065	3	Y	2124	1873	1	1	8	309
							2336	9									
06	73230	X	36952	-0-	-36278	-0-	907	1	34781	3	Y	1149	1429	1	7	8	22
							1264	9									
07	75671	X	34308	-0-	-41363	-0-	802	1	32273	3	Y	1121	1130	1	2	8	11
							1233	9									
08	75671	X	29366	-0-	-46305	-0-	692	1	27660	3	Y	922	886	1	3	8	44
							1014	9									
09	73230	X	25379	-0-	-47851	-0-	641	1	23862	3	Y	796	766	1	2	8	72
							876	9									
10	44299	X	25778	-0-	-18521	-0-	421	1	23666	3	Y	1537	1499	1	1	8	109
							1691	9									
11	36960	X	27857	-0-	-9103	-0-	421	1	25937	3	Y	1363	1447	1	1	8	24
							1499	9									
12	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 449,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,949

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

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		74261	-0-	74261	192202	978	1	68826	3	Y	4052	4091	1	4	8	11
							4457	9									
02	0		59011	-0-	59011	251213	982	1	54832	3	Y	2906	2893	1			24
							3197	9									
03	0		61812	-0-	61812	313025	977	1	58145	3	Y	2445	2450	1	17	8	2
							2690	9									
04	0		53274	-0-	53274	366299	1244	1	49666	3	Y	2149	2096	1	8	8	47
							2364	9									
05	415552	X	49253	-0-	-366299	-0-	1003	1	45893	3	Y	2143	1887	1	1	8	302
							2357	9									
06	76770	X	42047	-0-	-34723	-0-	1032	1	39610	3	Y	1277	1556	1	8	8	15
							1405	9									
07	79329	X	39980	-0-	-39349	-0-	936	1	37623	3	Y	1292	1301	1	2	8	4
							1421	9									
08	79329	X	34575	-0-	-44754	-0-	813	1	32532	3	Y	1118	1074	1	4	8	44
							1230	9									
09	76770	X	29733	-0-	-47037	-0-	749	1	27910	3	Y	976	938	1	2	8	80
							1074	9									
10	49259	X	32404	-0-	-16855	-0-	534	1	29979	3	Y	1719	1682	1	1	8	116
							1891	9									
11	42060	X	33719	-0-	-8341	-0-	508	1	31265	3	Y	1769	1862	1	1	8	22
							1946	9									
12	39990	X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 510,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,846

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

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	232283	X	220528	-0-	-11755	-0-	211815	2	8703	3	N	9	71	1	1	8	25
							10	9									
02	209804	X	189309	-0-	-20495	-0-	11564	1	177734	3	N	10	3	8			32
							11	9									
03	232283	X	183027	-0-	-49256	-0-	183019	3	8	9	N	7	1	8			38
04	224790	X	191707	-0-	-33083	-0-	407	1	191290	3	N	9	2	8			45
							10	9									
05	232283	X	189211	-0-	-43072	-0-	1243	1	187967	3	N	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
06	224790	X	90281	-0-	-134509	-0-	729	1	89548	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	198090	X	87939	-0-	-110151	-0-	1368	1	86347	3	Y	204	73	1	107	8	24
							224	9									
09	191700	X	132250	-0-	-59450	-0-	1281	1	130969	3	Y	-0-					24
10	189224	X	138933	-0-	-50291	-0-	939	1	137975	3	Y	17	24	1	17	8	-0-
							19	9									
11	133693	X	133693	-0-	-0-	-0-	540	1	133152	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	136648	X	NO RPT	-0-	-136648	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

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	0		55795	-0-	55795	188524	746	1	52508	3	Y	2310	2345	1	4	8	9
							2541	9									
02	229175	X	40651	-0-	-188524	-0-	684	1	38186	3	Y	1619	1612	1			16
							1781	9									
03	69099	X	34498	-0-	-34601	-0-	550	1	32734	3	Y	1104	1093	1	8	8	19
							1214	9									
04	66870	X	24401	-0-	-42469	-0-	566	1	22586	3	Y	1135	1108	1	4	8	42
							1249	9									
05	69099	X	36759	-0-	-32340	-0-	753	1	34445	3	Y	1419	1212	1	1	8	248
							1561	9									
06	66870	X	31543	-0-	-35327	-0-	781	1	29946	3	Y	742	901	1	5	8	84
							816	9									
07	69099	X	30213	-0-	-38886	-0-	716	1	28806	3	Y	628	613	1	1	8	98
							691	9									
08	36766	X	25736	-0-	-11030	-0-	614	1	24581	3	Y	492	498	1	2	8	90
							541	9									
09	35580	X	22017	-0-	-13563	-0-	563	1	20995	3	Y	417	366	1	1	8	140
							459	9									
10	36766	X	20577	-0-	-16189	-0-	345	1	19396	3	Y	760	783	1			117
							836	9									
11	31530	X	18045	-0-	-13485	-0-	275	1	16968	3	Y	729	791	1			55
							802	9									
12	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 340,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

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	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	798 2483	1 9	42185	3	Y	2257	2185	1	1	8	150
02	49416	X	49416	-0-	-0-	-0-	851 3021	1 9	45544	3	Y	2746	2832	1			64
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	598 2895	1 9	41405	3	Y	2632	2633	1	14	8	49
04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	821 2745	1 9	34106	3	Y	2495	2455	1			89
05	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	613 2879	1 9	30513	3	Y	2617	2309	1	7	8	390
06	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	652 1752	1 9	26925	3	Y	1593	1935	1	4	8	44
07	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	512 1995	1 9	21941	3	Y	1814	1814	1			44
08	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	566 1846	1 9	22608	3	Y	1678	1640	1			82
09	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	665 1736	1 9	25940	3	Y	1578	1524	1	2	8	134
10	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	426 1131	1 9	23242	3	Y	1028	1068	1			94
11	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	363 1074	1 9	20515	3	Y	976	977	1	1	8	92
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 365,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,414

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

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		19473	-0-	19473	193880	341 1099	1 9	18033	3	Y	999	973	1	2	8	65
02	218506	X	24626	-0-	-193880	-0-	429 1265	1 9	22932	3	Y	1150	1190	1	1	8	24
03	90241	X	23953	-0-	-66288	-0-	321 1463	1 9	22169	3	Y	1330	1328	1	7	8	19
04	87330	X	26391	-0-	-60939	-0-	588 1367	1 9	24436	3	Y	1243	1224	1			38
05	90241	X	24364	-0-	-65877	-0-	451 1502	1 9	22411	3	Y	1365	1202	1	4	8	197
06	87330	X	24335	-0-	-62995	-0-	544 1329	1 9	22462	3	Y	1208	1379	1	3	8	23
07	90241	X	21666	-0-	-68575	-0-	445 2158	1 9	19063	3	Y	1962	1950	1			35
08	27280	X	18156	-0-	-9124	-0-	406 1505	1 9	16245	3	Y	1368	1341	1			62
09	26400	X	14956	-0-	-11444	-0-	348 1023	1 9	13585	3	Y	930	915	1	1	8	76
10	25141	X	14829	-0-	-10312	-0-	255 672	1 9	13902	3	Y	611	636	1			51
11	24330	X	11393	-0-	-12937	-0-	188 607	1 9	10598	3	Y	552	555	1	1	8	47
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 224,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

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		24563	-0-	24563	234378	428	1	22613	3	Y	1384	1362	1	1	8	67
							1522	9									
02	279556	X	45178	-0-	-234378	-0-	775	1	41476	3	Y	2661	2712	1	4	8	12
							2927	9									
03	121396	X	44947	-0-	-76449	-0-	604	1	41724	3	Y	2381	2387	1	1	8	5
							2619	9									
04	117480	X	38742	-0-	-78738	-0-	855	1	35485	3	Y	2184	2135	1			54
							2402	9									
05	121396	X	36365	-0-	-85031	-0-	670	1	33309	3	Y	2169	1913	1			310
							2386	9									
06	117480	X	36494	-0-	-80986	-0-	827	1	34141	3	Y	1387	1685	1	1	8	11
							1526	9									
07	121396	X	33855	-0-	-87541	-0-	734	1	31478	3	Y	1494	1495	1			10
							1643	9									
08	44950	X	28513	-0-	-16437	-0-	666	1	26649	3	Y	1089	1055	1			44
							1198	9									
09	38730	X	25188	-0-	-13542	-0-	595	1	23230	3	Y	1239	1182	1			101
							1363	9									
10	37696	X	23084	-0-	-14612	-0-	399	1	21781	3	Y	822	858	1			65
							904	9									
11	36480	X	18887	-0-	-17593	-0-	315	1	17768	3	Y	731	783	1	1	8	12
							804	9									
12	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 355,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,541

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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		55590	-0-	55590	253811	982	1	51869	3	Y	2490	2445	1			114
							2739	9									
02	0		50318	-0-	50318	304129	869	1	46467	3	Y	2711	2813	1			12
							2982	9									
03	351264	X	47135	-0-	-304129	-0-	634	1	43842	3	Y	2417	2422	1	1	8	6
							2659	9									
04	116040	X	40035	-0-	-76005	-0-	883	1	36679	3	Y	2248	2199	1			55
							2473	9									
05	119908	X	37523	-0-	-82385	-0-	687	1	34163	3	Y	2430	2140	1			345
							2673	9									
06	116040	X	39613	-0-	-76427	-0-	901	1	37225	3	Y	1352	1686	1			11
							1487	9									
07	119908	X	37901	-0-	-82007	-0-	830	1	35554	3	Y	1379	1379	1			11
							1517	9									
08	119908	X	33404	-0-	-86504	-0-	782	1	31268	3	Y	1231	1192	1			50
							1354	9									
09	116040	X	29376	-0-	-86664	-0-	701	1	27395	3	Y	1164	1117	1			97
							1280	9									
10	119908	X	26223	-0-	-93685	-0-	456	1	24917	3	Y	773	808	1			62
							850	9									
11	39600	X	24129	-0-	-15471	-0-	406	1	22902	3	Y	746	796	1	1	8	11
							821	9									
12	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 421,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 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	0		32877	-0-	32877	862074	359 1418	1 9	31100	3	Y	1289	1298	1	1	8	5
02	0		27787	-0-	27787	889861	333 1300	1 9	26154	3	Y	1182	1162	1			25
03	0		28626	-0-	28626	918487	329 1055	1 9	27242	3	Y	959	946	1	1	8	37
04	0		26027	-0-	26027	944514	637 1122	1 9	24268	3	Y	1020	1022	1	1	8	34
05	0		24698	-0-	24698	969212	438 1328	1 9	22932	3	Y	1207	1062	1	1	8	178
06	0		22065	-0-	22065	991277	472 908	1 9	20685	3	Y	825	993	1	1	8	9
07	0		21402	-0-	21402	1012679	445 1087	1 9	19870	3	Y	988	984	1			13
08	1032717	X	20038	-0-	-1012679	-0-	463 1066	1 9	18509	3	Y	969	939	1			43
09	99150	X	18183	-0-	-80967	-0-	420 1055	1 9	16708	3	Y	959	917	1			85
10	102455	X	16733	-0-	-85722	-0-	265 733	1 9	15735	3	Y	666	695	1			56
11	99150	X	16008	-0-	-83142	-0-	220 727	1 9	15061	3	Y	661	698	1			19
12	102455	X	NO RPT	-0-	-102455	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 254,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,725

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	0		182633	-0-	182633	203405	5275 149	1 9	177209	3	N	135	10	8			125
02	0		158471	-0-	158471	361876	3467 44	1 9	154960	3	N	40	102	1	15	8	48
03	0		159529	-0-	159529	521405	2757 25	1 9	156747	3	N	23	46	1	1	8	24
04	0		128266	-0-	128266	649671	3142 9	1 9	125115	3	N	8	4	8			28
05	0		139432	-0-	139432	789103	4365 17	1 9	135050	3	N	15	1	8			42
06	0		123019	-0-	123019	912122	5388 4	1 9	117627	3	N	4	1	8			45
07	0		118165	-0-	118165	1030287	4641 10	1 9	113514	3	N	9	1	8			53
08	0		114266	-0-	114266	1144553	3379 1	1 9	110886	3	N	1	1	8			53
09	1248620	X	104067	-0-	-1144553	-0-	3287 14	1 9	100766	3	N	13	1	8			65
10	90781	X	90781	-0-	-0-	-0-	3472 7	1 9	87302	3	N	6	32	1	1	8	38
11	99703	X	99703	-0-	-0-	-0-	3708 3	1 9	95992	3	N	3	1	8			40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,418,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72258	-0-	72258	95284	1240 5481	1 9	65537	3	Y	4983	4790	1	8	8	212
02	0		68405	-0-	68405	163689	1162 5094	1 9	62149	3	Y	4631	4828	1	1	8	14
03	0		65883	-0-	65883	229572	874 4619	1 9	60390	3	Y	4199	4210	1	1	8	2
04	0		53943	-0-	53943	283515	1171 4150	1 9	48622	3	Y	3773	3690	1			85
05	0		48016	-0-	48016	331531	862 4224	1 9	42930	3	Y	3840	3386	1			539
06	0		35260	-0-	35260	366791	779 2289	1 9	32192	3	Y	2081	2611	1			9
07	0		36231	-0-	36231	403022	777 2184	1 9	33270	3	Y	1985	1987	1			7
08	0		37128	-0-	37128	440150	857 1958	1 9	34313	3	Y	1780	1723	1			64
09	477466	X	37316	-0-	-440150	-0-	881 2032	1 9	34403	3	Y	1847	1767	1			144
10	88102	X	35677	-0-	-52425	-0-	616 1422	1 9	33639	3	Y	1293	1344	1			93
11	85260	X	30017	-0-	-55243	-0-	502 1199	1 9	28316	3	Y	1090	1174	1	1	8	8
12	88102	X	NO RPT	-0-	-88102	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 520,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,502

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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		158370	-0-	158370	158370	400 40	1 9	157930	3	Y	36	36	8			-0-
02	0		178582	-0-	178582	336952	392 20	1 9	178170	3	Y	18	16	8			2
03	0		112489	-0-	112489	449441	159 17	1 9	112313	3	Y	15	12	8			5
04	0		180476	-0-	180476	629917	314 9	1 9	180153	3	Y	8	6	8			7
05	0		162981	-0-	162981	792898	351 10	1 9	162620	3	Y	9	7	8			9
06	0		100168	-0-	100168	893066	293 4	1 9	99871	3	Y	4	4	8			9
07	0		111904	-0-	111904	1004970	115 11	1 9	111778	3	Y	10	8	8			11
08	0		147179	-0-	147179	1152149	7 7	1 9	147165	3	Y	6	4	8			13
09	0		134972	-0-	134972	1287121	134965	3	7	9	Y	6	13	1	4	8	2
10	1386255	X	99134	-0-	-1287121	-0-	736 2	1 9	98396	3	Y	2	2	8			2
11	213600	X	113060	-0-	-100540	-0-	1115 3	1 9	111942	3	Y	3	3	8			2
12	220720	X	NO RPT	-0-	-220720	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,499,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 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	0		105936	-0-	105936	105936	267	1	105643	3	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
02	0		101676	-0-	101676	207612	223	1	101432	3	Y	19	16	8			3
							21	9									
03	0		94382	-0-	94382	301994	133	1	94245	3	Y	4					7
							4	9									
04	0		177546	-0-	177546	479540	309	1	177235	3	Y	2					9
							2	9									
05	0		162852	-0-	162852	642392	350	1	162499	3	Y	3					12
							3	9									
06	0		151564	-0-	151564	793956	443	1	151117	3	Y	4					16
							4	9									
07	0		149911	-0-	149911	943867	154	1	149749	3	Y	7	1	8			22
							8	9									
08	0		138381	-0-	138381	1082248	7	1	138372	3	Y	2					24
							2	9									
09	0		125637	-0-	125637	1207885	125634	3	3	9	Y	3	19	1			8
10	1291438	X	83553	-0-	-1207885	-0-	620	1	82926	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
11	86144	X	86144	-0-	-0-	-0-	849	1	85295	3	Y	-0-					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,377,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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	0		166653	-0-	166653	166653	421	1	166190	3	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
02	0		179630	-0-	179630	346283	394	1	179215	3	Y	19	16	8			3
							21	9									
03	0		109871	-0-	109871	456154	155	1	109709	3	Y	6	3	8			6
							7	9									
04	0		182946	-0-	182946	639100	318	1	182625	3	Y	3					9
							3	9									
05	0		167242	-0-	167242	806342	360	1	166880	3	Y	2					11
							2	9									
06	0		143765	-0-	143765	950107	420	1	143341	3	Y	4					15
							4	9									
07	0		144471	-0-	144471	1094578	149	1	144311	3	Y	10	5	8			20
							11	9									
08	0		153188	-0-	153188	1247766	7	1	153180	3	Y	1					21
							1	9									
09	0		139522	-0-	139522	1387288	139520	3	2	9	Y	2	18	1			5
10	1484884	X	97596	-0-	-1387288	-0-	724	1	96865	3	Y	6	1	8			10
							7	9									
11	117173	X	117173	-0-	-0-	-0-	1155	1	116018	3	Y	-0-					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,602,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

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		972	-0-	972	972		12	1	915	3	Y	41	40	1			1
								45	9									
*03	0		85772	-0-	85772	86744		954	1	79029	3	Y	5263	5084	1	7	8	173
								5789	9									
*04	0		86745	-0-	86745	173489		2039	1	77725	3	Y	6346	6307	1	8	8	204
								6981	9									
*05	0		82477	-0-	82477	255966		1412	1	73975	3	Y	6445	5711	1	3	8	935
								7090	9									
*06	0		78622	-0-	78622	334588		1649	1	72245	3	Y	4298	5201	1	6	8	26
								4728	9									
*07	0		77956	-0-	77956	412544		1587	1	70871	3	Y	4998	4979	1	1	8	44
								5498	9									
*08	0		73378	-0-	73378	485922		1663	1	66533	3	Y	4711	4568	1	1	8	186
								5182	9									
*09	0		67774	-0-	67774	553696		1536	1	61100	3	Y	4671	4465	1	2	8	390
								5138	9									
*10	619086	X	65390	-0-	-553696	-0-		1022	1	60596	3	Y	3429	3559	1	1	8	259
								3772	9									
11	85890	X	59189	-0-	-26701	-0-		801	1	54817	3	Y	3246	3438	1	1	8	66
								3571	9									
12	88753	X	NO RPT	-0-	-88753	-0-						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 678,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,448

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

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		2267	-0-	2267	2267		28	1	2143	3	Y	87	84	1			3
								96	9									
*03	0		81906	-0-	81906	84173		916	1	75883	3	Y	4643	4487	1	6	8	153
								5107	9									
*04	0		80044	-0-	80044	164217		1899	1	72402	3	Y	5221	5197	1	7	8	170
								5743	9									
*05	0		71321	-0-	71321	235538		1233	1	64556	3	Y	5029	4461	1	2	8	736
								5532	9									
*06	0		69445	-0-	69445	304983		1465	1	64183	3	Y	3452	4159	1	5	8	24
								3797	9									
*07	0		64600	-0-	64600	369583		1320	1	58912	3	Y	3971	3956	1	1	8	38
								4368	9									
*08	0		58963	-0-	58963	428546		1338	1	53530	3	Y	3723	3610	1	1	8	150
								4095	9									
*09	0		53770	-0-	53770	482316		1223	1	48651	3	Y	3542	3390	1	2	8	300
								3896	9									
*10	534320	X	52004	-0-	-482316	-0-		814	1	48251	3	Y	2672	2766	1	1	8	205
								2939	9									
11	78660	X	47978	-0-	-30682	-0-		648	1	44336	3	Y	2722	2868	1	1	8	58
								2994	9									
12	81282	X	NO RPT	-0-	-81282	-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 582,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,062

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

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		16205	-0-	16205	16205		354	1	14714	3	Y	1034	1006	1	5	8	23
								1137	9									
*05	0		73296	-0-	73296	89501		1328	1	66050	3	Y	5380	4669	1	1	8	733
								5918	9									
*06	0		67332	-0-	67332	156833		1502	1	62025	3	Y	3459	4180	1			12
								3805	9									
*07	0		63294	-0-	63294	220127		1350	1	57850	3	Y	3722	3728	1			6
								4094	9									
*08	0		57907	-0-	57907	278034		1322	1	52893	3	Y	3356	3249	1			113
								3692	9									
*09	0		51870	-0-	51870	329904		1204	1	47018	3	Y	3316	3178	1			251
								3648	9									
*10	0		48843	-0-	48843	378747		831	1	45355	3	Y	2415	2502	1			164
								2657	9									
*11	422985	X	44238	-0-	-378747	-0-		730	1	41230	3	Y	2071	2227	1	1	8	7
								2278	9									
12	97681	X	NO RPT	-0-	-97681	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 422,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,753

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

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		15201	-0-	15201	15201		313	1	13010	3	Y	1707	1665	1	4	8	38
								1878	9									
*05	0		69062	-0-	69062	84263		1205	1	59961	3	Y	7178	6235	1			981
								7896	9									
*06	0		57346	-0-	57346	141609		1256	1	51865	3	Y	3841	4807	1			15
								4225	9									
*07	0		53423	-0-	53423	195032		1115	1	47772	3	Y	4124	4130	1			9
								4536	9									
*08	0		48495	-0-	48495	243527		1082	1	43302	3	Y	3737	3618	1			128
								4111	9									
*09	0		43366	-0-	43366	286893		981	1	38320	3	Y	3695	3541	1			282
								4065	9									
*10	0		40446	-0-	40446	327339		676	1	36895	3	Y	2614	2715	1			181
								2875	9									
*11	363972	X	36633	-0-	-327339	-0-		591	1	33387	3	Y	2414	2584	1	1	8	10
								2655	9									
12	78244	X	NO RPT	-0-	-78244	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 363,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,310

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

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		14055	-0-	14055	14055		302	1	12542	3	Y	1101	1076	1			25
								1211	9									
*05	0		49963	-0-	49963	64018		893	1	44465	3	Y	4186	3638	1			573
								4605	9									
*06	0		49638	-0-	49638	113656		1107	1	45700	3	Y	2574	3136	1	1	8	10
								2831	9									
*07	0		46565	-0-	46565	160221		992	1	42511	3	Y	2784	2788	1			6
								3062	9									
*08	0		43125	-0-	43125	203346		983	1	39324	3	Y	2562	2480	1			88
								2818	9									
*09	0		38830	-0-	38830	242176		900	1	35117	3	Y	2557	2449	1			196
								2813	9									
*10	0		36661	-0-	36661	278837		622	1	33938	3	Y	1910	1974	1			132
								2101	9									
*11	311601	X	32764	-0-	-278837	-0-		538	1	30350	3	Y	1705	1828	1	1	8	8
								1876	9									
12	78058	X	NO RPT	-0-	-78058	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 311,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

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		15817	-0-		15817	15817		332 1713	1 9	13772	3	Y	1557	1522	1			35
*05	0		53230	-0-		53230	69047		942 5446	1 9	46842	3	Y	4951	4306	1	1	8	679
*06	0		55062	-0-		55062	124109		1215 3703	1 9	50144	3	Y	3366	4032	1			13
*07	0		50913	-0-		50913	175022		1071 3953	1 9	45889	3	Y	3594	3598	1	1	8	8
*08	0		45824	-0-		45824	220846		1030 3578	1 9	41216	3	Y	3253	3150	1			111
*09	0		40792	-0-		40792	261638		930 3540	1 9	36322	3	Y	3218	3084	1			245
*10	0		37640	-0-		37640	299278		632 2476	1 9	34532	3	Y	2251	2341	1			155
*11	333039	X	33761	-0-		-299278	-0-		548 2269	1 9	30944	3	Y	2063	2210	1	1	8	7
12	81344	X	NO RPT	-0-		-81344	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 333,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,253

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

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		13296	-0-		13296	13296		287 1076	1 9	11933	3	Y	978	955	1			23
*05	0		47219	-0-		47219	60515		842 4490	1 9	41887	3	Y	4082	3547	1			558
*06	0		54499	-0-		54499	115014		1209 3353	1 9	49937	3	Y	3048	3595	1			11
*07	0		52075	-0-		52075	167089		1103 3720	1 9	47252	3	Y	3382	3387	1			6
*08	0		47978	-0-		47978	215067		1087 3413	1 9	43478	3	Y	3103	3005	1			104
*09	0		43213	-0-		43213	258280		994 3406	1 9	38813	3	Y	3096	2966	1			234
*10	0		40718	-0-		40718	298998		688 2442	1 9	37588	3	Y	2220	2303	1			151
*11	336313	X	37315	-0-		-298998	-0-		610 2290	1 9	34415	3	Y	2082	2225	1	1	8	7
12	75113	X	NO RPT	-0-		-75113	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 336,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,991

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

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		8259	-0-		8259	8259		206 200	1 9	7853	3	Y	182	176	1			6
*05	0		71799	-0-		71799	80058		1248 5172	1 9	65379	3	Y	4702	4051	1	2	8	655
*06	0		74070	-0-		74070	154128		1558 4259	1 9	68253	3	Y	3872	4503	1	5	8	19
*07	0		77940	-0-		77940	232068		1582 5755	1 9	70603	3	Y	5232	5209	1	1	8	41
*08	0		73636	-0-		73636	305704		1663 5423	1 9	66550	3	Y	4930	4779	1	2	8	190
*09	0		71707	-0-		71707	377411		1622 5552	1 9	64533	3	Y	5047	4819	1	2	8	416
*10	0		69600	-0-		69600	447011		1089 3949	1 9	64562	3	Y	3590	3738	1	1	8	267
*11	511424	X	64413	-0-		-447011	-0-		875 3674	1 9	59864	3	Y	3340	3544	1	1	8	62
12	107632	X	NO RPT	-0-		-107632	-0-						Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 511,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: RRCID -> 278839 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	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-

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

02	0		44661	-0-	44661	44661	741	1	39644	3	Y	3887	3873	1	3	8	11
							4276	9									
03	0		77850	-0-	77850	122511	1018	1	70377	3	Y	5868	5865	1	9	8	5
							6455	9									
04	0		56275	-0-	56275	178786	1201	1	49868	3	Y	4733	4629	1	1	8	108
							5206	9									
05	0		76596	-0-	76596	255382	1356	1	67437	3	Y	7094	6215	1			987
							7803	9									
06	0		65959	-0-	65959	321341	1442	1	59537	3	Y	4527	5448	1			66
							4980	9									
07	0		64127	-0-	64127	385468	1342	1	57520	3	Y	4786	4786	1	3	8	63
							5265	9									
08	0		59628	-0-	59628	445096	1334	1	53377	3	Y	4470	4327	1			206
							4917	9									
09	0		54300	-0-	54300	499396	1232	1	48117	3	Y	4501	4337	1			370
							4951	9									
10	0		51639	-0-	51639	551035	864	1	47153	3	Y	3293	3408	1			255
							3622	9									
*11	559344	X	8309	-0-	-551035	-0-	134	1	7572	3	Y	548	780	1	1	8	22
							603	9									
12	78709	X	NO RPT	-0-	-78709	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 559,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38700	-0-	38700	38700	642 3728	1 9	34330	3	Y	3389	3380	1	1	8	8
03	0		83753	-0-	83753	122453	1095 6875	1 9	75783	3	Y	6250	6254	1	1	8	3
04	0		70904	-0-	70904	193357	1517 6408	1 9	62979	3	Y	5825	5698	1			130
05	0		77402	-0-	77402	270759	1370 7872	1 9	68160	3	Y	7156	6288	1			998
06	0		68370	-0-	68370	339129	1495 5157	1 9	61718	3	Y	4688	5621	1			65
07	0		68267	-0-	68267	407396	1427 5715	1 9	61125	3	Y	5195	5195	1	3	8	62
08	0		63951	-0-	63951	471347	1429 5335	1 9	57187	3	Y	4850	4696	1			216
09	0		58911	-0-	58911	530258	1333 5517	1 9	52061	3	Y	5015	4825	1			406
10	0		55537	-0-	55537	585795	929 3889	1 9	50719	3	Y	3535	3671	1			270
*11	605124	X	19329	-0-	-585795	-0-	310 1520	1 9	17499	3	Y	1382	1623	1			29
12	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 605,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,285

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 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	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38732	-0-	38732	38732	638	1	34089	3	Y	3641	3634	1			7
							4005	9									
03	0		78615	-0-	78615	117347	1025	1	70881	3	Y	6099	6099	1	7	8	-0-
							6709	9									
04	0		70085	-0-	70085	187432	1494	1	62024	3	Y	5970	5838	1			132
							6567	9									
05	0		83131	-0-	83131	270563	1464	1	72843	3	Y	8022	7039	1			1115
							8824	9									
06	0		72624	-0-	72624	343187	1590	1	65682	3	Y	4865	5914	1			66
							5352	9									
07	0		69337	-0-	69337	412524	1445	1	61913	3	Y	5435	5433	1	3	8	65
							5979	9									
08	0		66278	-0-	66278	478802	1476	1	59043	3	Y	5235	5069	1			231
							5759	9									
09	0		62213	-0-	62213	541015	1404	1	54854	3	Y	5414	5206	1			439
							5955	9									
10	0		59973	-0-	59973	600988	1004	1	54792	3	Y	3797	3946	1			290
							4177	9									
*11	619292	X	18304	-0-	-600988	-0-	283	1	15967	3	Y	1867	2121	1	1	8	35
							2054	9									
12	86862	X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 619,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,345

GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		75540	-0-		75540	75540	833 5741	1 9	68966	3	N	5219	5041	1	7	8	171
04	0		57233	-0-		57233	132773	1362 3934	1 9	51937	3	N	3576	3615	1	5	8	127
05	0		85042	-0-		85042	217815	1458 7170	1 9	76414	3	N	6518	5711	1	3	8	931
06	0		76560	-0-		76560	294375	1611 4365	1 9	70584	3	N	3968	4869	1	6	8	24
07	0		92175	-0-		92175	386550	1894 5705	1 9	84576	3	N	5186	5164	1	1	8	45
08	0		85838	-0-		85838	472388	1967 5147	1 9	78724	3	N	4679	4539	1	1	8	184
09	0		78079	-0-		78079	550467	1787 5190	1 9	71102	3	N	4718	4506	1	2	8	394
10	0		75325	-0-		75325	625792	1187 3788	1 9	70350	3	N	3444	3576	1	1	8	261
11	0		67777	-0-		67777	693569	923 3706	1 9	63148	3	N	3369	3562	1	1	8	67
12	95280	X	NO RPT	-0-		-95280	598289					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 693,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,677

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		65778	-0-		65778	65778	738 3892	1 9	61148	3	N	3538	3418	1	5	8	115
04	0		47788	-0-		47788	113566	1148 2875	1 9	43765	3	N	2614	2636	1	3	8	90
05	0		86154	-0-		86154	199720	1494 6401	1 9	78259	3	N	5819	5083	1	2	8	824
06	0		69419	-0-		69419	269139	1474 3384	1 9	64561	3	N	3076	3879	1	4	8	17
07	0		69275	-0-		69275	338414	1434 3823	1 9	64018	3	N	3475	3462	1	1	8	29
08	0		63789	-0-		63789	402203	1468 3566	1 9	58755	3	N	3242	3143	1	1	8	127
09	0		57955	-0-		57955	460158	1337 3444	1 9	53174	3	N	3131	2996	1	1	8	261
10	0		55669	-0-		55669	515827	882 2520	1 9	52267	3	N	2291	2378	1	1	8	173
11	0		50600	-0-		50600	566427	693 2459	1 9	47448	3	N	2235	2363	1	1	8	44
12	110580	X	NO RPT	-0-		-110580	455847					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 566,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

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	0		71248	-0-	71248	71248	793	1	65659	3	N	4360	4212	1	6	8	142
							4796	9									
04	0		52746	-0-	52746	123994	1260	1	48045	3	N	3128	3157	1	4	8	109
							3441	9									
05	0		72979	-0-	72979	196973	1250	1	65490	3	N	5672	4972	1	2	8	807
							6239	9									
06	0		85478	-0-	85478	282451	1810	1	79328	3	N	3945	4728	1	5	8	19
							4340	9									
07	0		103977	-0-	103977	386428	2167	1	96768	3	N	4584	4566	1	1	8	36
							5042	9									
08	0		77901	-0-	77901	464329	1800	1	72030	3	N	3701	3593	1	1	8	143
							4071	9									
09	0		72529	-0-	72529	536858	1670	1	66458	3	N	4001	3813	1	2	8	329
							4401	9									
10	0		70937	-0-	70937	607795	1124	1	66619	3	N	2904	3016	1	1	8	216
							3194	9									
11	0		65115	-0-	65115	672910	891	1	60971	3	N	2957	3116	1	1	8	56
							3253	9									
12	83160	X	NO RPT	-0-	-83160	589750					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 672,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,252

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

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		50300	-0-	50300	50300	839	1	43972	3	Y	4990	4300	1	2	8	688
							5489	9									
06	0		49044	-0-	49044	99344	1022	1	44779	3	Y	2948	3621	1	4	8	11
							3243	9									
07	0		46311	-0-	46311	145655	943	1	42110	3	Y	2962	2951	1	1	8	21
							3258	9									
08	0		39495	-0-	39495	185150	892	1	35695	3	Y	2644	2565	1	1	8	99
							2908	9									
09	0		34040	-0-	34040	219190	767	1	30519	3	Y	2504	2397	1	1	8	205
							2754	9									
10	0		30680	-0-	30680	249870	478	1	28326	3	Y	1705	1784	1	1	8	125
							1876	9									
11	0		28712	-0-	28712	278582	389	1	26626	3	Y	1543	1640	1	1	8	27
							1697	9									
12	74090	X	NO RPT	-0-	-74090	204492					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 278,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

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
03	0		65870	-0-	65870	65870	735	1	60868	3	N	3879	3748	1	5	8	126
							4267	9									
04	0		45791	-0-	45791	111661	1095	1	41737	3	N	2690	2719	1	3	8	94
							2959	9									
05	0		72659	-0-	72659	184320	1254	1	65707	3	N	5180	4533	1	2	8	739
							5698	9									
06	0		66672	-0-	66672	250992	1409	1	61687	3	N	3251	3966	1	5	8	19
							3576	9									
07	0		72097	-0-	72097	323089	1486	1	66365	3	N	3860	3844	1	1	8	34
							4246	9									
08	0		67470	-0-	67470	390559	1549	1	61955	3	N	3605	3495	1	1	8	143
							3966	9									
09	0		62142	-0-	62142	452701	1428	1	56818	3	N	3542	3386	1	2	8	297
							3896	9									
10	0		59941	-0-	59941	512642	947	1	56127	3	N	2606	2704	1	1	8	198
							2867	9									
11	0		55083	-0-	55083	567725	751	1	51372	3	N	2691	2833	1	1	8	55
							2960	9									
12	73776	X	NO RPT	-0-	-73776	493949					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 567,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,304

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

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		2278	-0-	2278	2278	28	1	2228	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	0		77311	-0-	77311	79589	863	1	71476	3	Y	4520	4366	1	6	8	148
							4972	9									
04	0		75925	-0-	75925	155514	1793	1	68361	3	Y	5246	5217	1	7	8	170
							5771	9									
05	0		48835	-0-	48835	204349	833	1	43657	3	Y	3950	3532	1	2	8	586
							4345	9									
06	0		70454	-0-	70454	274803	1480	1	64861	3	Y	3739	4297	1	5	8	23
							4113	9									
07	0		73394	-0-	73394	348197	1500	1	66931	3	Y	4512	4494	1	1	8	40
							4963	9									
08	0		68082	-0-	68082	416279	1546	1	61891	3	Y	4223	4095	1	1	8	167
							4645	9									
09	0		62334	-0-	62334	478613	1419	1	56431	3	Y	4076	3899	1	2	8	342
							4484	9									
10	0		59852	-0-	59852	538465	940	1	55681	3	Y	2937	3054	1	1	8	224
							3231	9									
11	0		54462	-0-	54462	592927	738	1	50534	3	Y	2900	3063	1	1	8	60
							3190	9									
12	73950	X	NO RPT	-0-	-73950	518977					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 592,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

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
05	0		59952	-0-	59952	59952	1027	1	53835	3	Y	4627	3987	1	2	8	638
							5090	9									
06	0		56431	-0-	56431	116383	1186	1	51978	3	Y	2970	3593	1	4	8	11
							3267	9									
07	0		48162	-0-	48162	164545	983	1	43859	3	Y	3018	3006	1	1	8	22
							3320	9									
08	0		47613	-0-	47613	212158	1086	1	43427	3	Y	2818	2731	1	1	8	108
							3100	9									
09	0		42859	-0-	42859	255017	977	1	38857	3	Y	2750	2630	1	1	8	227
							3025	9									
10	0		40893	-0-	40893	295910	643	1	38094	3	Y	1960	2040	1	1	8	146
							2156	9									
11	0		37506	-0-	37506	333416	511	1	34975	3	Y	1836	1947	1	1	8	34
							2020	9									
12	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	299657					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 333,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,979

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

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
05	0		67480	-0-	67480	67480	1160	1	60775	3	Y	5041	4345	1	2	8	694
							5545	9									
06	0		73075	-0-	73075	140555	1535	1	67262	3	Y	3889	4566	1	5	8	12
							4278	9									
07	0		59932	-0-	59932	200487	1219	1	54424	3	Y	3899	3885	1	1	8	25
							4289	9									
08	0		64175	-0-	64175	264662	1466	1	58639	3	Y	3700	3588	1	1	8	136
							4070	9									
09	0		58140	-0-	58140	322802	1328	1	52824	3	Y	3625	3466	1	2	8	293
							3988	9									
10	0		55816	-0-	55816	378618	879	1	52119	3	Y	2562	2669	1	1	8	185
							2818	9									
11	0		51189	-0-	51189	429807	699	1	47847	3	Y	2403	2547	1	1	8	40
							2643	9									
12	37411	X	NO RPT	-0-	-37411	392396					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 429,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,119

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

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
05	0		56482	-0-	56482	56482	963	1	50455	3	Y	4604	3968	1	2	8	634
							5064	9									
06	0		57176	-0-	57176	113658	1192	1	52247	3	Y	3397	4015	1	5	8	11
							3737	9									
07	0		52333	-0-	52333	165991	1060	1	47337	3	Y	3578	3564	1	1	8	24
							3936	9									
08	0		49001	-0-	49001	214992	1108	1	44323	3	Y	3245	3147	1	1	8	121
							3570	9									
09	0		42859	-0-	42859	257851	963	1	38341	3	Y	3232	3089	1	1	8	263
							3555	9									
10	0		39630	-0-	39630	297481	617	1	36539	3	Y	2249	2346	1	1	8	165
							2474	9									
11	0		35447	-0-	35447	332928	478	1	32717	3	Y	2047	2176	1	1	8	35
							2252	9									
12	27632	X	NO RPT	-0-	-27632	305296					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 332,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

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
05	0		42482	-0-	42482	42482	705	1	36968	3	Y	4372	3769	1	2	8	601
							4809	9									
06	0		52637	-0-	52637	95119	1100	1	48220	3	Y	3015	3604	1	4	8	8
							3317	9									
07	0		52879	-0-	52879	147998	1088	1	48589	3	Y	2911	2900	1	1	8	18
							3202	9									
08	0		49062	-0-	49062	197060	1121	1	44855	3	Y	2805	2719	1	1	8	103
							3086	9									
09	0		43951	-0-	43951	241011	1006	1	40013	3	Y	2665	2551	1	1	8	216
							2932	9									
10	0		41727	-0-	41727	282738	659	1	39051	3	Y	1834	1916	1	1	8	133
							2017	9									
11	0		37594	-0-	37594	320332	515	1	35221	3	Y	1689	1794	1	1	8	27
							1858	9									
12	80228	X	NO RPT	-0-	-80228	240104					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 320,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,291

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 10456 - 15490

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
06	0		84612	-0-	84612	84612	3682	1	80395	3	Y	486	410	1	7	8	69
							535	9									
07	0		110923	-0-	110923	195535	4309	1	105381	3	Y	1121	1126	1	5	8	59
							1233	9									
08	0		106176	-0-	106176	301711	3116	1	102238	3	Y	747	770	1	6	8	30
							822	9									
09	0		92211	-0-	92211	393922	2904	1	89014	3	Y	266	280	1	2	8	14
							293	9									
10	0		87836	-0-	87836	481758	3349	1	84209	3	Y	253	248	1	2	8	17
							278	9									
11	0		78572	-0-	78572	560330	2912	1	75412	3	Y	225	213	1	1	8	28
							248	9									
12	53325	X	NO RPT	-0-	-53325	507005					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 560,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 10459 - 15560

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
06	0		101120	-0-	101120	101120	4381	1	95646	3	Y	994	837	1	14	8	143
							1093	9									
07	0		117271	-0-	117271	218391	4525	1	110677	3	Y	1881	1916	1	8	8	100
							2069	9									
08	0		111207	-0-	111207	329598	3243	1	106420	3	Y	1404	1436	1	11	8	57
							1544	9									
09	0		95493	-0-	95493	425091	2972	1	91090	3	Y	1301	1278	1	10	8	70
							1431	9									
10	0		91662	-0-	91662	516753	3458	1	86953	3	Y	1137	1115	1	10	8	82
							1251	9									
11	0		83033	-0-	83033	599786	3044	1	78792	3	Y	1088	1026	1	6	8	138
							1197	9									
12	61794	X	NO RPT	-0-	-61794	537992					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 599,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		95552	-0-		95552	95552	4126 1338	1 9	90088	3	Y	1216	1025	1	17	8	174
07	0		116609	-0-		116609	212161	4499 2065	1 9	110045	3	Y	1877	1941	1	8	8	102
08	0		111810	-0-		111810	323971	3264 1443	1 9	107103	3	Y	1312	1348	1	11	8	55
09	0		98681	-0-		98681	422652	3072 1426	1 9	94183	3	Y	1296	1270	1	10	8	71
10	0		94705	-0-		94705	517357	3572 1319	1 9	89814	3	Y	1199	1173	1	10	8	87
11	0		87714	-0-		87714	605071	3213 1327	1 9	83174	3	Y	1206	1135	1	7	8	151
12	52200	X	NO RPT	-0-		-52200	552871					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 605,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,106

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		20166	-0-		20166	20166	881 55	1 9	19230	3	Y	50	37	1	7	8	6
07	0		116244	-0-		116244	136410	4540 673	1 9	111031	3	Y	612	586	1	2	8	30
08	0		103397	-0-		103397	239807	3037 696	1 9	99664	3	Y	633	633	1	5	8	25
09	0		84212	-0-		84212	324019	2646 469	1 9	81097	3	Y	426	428	1	3	8	20
10	0		80243	-0-		80243	404262	3059 257	1 9	76927	3	Y	234	236	1	2	8	16
11	0		70781	-0-		70781	475043	2625 182	1 9	67974	3	Y	165	159	1	1	8	21
12	41589	X	NO RPT	-0-		-41589	433454					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 475,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		17798	-0-		17798	17798	777 53	1 9	16968	3	Y	48	35	1	7	8	6
07	0		111216	-0-		111216	129014	4337 807	1 9	106072	3	Y	734	700	1	3	8	37
08	0		111243	-0-		111243	240257	3263 928	1 9	107052	3	Y	844	841	1	7	8	33
09	0		98562	-0-		98562	338819	3088 817	1 9	94657	3	Y	743	737	1	6	8	33
10	0		93079	-0-		93079	431898	3533 691	1 9	88855	3	Y	628	619	1	5	8	37
11	0		83063	-0-		83063	514961	3064 667	1 9	79332	3	Y	606	571	1	3	8	69
12	48897	X	NO RPT	-0-		-48897	466064					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 514,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 12/26/2014 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
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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. 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		11313	-0-	11313		11313		76	1	10378	2	N	781	540	1			858
									859	9									
02	DLQ G-10		15266	-0-	15266		26579		71	1	14191	2	N	913	922	1			849
									1004	9									
03	DLQ G-10		12017	-0-	12017		38596		79	1	10873	2	N	968	1072	1			745
									1065	9									
04	DLQ G-10		11532	-0-	11532		50128		77	1	10564	2	N	810	715	1			840
									891	9									
05	61702	X	11574	-0-	-50128		-0-		79	1	10578	2	N	834	711	1			963
									917	9									
06	16350	X	13785	-0-	-2565		-0-		76	1	12911	2	N	725	1085	1			603
									798	9									
07	16895	X	12005	-0-	-4890		-0-		79	1	11104	2	N	747	711	1			639
									822	9									
08	17026	X	17026	-0-	-0-		-0-		74	1	15875	2	N	979	1416	1			202
									1077	9									
09	11580	X	8366	-0-	-3214		-0-		76	1	7156	2	N	1031	1067	1			166
									1134	9									
10	13547	X	11992	-0-	-1555		-0-		79	1	11068	2	N	768	357	1			577
									845	9									
11	16470	X	5906	-0-	-10564		-0-		76	1	4408	2	N	1293	1096	1			774
									1422	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019		-0-						N	NO RPT					774

TOTAL GAS PROD: 130,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,849

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. 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	11718	X	10230	-0-	-1488		-0-		72	1	9319	2	N	763	1263	1			224
									839	9									
02	14375	X	14375	-0-	-0-		-0-		79	1	13546	2	N	682	372	1			534
									750	9									
03	13640	X	8989	-0-	-4651		-0-		79	1	8076	2	N	758	710	1			582
									834	9									
04	11220	X	6864	-0-	-4356		-0-		76	1	5937	2	N	774	359	1			997
									851	9									
05	15252	X	9120	-0-	-6132		-0-		79	1	8308	2	N	666	718	1			945
									733	9									
06	14760	X	7211	-0-	-7549		-0-		76	1	6498	2	N	579	728	1			796
									637	9									
07	DLQ G-10		7587	-0-	7587		7587		79	1	6851	2	N	597	711	1			682
									657	9									
08	0	W	6574	-0-	6574		14161		79	1	5881	2	N	558	712	1	1	8	527
									614	9									
09	DLQ G-10		7788	-0-	7788		21949		76	1	7156	2	N	505	359	1			673
									556	9									
10	DLQ G-10		5617	-0-	5617		27566		76	1	4980	2	N	510	357	1			826
									561	9									
11	DLQ G-10		2440	-0-	2440		30006		76	1	1812	2	N	502	724	1			597
									552	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		30006						N	NO RPT					597

TOTAL GAS PROD: 86,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

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. GAS LIFT (I)(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	5332	-0-	-0-	-0-	591	1	3289	2	Y	885	884	1			71
							478	4	974	9							
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	512	1	3007	2	Y	928	921	1			78
							461	4	1021	9							
03	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	636	1	2975	2	Y	968	969	1			77
							592	4	1065	9							
04	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	662	1	3053	2	Y	892	914	1			55
							269	4	981	9							
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	611	1	2489	2	Y	766	750	1			71
							35	4	843	9							
06	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	569	1	2944	2	Y	869	870	1			70
							185	4	956	9							
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	664	1	2932	2	Y	860	835	1			95
							7	4	946	9							
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	829	1	2707	2	Y	734	804	1			25
							4	4	807	9							
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	820	1	2792	2	Y	720	633	1			112
							79	4	792	9							
10	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	763	1	2017	2	Y	659	665	1			106
							401	4	725	9							
11	3990	X	2872	-0-	-1118	-0-	583	1	1193	2	Y	390	456	1			40
							667	4	429	9							
12	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	628	1	1678	2	Y	574	559	1			55
							643	4	631	9							

TOTAL GAS PROD: 52,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,245

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	566	1	3150	2	Y	1179	1163	1			94
							457	4	1297	9							
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	2721	2	Y	761	791	1			64
							417	4	837	9							
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	626	1	2927	2	Y	1114	1089	1			89
							583	4	1225	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	694	1	3199	2	Y	1014	1040	1			63
							282	4	1115	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	833	1	3395	2	Y	1008	977	1			94
							48	4	1109	9							
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	658	1	3409	2	Y	897	918	1			73
							215	4	987	9							
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	760	1	3357	2	Y	915	887	1			101
							8	4	1007	9							
08	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	989	1	3228	2	Y	705	782	1			24
							5	4	776	9							
09	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	870	1	2963	2	Y	693	609	1			108
							84	4	762	9							
10	5456	X	2339	-0-	-3117	-0-	454	1	1200	2	Y	406	449	1			65
							238	4	447	9							
11	5280	X	2324	-0-	-2956	-0-	429	1	878	2	Y	478	494	1			49
							491	4	526	9							
12	5146	X	3221	-0-	-1925	-0-	547	1	1462	2	Y	592	584	1			57
							561	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 53,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,762

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-	53	1			-0-
02	4200	X	223	-0-	-3977	-0-		22	1	130	2	Y	46	42	1			4
								20	4	51	9							
03	4650	X	3995	-0-	-655	-0-		444	1	2075	2	Y	966	893	1			77
								413	4	1063	9							
04	4170	X	3355	-0-	-815	-0-		421	1	1942	2	Y	746	777	1			46
								171	4	821	9							
05	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-		445	1	1813	2	Y	659	644	1			61
								26	4	725	9							
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-		470	1	2433	2	Y	1285	1242	1			104
								153	4	1414	9							
07	3999	X	3974	-0-	-25	-0-		549	1	2425	2	Y	904	908	1			100
								6	4	994	9							
08	3999	X	3391	-0-	-608	-0-		630	1	2056	2	Y	638	716	1			22
								3	4	702	9							
09	4470	X	3506	-0-	-964	-0-		609	1	2075	2	Y	694	608	1			108
								59	4	763	9							
10	4619	X	3044	-0-	-1575	-0-		567	1	1501	2	Y	616	625	1			99
								298	4	678	9							
11	4470	X	2464	-0-	-2006	-0-		451	1	923	2	Y	522	568	1			53
								516	4	574	9							
12	3968	X	3057	-0-	-911	-0-		512	1	1368	2	Y	594	590	1			57
								524	4	653	9							

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,670

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-		343	1	1289	3	Y	586	597	1			40
								1	4	645	9							
02	4088	X	3247	-0-	-841	-0-		419	1	2148	3	Y	598	578	1			60
								22	4	658	9							
03	4061	X	3041	-0-	-1020	-0-		459	1	1836	3	Y	476	500	1			36
								222	4	524	9							
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-		471	1	1972	3	Y	449	442	1			43
								494	9									
05	3596	X	2977	-0-	-619	-0-		497	1	2153	3	Y	249	273	1			19
								53	4	274	9							
06	3480	X	2557	-0-	-923	-0-		424	1	1659	3	Y	415	422	1			12
								17	4	457	9							
07	3596	X	3131	-0-	-465	-0-		532	1	2039	3	Y	494	475	1			31
								17	4	543	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-		522	1	2215	3	Y	541	541	1			31
								595	9									
09	2940	X	1476	-0-	-1464	-0-		250	1	928	3	Y	256	230	1			57
								16	4	282	9							
10	3131	X	2627	-0-	-504	-0-		496	1	1608	3	Y	473	505	1	1	8	24
								3	4	520	9							
11	3210	X	2534	-0-	-676	-0-		490	1	1442	3	Y	520	518	1			26
								30	4	572	9							
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		551	1	3120	3	Y	638	635	1			29
								702	9									

TOTAL GAS PROD: 34,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	404	1	2306	3	Y	554	555	1			47
							2	4	609	9							
02	3976	X	3401	-0-	-575	-0-	370	1	2391	3	Y	564	552	1			59
							20	4	620	9							
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	433	1	2687	3	Y	599	592	1			66
							208	4	659	9							
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	419	1	2840	3	Y	747	750	1			63
							822	9									
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	409	1	2156	3	Y	537	560	1			40
							43	4	591	9							
06	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	395	1	2599	3	Y	409	437	1			12
							16	4	450	9							
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	468	1	2866	3	Y	406	393	1			25
							15	4	447	9							
08	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	457	1	2794	3	Y	378	382	1			21
							416	9									
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	237	1	1636	3	Y	204	180	1			45
							15	4	224	9							
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	461	1	2910	3	Y	348	376	1			17
							2	4	383	9							
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	425	1	2528	3	Y	366	365	1			18
							26	4	403	9							
12	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	452	1	2143	3	Y	376	377	1			17
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 41,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,488

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	361	1	393	3	N	111	319	1			53
							122	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	510	1	3476	3	N	108					161
							119	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	629	1	2098	3	N	152					313
							167	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	606	1	2022	3	N	113	205	1			221
							124	9									
05	4557	X	2213	-0-	-2344	-0-	624	1	1477	3	N	102	178	1			145
							112	9									
06	4410	X	1521	-0-	-2889	-0-	466	1	947	3	N	98	160	1			83
							108	9									
07	4557	X	2635	-0-	-1922	-0-	655	1	1837	3	N	130	89	1			124
							143	9									
08	2883	X	1618	-0-	-1265	-0-	524	1	961	3	N	121	166	1			79
							133	9									
09	2760	X	239	-0-	-2521	-0-	19	1	220	9	N	200					279
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	417	1	4503	3	N	117	182	1			214
							129	9									
11	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	90	1	1123	3	N	20					234
							22	9									
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3492	3	N	51	171	1			114
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

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	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	67	71	1	120
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	29	1	91
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1	69
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	19	21	1	67
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	194	1	174	9	Y	158	25	1	200
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	4	71	1	133
							4	9							
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	357	3	Y	163	50	1	246
							179	9							
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	366	1	114	3	Y	169	120	1	295
							186	9							
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	152	1	219	9	Y	199	27	1	467
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	274	1	590	3	Y	217	293	1	391
							239	9							
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	257	1	432	3	Y	252	152	1	491
							277	9							
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	245	1	334	9	Y	304	260	1	535

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

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

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	EOM BALANCE
01	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	292	1	14	3	Y	73	62	1	12
							2	4	80	9					
02	2436	X	495	-0-	-1941	-0-	313	1	17	4	Y	150	143	1	19
							165	9							
03	2697	X	762	-0-	-1935	-0-	363	1	178	4	Y	201	195	1	25
							221	9							
04	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	393	1	248	3	Y	187	193	1	19
							206	9							
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	457	1	156	3	Y	254	254	1	19
							49	4	279	9					
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	487	1	238	3	Y	285	296	1	8
							20	4	314	9					
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	575	1	248	3	Y	323	311	1	20
							18	4	355	9					
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	600	1	662	3	Y	372	371	1	21
							409	9							
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	308	1	786	3	Y	291	247	1	65
							19	4	320	9					
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	547	1	846	3	Y	317	366	1	16
							3	4	349	9					
11	1620	X	1214	-0-	-406	-0-	431	1	411	3	Y	314	314	1	16
							27	4	345	9					
12	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	429	1	584	3	Y	325	326	1	15
							358	9							

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

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. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-65	-0-	395	1	565	3	Y	870	866	1			59
							2	4	957	9							
02	2128	X	1513	-0-	-615	-0-	347	1	324	3	Y	748	726	1			81
							19	4	823	9							
03	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	398	1	626	3	Y	784	778	1			87
							195	4	862	9							
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	375	1	1225	3	Y	730	736	1			81
							803	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	401	1	1307	3	Y	720	747	1			54
							42	4	792	9							
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	318	1	1273	3	Y	719	751	1	1	8	21
							13	4	791	9							
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	3	Y	934	897	1			58
							18	4	1027	9							
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	568	1	1381	3	Y	775	789	1			44
							853	9									
09	2460	X	1860	-0-	-600	-0-	305	1	990	3	Y	496	430	1			110
							19	4	546	9							
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	607	1	2107	3	Y	875	940	1	1	8	44
							3	4	963	9							
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	633	1	2852	3	Y	821	824	1			41
							39	4	903	9							
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	664	1	3569	3	Y	811	815	1			37
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 33,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,283

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 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	3782	X	3018	-0-	-764	-0-	396	1	1842	3	Y	707	692	1			52
							2	4	778	9							
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	355	1	1935	3	Y	636	625	1	1	8	62
							19	4	700	9							
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	378	1	1546	3	Y	583	604	1			41
							184	4	641	9							
04	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	377	1	1236	3	Y	409	396	1			54
							450	9									
05	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	574	1	685	3	Y	373	399	1			28
							61	4	410	9							
06	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	368	1	1134	3	Y	312	330	1	1	8	9
							15	4	343	9							
07	3317	X	1774	-0-	-1543	-0-	406	1	1060	3	Y	268	260	1			17
							13	4	295	9							
08	2759	X	1707	-0-	-1052	-0-	395	1	994	3	Y	289	290	1			16
							318	9									
09	2070	X	1410	-0-	-660	-0-	218	1	888	3	Y	264	221	1			59
							14	4	290	9							
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	408	1	1193	3	Y	325	367	1	1	8	16
							2	4	358	9							
11	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	443	1	991	3	Y	349	347	1			18
							28	4	384	9							
*12	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	538	1	1064	3	Y	395	395	1			18
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1316	-0-	-2683	-0-	226	1	669	3	Y	383	382	1			29
							421	9									
02	3612	X	2036	-0-	-1576	-0-	459	1	1061	3	Y	469	474	1			24
							516	9									
03	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	98	1	1130	3	Y	423	442	1			5
							465	9									
04	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	68	1	1110	3	Y	501	499	1			7
							551	9									
05	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	83	1	1276	3	Y	532	533	1			6
							19	4	585	9							
06	2190	X	2140	-0-	-50	-0-	89	1	1449	3	Y	534	538	1			2
							15	4	587	9							
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	3	Y	585	577	1			10
							16	4	644	9							
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	1723	3	Y	624	625	1			9
							1	4	686	9							
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	52	1	833	3	Y	309	298	1			20
							3	4	340	9							
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	145	1	2192	3	Y	671	680	1			11
							2	4	738	9							
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	1745	3	Y	617	614	1			14
							8	4	679	9							
12	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	114	1	1569	3	Y	580	570	1			24
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1065	-0-	-3616	-0-	159	1	470	3	Y	396	378	1			28
							436	9									
02	3864	X	1440	-0-	-2424	-0-	243	1	561	3	Y	578	579	1			27
							636	9									
03	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	50	1	578	3	Y	363	385	1			5
							399	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	359	1	5887	3	Y	394	387	1			12
							433	9									
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	375	382	1			5
							18	4	413	9							
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	3	Y	367	369	1	1	8	2
							12	4	404	9							
07	6913	X	2056	-0-	-4857	-0-	91	1	1505	3	Y	404	399	1			7
							16	4	444	9							
08	6913	X	2183	-0-	-4730	-0-	99	1	1604	3	Y	435	435	1			7
							1	4	479	9							
09	6690	X	1095	-0-	-5595	-0-	49	1	780	3	Y	239	230	1			16
							3	4	263	9							
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	3	Y	456	464	1			8
							1	4	502	9							
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2193	3	Y	495	491	1			12
							10	4	545	9							
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	3	Y	719	702	1			29
							791	9									

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	160	163	1			10
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	148	145	1			13
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	152	162	1			3
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	195	190	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	280	1			3
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	230	232	1			1
							4	4	253	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	Y	234	231	1			4
							10	4	257	9							
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	269	269	1			4
							296	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	Y	215	205	1			14
							2	4	237	9							
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	3	Y	192	202	1			4
							1	4	211	9							
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	68	1	995	3	Y	212	210	1			6
							4	4	233	9							
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	Y	357	348	1			15
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2899	3	107	9	N	97	170	1			81
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	80					161
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	110	176	1			95
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	60					155
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	1510	3	120	9	N	109					264
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	70	176	1			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	146	1			81
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	97					178
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	191	1	111	9	N	101					279
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	9	N	72	180	1			171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					210
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	3	N	41	108	1			143
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	252	1	59	9	N	54	38	1			251
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	268	1	72	3	N	88					339
							97	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	260	1	16	3	N	37					376
							41	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	379	1	785	3	N	41					417
							45	9									
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	316	1	22	9	N	20	178	1			259
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	383	1	590	3	N	5	166	1			98
							6	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	442	1	1174	3	N	57					155
							63	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	325	1	494	3	N	27					182
							30	9									
09	780	N	139	-0-	-641	-0-	29	1	110	9	N	100					282
10	806	N	102	-0-	-704	-0-	58	1	44	9	N	40	108	1			214
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	2					216
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	146	1	236	3	N	6	64	1			158
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 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	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	555	1	9533	3	N	70					209
							77	9									
02	7504	X	3584	-0-	-3920	-0-	673	1	2854	3	N	52					261
							57	9									
03	10416	X	5030	-0-	-5386	-0-	669	1	4272	3	N	81	179	1			163
							89	9									
04	10080	X	5571	-0-	-4509	-0-	662	1	4820	3	N	81					244
							89	9									
05	10416	X	4738	-0-	-5678	-0-	864	1	3821	3	N	48	167	1			125
							53	9									
06	9840	X	3340	-0-	-6500	-0-	508	1	2791	3	N	37					162
							41	9									
07	5735	X	3314	-0-	-2421	-0-	574	1	2712	3	N	25	109	1			78
							28	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	520	1	5328	3	N	66					144
							73	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	331	1	5690	3	N	81					225
							89	9									
10	4743	X	152	-0-	-4591	-0-	123	1	29	9	N	26	72	1			179
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	2					181
12	6324	X	160	-0-	-6164	-0-	119	1	41	9	N	37	46	1			172

TOTAL GAS PROD: 48,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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

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	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	363	1	8386	3	Y	1363	1363	1			102
							1499	9									
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	337	1	7890	3	Y	1351	1318	1			135
							1486	9									
03	9920	X	9195	-0-	-725	-0-	359	1	7520	3	Y	1196	1202	1			129
							1316	9									
04	9600	X	8833	-0-	-767	-0-	353	1	7234	3	Y	1133	1137	1			125
							1246	9									
05	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	371	1	7422	3	Y	1095	1138	1			82
							1205	9									
06	9600	X	8386	-0-	-1214	-0-	481	1	6911	3	Y	904	960	1			26
							994	9									
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	595	1	7145	3	Y	1131	1087	1			70
							1244	9									
08	8866	X	8833	-0-	-33	-0-	572	1	7067	3	Y	1085	1094	1			61
							1194	9									
09	8580	X	5417	-0-	-3163	-0-	363	1	4441	3	Y	537	479	1			119
							22	4	591	9							
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	634	1	7962	3	Y	1216	1273	1	1	8	61
							3	4	1338	9							
11	8580	X	7949	-0-	-631	-0-	532	1	6278	3	Y	1005	1015	1			51
							33	4	1106	9							
12	8866	X	7596	-0-	-1270	-0-	527	1	5961	3	Y	1007	1012	1			46
							1108	9									

TOTAL GAS PROD: 104,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,023

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

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	27993	X	27228	-0-	-765	-0-	982	1	22680	3	Y	3242	3231	1			242
							3566	9									
02	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	912	1	21329	3	Y	2939	2901	1			280
							3233	9									
03	27993	X	25149	-0-	-2844	-0-	977	1	20953	3	Y	2926	2893	1			313
							3219	9									
04	27090	X	23403	-0-	-3687	-0-	950	1	19446	3	Y	2734	2753	1			294
							3007	9									
05	27993	X	23591	-0-	-4402	-0-	973	1	19413	3	Y	2914	2989	1			219
							3205	9									
06	27090	X	20486	-0-	-6604	-0-	874	1	17053	3	Y	2326	2476	1	1	8	68
							2559	9									
07	23963	X	21802	-0-	-2161	-0-	949	1	17732	3	Y	2837	2730	1			175
							3121	9									
08	23963	X	21651	-0-	-2312	-0-	955	1	17866	3	Y	2573	2603	1			145
							2830	9									
09	23190	X	19404	-0-	-3786	-0-	894	1	16316	3	Y	1946	1658	1			433
							53	4	2141	9							
10	23591	X	21177	-0-	-2414	-0-	927	1	17616	3	Y	2390	2703	1			120
							5	4	2629	9							
11	21090	X	20264	-0-	-826	-0-	839	1	16836	3	Y	2308	2312	1			116
							50	4	2539	9							
12	21793	X	18831	-0-	-2962	-0-	785	1	15458	3	Y	2353	2361	1			108
							2588	9									

TOTAL GAS PROD: 268,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,488

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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	341	1	2	4	Y	701	695	1			48
							771	9									
02	1148	X	1007	-0-	-141	-0-	325	1	18	4	Y	604	591	1			61
							664	9									
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	382	1	45	3	Y	662	679	1			44
							188	4	728	9							
04	1230	X	848	-0-	-382	-0-	411	1	437	9	Y	397	400	1			41
05	1116	X	929	-0-	-187	-0-	438	1	47	4	Y	404	415	1			30
							444	9									
06	1320	X	880	-0-	-440	-0-	424	1	18	4	Y	398	416	1			12
							438	9									
07	1333	X	981	-0-	-352	-0-	513	1	16	4	Y	411	398	1			25
							452	9									
08	1333	X	943	-0-	-390	-0-	490	1	453	9	Y	412	414	1			23
09	900	X	551	-0-	-349	-0-	243	1	15	4	Y	266	230	1			59
							293	9									
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	608	1	684	3	Y	615	642	1	1	8	31
							4	4	677	9							
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	568	1	515	3	Y	434	443	1			22
							36	4	477	9							
*12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	594	1	784	3	Y	446	447	1			21
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,750

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	19871	X	15791	-0-	-4080	-0-	568	1	13112	3	Y	1919	1914	1			145
							2111	9									
02	16800	X	12068	-0-	-4732	-0-	456	1	10300	3	Y	1193	1264	1	1	8	73
							1312	9									
03	18600	X	12499	-0-	-6101	-0-	486	1	10411	3	Y	1456	1510	1			19
							1602	9									
04	16170	X	11644	-0-	-4526	-0-	678	1	9408	3	Y	1416	1203	1			232
							1558	9									
05	16058	X	13066	-0-	-2992	-0-	695	1	10255	3	Y	1924	2000	1	12	8	144
							2116	9									
06	15270	X	12856	-0-	-2414	-0-	627	1	10170	3	Y	1872	1959	1	2	8	55
							2059	9									
07	13361	X	13332	-0-	-29	-0-	799	1	10577	3	Y	1778	1723	1			110
							1956	9									
08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	809	1	10465	3	Y	1645	1662	1			93
							1810	9									
09	12870	X	8333	-0-	-4537	-0-	535	1	6860	3	Y	823	733	1			183
							33	4	905	9							
10	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	900	1	11651	3	Y	1748	1843	1			88
							5	4	1923	9							
11	12900	X	12285	-0-	-615	-0-	795	1	9895	3	Y	1406	1423	1			71
							48	4	1547	9							
12	13330	X	10871	-0-	-2459	-0-	724	1	8787	3	Y	1236	1250	1			57
							1360	9									

TOTAL GAS PROD: 150,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,416

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

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	26071	X	21706	-0-	-4365	-0-	738	1	17040	3	Y	3571	3536	1			262
							3928	9									
02	22652	X	16281	-0-	-6371	-0-	589	1	13165	3	Y	2297	2433	1			126
							2527	9									
03	25079	X	7375	-0-	-17704	-0-	245	1	5985	3	Y	1041	1167	1			-0-
							1145	9									
04	22020	X	10913	-0-	-11107	-0-	368	1	8025	3	Y	2291	2028	1			263
							2520	9									
05	21700	X	11666	-0-	-10034	-0-	445	1	8864	3	Y	2143	2245	1			161
							2357	9									
06	21000	X	9436	-0-	-11564	-0-	369	1	7178	3	Y	1717	1827	1	1	8	50
							1889	9									
07	18011	X	9920	-0-	-8091	-0-	527	1	7488	3	Y	1732	1675	1			107
							1905	9									
08	11656	X	9417	-0-	-2239	-0-	504	1	7059	3	Y	1685	1697	1			95
							1854	9									
09	11280	X	5236	-0-	-6044	-0-	296	1	3895	3	Y	934	821	1			208
							18	4	1027	9							
10	11656	X	10435	-0-	-1221	-0-	556	1	7823	3	Y	1866	1974	1	7	8	93
							3	4	2053	9							
11	9600	X	9476	-0-	-124	-0-	511	1	7076	3	Y	1689	1697	1			85
							31	4	1858	9							
12	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	515	1	7398	3	Y	1667	1675	1			77
							1834	9									

TOTAL GAS PROD: 131,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,633

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

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	20956	X	19966	-0-	-990	-0-	726	1	16772	3	Y	2244	2244	1			165
							2468	9									
02	18928	X	18864	-0-	-64	-0-	684	1	15974	3	Y	2005	1979	1			191
							2206	9									
03	20956	X	18468	-0-	-2488	-0-	725	1	15553	3	Y	1991	1964	1			218
							2190	9									
04	20280	X	16987	-0-	-3293	-0-	695	1	14224	3	Y	1880	1893	1			205
							2068	9									
05	20894	X	16787	-0-	-4107	-0-	704	1	14085	3	Y	1816	1885	1			136
							1998	9									
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-	660	1	12837	3	Y	1696	1781	1	1	8	50
							1866	9									
07	17856	X	13784	-0-	-4072	-0-	659	1	11513	3	Y	1465	1424	1			91
							1612	9									
08	17856	X	9608	-0-	-8248	-0-	592	1	7110	3	Y	1733	1726	1			98
							1906	9									
09	16980	X	8128	-0-	-8852	-0-	454	1	6572	3	Y	977	858	1			217
							27	4	1075	9							
10	16802	X	14842	-0-	-1960	-0-	646	1	12264	3	Y	1754	1883	1			88
							3	4	1929	9							
11	15360	X	12239	-0-	-3121	-0-	517	1	9846	3	Y	1677	1681	1			84
							31	4	1845	9							
12	13795	X	12232	-0-	-1563	-0-	501	1	9855	3	Y	1705	1710	1			79
							1876	9									

TOTAL GAS PROD: 177,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,943

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	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	514	1	11872	3	Y	2637	2571	1			209
							2901	9									
02	13244	X	10990	-0-	-2254	-0-	415	1	7828	3	Y	2497	2434	1			272
							2747	9									
03	14663	X	12562	-0-	-2101	-0-	443	1	8976	3	Y	2857	2912	1			217
							3143	9									
04	14190	X	11786	-0-	-2404	-0-	440	1	9038	3	Y	2098	2063	1			252
							2308	9									
05	14663	X	14200	-0-	-463	-0-	566	1	11566	3	Y	1880	1991	1			141
							2068	9									
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	702	1	13728	3	Y	1924	2008	1	1	8	56
							2116	9									
07	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	797	1	14258	3	Y	1853	1794	1			115
							2038	9									
08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	1125	1	21093	3	Y	1488	1519	1			84
							1637	9									
09	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	824	1	14755	3	Y	1152	980	1			256
							49	4	1267	9							
10	16244	X	11003	-0-	-5241	-0-	465	1	8839	3	Y	1543	1722	1			77
							2	4	1697	9							
11	15720	X	10881	-0-	-4839	-0-	442	1	7937	3	Y	2250	2214	1			113
							27	4	2475	9							
12	16244	X	9964	-0-	-6280	-0-	393	1	7731	3	Y	1673	1709	1			77
							1840	9									

TOTAL GAS PROD: 171,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,852

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	15748	X	12007	-0-	-3741	-0-	652	1	9891	3	Y	1331	1341	1			109
							1464	9									
02	14224	X	12142	-0-	-2082	-0-	753	1	9637	3	Y	1593	1510	1			192
							1752	9									
03	15748	X	13963	-0-	-1785	-0-	886	1	11065	3	Y	1829	1852	1			169
							2012	9									
04	15240	X	13104	-0-	-2136	-0-	898	1	10558	3	Y	1498	1512	1			155
							1648	9									
05	13454	X	10326	-0-	-3128	-0-	810	1	7862	3	Y	1504	1546	1			113
							1654	9									
06	13770	X	6630	-0-	-7140	-0-	530	1	4586	3	Y	1376	1449	1			40
							1514	9									
07	13950	X	7323	-0-	-6627	-0-	542	1	5293	3	Y	1353	1309	1			84
							1488	9									
08	13950	X	5692	-0-	-8258	-0-	462	1	3513	3	Y	1561	1557	1			88
							1717	9									
09	13110	X	5103	-0-	-8007	-0-	324	1	3860	3	Y	818	724	1			182
							19	4	900	9							
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	514	1	9120	3	Y	1479	1587	1			74
							2	4	1627	9							
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	537	1	8161	3	Y	1365	1370	1			69
							33	4	1502	9							
*12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	536	1	7726	3	Y	1455	1457	1			67
							1601	9									

TOTAL GAS PROD: 117,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2828	-0-	-706	-0-	170	1	2066	3	Y	538	532	1			35
							592	9									
02	3192	X	2659	-0-	-533	-0-	189	1	1909	3	Y	510	514	1			31
							561	9									
03	3534	X	2926	-0-	-608	-0-	174	1	2108	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	167	1	2025	3	Y	458	453	1			44
							7	4	504	9							
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	186	1	2070	3	Y	465	464	1			45
							9	4	512	9							
06	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	181	1	1783	3	Y	385	414	1			16
							12	4	424	9							
07	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	212	1	2059	3	Y	397	382	1			31
							12	4	437	9							
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2264	3	Y	403	399	1			35
							4	4	443	9							
09	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	161	1	1640	3	Y	301	293	1			43
							14	4	331	9							
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	3	Y	427	428	1			42
							3	4	470	9							
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	283	1	2235	3	Y	418	419	1			41
							9	4	460	9							
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1	2245	3	Y	419	412	1			48
							6	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,250

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3081	-0-	-4018	-0-	533	1	1844	3	Y	640	743	1			1510
							704	9									
02	3836	X	2634	-0-	-1202	-0-	473	1	1567	3	Y	540	439	1	1	8	1610
							594	9									
03	5146	X	2112	-0-	-3034	-0-	505	1	1076	3	Y	483	427	1			1666
							531	9									
04	4980	X	2560	-0-	-2420	-0-	522	1	1447	3	Y	537	582	1			1621
							591	9									
05	5146	X	2273	-0-	-2873	-0-	527	1	1152	3	Y	540	597	1			1564
							594	9									
06	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	466	1	987	3	Y	384	543	1			1405
							422	9									
07	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	598	1	1485	3	Y	450	514	1			1341
							495	9									
08	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	567	1	1374	3	Y	622	638	1			1325
							684	9									
09	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	318	1	866	3	Y	338	120	1			1543
							372	9									
10	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	354	1	1420	3	Y	521	945	1	2	8	1117
							573	9									
11	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	317	1	1469	3	Y	461	421	1			1157
							507	9									
12	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	347	1	1711	3	Y	508	595	1			1070
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 28,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18537	-0-	-2698	-0-	3658	1	10843	3	Y	3669	4156	1			23
							4036	9									
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
03	18507	X	4443	-0-	-14064	-0-	211	1	2436	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									
04	17940	X	4343	-0-	-13597	-0-	153	1	2519	3	Y	1519	1508	1	15	8	21
							1671	9									
05	18538	X	3808	-0-	-14730	-0-	165	1	2532	3	Y	975	986	1			10
							38	4	1073	9							
06	17940	X	2684	-0-	-15256	-0-	121	1	1957	3	Y	533	534	1	7	8	2
							20	4	586	9							
07	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	110	1	1806	3	Y	249	247	1			4
							18	4	274	9							
08	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	102	1	1651	3	Y	268	268	1			4
							295	9									
09	4350	X	1279	-0-	-3071	-0-	59	1	951	3	Y	241	229	1			16
							4	4	265	9							
10	3813	X	2830	-0-	-983	-0-	121	1	1830	3	Y	798	801	1			13
							1	4	878	9							
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	99	1	1457	3	Y	660	658	1			15
							7	4	726	9							
*12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	1390	3	Y	712	698	1			29
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 46,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,257

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 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-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 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	17546	X	11291	-0-		-6255	-0-	671	1	7617	3	Y	2727	2624	1			221
								3	4	3000	9							
02	15848	X	11910	-0-		-3938	-0-	682	1	8342	3	Y	2592	2569	1			244
								35	4	2851	9							
03	17546	X	11246	-0-		-6300	-0-	712	1	7383	3	Y	2557	2595	1			206
								338	4	2813	9							
04	16980	X	10960	-0-		-6020	-0-	731	1	7410	3	Y	2563	2464	1			305
								2819	9									
05	13175	X	12805	-0-		-370	-0-	837	1	8762	3	Y	2835	2927	1			213
								87	4	3119	9							
06	12750	X	11714	-0-		-1036	-0-	708	1	8272	3	Y	2459	2600	1			72
								29	4	2705	9							
07	13175	X	11656	-0-		-1519	-0-	803	1	8292	3	Y	2305	2234	1			143
								25	4	2536	9							
08	12803	X	3358	-0-		-9445	-0-	505	1	2025	3	Y	753	853	1			43
								828	9									
09	12390	X	5245	-0-		-7145	-0-	221	1	3801	3	Y	1100	898	1			245
								13	4	1210	9							
10	16040	X	16040	-0-		-0-	-0-	763	1	11636	3	Y	3306	3385	1			166
								4	4	3637	9							
11	13683	X	13683	-0-		-0-	-0-	722	1	10111	3	Y	2551	2589	1			128
								44	4	2806	9							
*12	12321	X	12321	-0-		-0-	-0-	666	1	9082	3	Y	2339	2359	1			108
								2573	9									

TOTAL GAS PROD: 132,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,087

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58156	X	40657	-0-		-17499	-0-	1423	1	32881	3	Y	5770	5811	1			389
								6	4	6347	9							
02	48272	X	37048	-0-		-11224	-0-	1309	1	30467	3	Y	4733	4656	1	46	8	420
								66	4	5206	9							
03	51584	X	35757	-0-		-15827	-0-	1343	1	28796	3	Y	4547	4426	1	52	8	489
								616	4	5002	9							
04	44670	X	31920	-0-		-12750	-0-	1272	1	26036	3	Y	4193	4139	1	212	8	331
								4612	9									
05	41788	X	31390	-0-		-10398	-0-	1277	1	25566	3	Y	4015	3967	1	84	8	295
								130	4	4417	9							
06	39690	X	28296	-0-		-11394	-0-	1174	1	22818	3	Y	3871	3893	1	165	8	108
								46	4	4258	9							
07	33046	X	27102	-0-		-5944	-0-	1191	1	22192	3	Y	3348	3185	1	68	8	203
								36	4	3683	9							
08	33046	X	27013	-0-		-6033	-0-	1163	1	21750	3	Y	3727	3696	1	25	8	209
								4100	9									
09	31920	X	23857	-0-		-8063	-0-	1047	1	19785	3	Y	2694	2279	1	32	8	592
								62	4	2963	9							
10	31403	X	26358	-0-		-5045	-0-	1116	1	21187	3	Y	3682	3993	1	101	8	180
								5	4	4050	9							
11	28290	X	23229	-0-		-5061	-0-	978	1	18652	3	Y	3219	3052	1	195	8	152
								58	4	3541	9							
12	27094	X	22933	-0-		-4161	-0-	944	1	18583	3	Y	3096	2815	1	304	8	129
								3406	9									

TOTAL GAS PROD: 355,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	382	1	192	3	Y	161	159	1			300
							177	9									
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	351	1	192	3	Y	118	88	1			330
							130	9									
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	399	1	265	3	Y	112	90	1			352
							123	9									
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	351	1	103	3	Y	62	113	1			301
							68	9									
05	744	X	306	-0-	-438	-0-	172	1	134	9	Y	122	108	1			315
06	780	X	728	-0-	-52	-0-	324	1	143	3	Y	237	107	1			445
							261	9									
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	134	1	98	9	Y	89	161	1			373
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	Y	93	174	1			292
							102	9									
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	210	1	306	3	Y	180	26	1			446
							198	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	276	1	661	3	Y	248	269	1			425
							273	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	263	1	539	3	Y	236	159	1			502
							260	9									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	256	1	179	3	Y	226	257	1			471
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

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
01	40252	X	40252	-0-	-0-	-0-	1420	1	32760	3	Y	5514	5544	1			408
							7	4	6065	9							
02	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	1261	1	29376	3	Y	4761	4722	1			447
							63	4	5237	9							
03	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	1326	1	28344	3	Y	4954	4858	1			543
							609	4	5449	9							
04	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	1247	1	25467	3	Y	4466	4616	1			393
							4913	9									
05	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1250	1	24974	3	Y	4524	4577	1			340
							127	4	4976	9							
06	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	1153	1	21537	3	Y	3684	3916	1			108
							46	4	4052	9							
07	36022	X	27194	-0-	-8828	-0-	1158	1	21611	3	Y	3990	3851	1			247
							36	4	4389	9							
08	35743	X	26179	-0-	-9564	-0-	1088	1	20894	3	Y	3815	3847	1			215
							4197	9									
09	31620	X	22520	-0-	-9100	-0-	998	1	18222	3	Y	2945	2505	1			655
							60	4	3240	9							
10	31341	X	25802	-0-	-5539	-0-	1065	1	20790	3	Y	3583	4058	1			180
							6	4	3941	9							
11	26790	X	23511	-0-	-3279	-0-	950	1	19064	3	Y	3127	3150	1			157
							57	4	3440	9							
12	27187	X	22463	-0-	-4724	-0-	926	1	18236	3	Y	3001	3020	1			138
							3301	9									

TOTAL GAS PROD: 349,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37245	X	37245	-0-	-0-	-0-	1323	1	30481	3	Y	4941	4960	1			374
							6	4	5435	9							
02	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	1148	1	26625	3	Y	4314	4284	1			404
							56	4	4745	9							
03	32352	X	32352	-0-	-0-	-0-	1212	1	25954	3	Y	4210	4140	1			474
							555	4	4631	9							
04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	1147	1	23375	3	Y	3997	4061	1			410
							4397	9									
05	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	1136	1	22722	3	Y	3820	3943	1			287
							116	4	4202	9							
06	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	1054	1	19649	3	Y	3245	3437	1			95
							42	4	3570	9							
07	32891	X	24234	-0-	-8657	-0-	1041	1	19366	3	Y	3450	3332	1			213
							32	4	3795	9							
08	32364	X	22862	-0-	-9502	-0-	955	1	18347	3	Y	3236	3266	1			183
							3560	9									
09	28920	X	19788	-0-	-9132	-0-	891	1	16255	3	Y	2354	2013	1			524
							53	4	2589	9							
10	28179	X	22756	-0-	-5423	-0-	951	1	18558	3	Y	2947	3323	1			148
							5	4	3242	9							
11	24330	X	20972	-0-	-3358	-0-	853	1	17122	3	Y	2678	2691	1			135
							51	4	2946	9							
12	24242	X	20005	-0-	-4237	-0-	832	1	16380	3	Y	2539	2557	1			117
							2793	9									

TOTAL GAS PROD: 314,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,731

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	832	1	19334	3	Y	3483	3464	1			275
							4	4	3831	9							
02	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	774	1	18003	3	Y	3007	2996	1			286
							38	4	3308	9							
03	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	831	1	17353	3	Y	2992	2950	1			328
							381	4	3291	9							
04	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	788	1	16104	3	Y	2836	2876	1			288
							3120	9									
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	789	1	15799	3	Y	2701	2786	1			203
							80	4	2971	9							
06	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	738	1	14398	3	Y	2336	2471	1			68
							29	4	2570	9							
07	20429	X	17361	-0-	-3068	-0-	762	1	14148	3	Y	2206	2138	1			136
							24	4	2427	9							
08	20429	X	16793	-0-	-3636	-0-	704	1	13613	3	Y	2251	2260	1			127
							2476	9									
09	19770	X	14690	-0-	-5080	-0-	667	1	12161	3	Y	1657	1415	1			369
							39	4	1823	9							
10	19654	X	15622	-0-	-4032	-0-	671	1	12759	3	Y	1989	2258	1			100
							4	4	2188	9							
11	17730	X	14169	-0-	-3561	-0-	577	1	11577	3	Y	1801	1810	1			91
							34	4	1981	9							
12	17360	X	12556	-0-	-4804	-0-	501	1	9855	3	Y	2000	1999	1			92
							2200	9									

TOTAL GAS PROD: 216,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

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	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	954	1	22164	3	Y	4227	4258	1			295
							4	4	4650	9							
02	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	890	1	20376	3	Y	3384	3363	1			316
							43	4	3722	9							
03	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	913	1	19688	3	Y	3359	3300	1			375
							417	4	3695	9							
04	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	884	1	18062	3	Y	3151	3202	1			324
							3466	9									
05	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	876	1	17547	3	Y	3039	3135	1			228
							89	4	3343	9							
06	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	818	1	15944	3	Y	2642	2793	1			77
							32	4	2906	9							
07	23281	X	18920	-0-	-4361	-0-	830	1	15406	3	Y	2416	2344	1			149
							26	4	2658	9							
08	23281	X	18072	-0-	-5209	-0-	759	1	14651	3	Y	2420	2432	1			137
							2662	9									
09	22410	X	15319	-0-	-7091	-0-	697	1	12708	3	Y	1702	1460	1			379
							42	4	1872	9							
10	21855	X	16629	-0-	-5226	-0-	709	1	13486	3	Y	2209	2477	1			111
							4	4	2430	9							
11	19710	X	14168	-0-	-5542	-0-	595	1	11356	3	Y	1983	1994	1			100
							36	4	2181	9							
12	18910	X	14769	-0-	-4141	-0-	587	1	11558	3	Y	2385	2375	1			110
							2624	9									

TOTAL GAS PROD: 239,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,917

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

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	38812	X	35559	-0-	-3253	-0-	2165	1	26310	3	Y	6440	6456	1			269
							7084	9									
02	35056	X	29907	-0-	-5149	-0-	2271	1	22878	3	Y	4325	4359	1			235
							4758	9									
03	38812	X	31007	-0-	-7805	-0-	1903	1	23144	3	Y	4789	4709	1			315
							692	4	5268	9							
04	37560	X	26069	-0-	-11491	-0-	1644	1	19906	3	Y	4046	3995	1	5	8	361
							68	4	4451	9							
05	38812	X	23714	-0-	-15098	-0-	1636	1	18149	3	Y	3502	3572	1	1	8	290
							77	4	3852	9							
06	34410	X	20732	-0-	-13678	-0-	1618	1	15886	3	Y	2842	3021	1	2	8	109
							102	4	3126	9							
07	33108	X	19561	-0-	-13547	-0-	1543	1	14995	3	Y	2669	2594	1			184
							87	4	2936	9							
08	31000	X	19817	-0-	-11183	-0-	1511	1	15399	3	Y	2619	2613	1			190
							26	4	2881	9							
09	26070	X	15850	-0-	-10220	-0-	1208	1	12357	3	Y	1980	1901	1			269
							107	4	2178	9							
10	23715	X	16256	-0-	-7459	-0-	1395	1	12389	3	Y	2239	2321	1			187
							9	4	2463	9							
11	20730	X	13947	-0-	-6783	-0-	1313	1	10382	3	Y	2008	2003	1			192
							43	4	2209	9							
12	19809	X	11667	-0-	-8142	-0-	1156	1	8544	3	Y	1765	1793	1			164
							25	4	1942	9							

TOTAL GAS PROD: 264,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

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	45539	X	33005	-0-	-12534	-0-	2024	1	24606	3	Y	5795	6069	1			24
							6375	9									
02	41132	X	2370	-0-	-38762	-0-	178	1	1792	3	Y	364	387	1			1
							400	9									
03	45539	X	32392	-0-	-13147	-0-	1861	1	22638	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
							677	4	7216	9							
04	44070	X	34532	-0-	-9538	-0-	2208	1	26737	3	Y	4995	5003	1			380
							92	4	5495	9							
05	40610	X	32118	-0-	-8492	-0-	2263	1	25086	3	Y	4241	4268	1			353
							104	4	4665	9							
06	31950	X	30059	-0-	-1891	-0-	2402	1	23588	3	Y	3562	3778	1	1	8	136
							151	4	3918	9							
07	35681	X	29137	-0-	-6544	-0-	2362	1	22946	3	Y	3360	3264	1			232
							133	4	3696	9							
08	35681	X	27856	-0-	-7825	-0-	2181	1	22233	3	Y	3095	3101	1			226
							37	4	3405	9							
09	34530	X	22714	-0-	-11816	-0-	1758	1	17982	3	Y	2563	2441	1			348
							155	4	2819	9							
10	32116	X	23388	-0-	-8728	-0-	2040	1	18114	3	Y	2928	3029	1	2	8	245
							13	4	3221	9							
11	30060	X	18083	-0-	-11977	-0-	1725	1	13632	3	Y	2427	2440	1			232
							56	4	2670	9							
12	29140	X	16714	-0-	-12426	-0-	1693	1	12509	3	Y	2251	2272	1			211
							36	4	2476	9							

TOTAL GAS PROD: 302,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,141

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

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	17546	X	2319	-0-	-15227	-0-	142	1	1544	3	Y	332	375	1			23
							268	4	365	9							
02	15848	X	2012	-0-	-13836	-0-	135	1	1529	3	Y	197	175	1			45
							131	4	217	9							
03	17546	X	1625	-0-	-15921	-0-	170	1	1300	3	Y	53	61	1			37
							97	4	58	9							
04	16980	X	1364	-0-	-15616	-0-	139	1	1096	3	Y	106	109	1			34
							12	4	117	9							
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	3	Y	57	51	1			40
							592	4	63	9							
06	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	201	1	1343	3	Y	97	93	1			44
							350	4	107	9							
07	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	242	1	1509	3	Y	41	38	1			47
							32	4	45	9							
08	1798	X	1576	-0-	-222	-0-	190	1	1196	3	Y	75	76	1			46
							107	4	83	9							
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	271	1	1431	3	Y	182	69	1			159
							528	4	200	9							
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	187	1	1960	3	Y	201	268	1			92
							162	4	221	9							
11	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	74	1	1275	3	Y	175	175	1			92
							101	4	193	9							
12	2511	X	1696	-0-	-815	-0-	80	1	1339	3	Y	234	223	1			103
							20	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2561	1	31127	3	Y	5115	5146	1			311
							5627	9									
02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	2412	1	24307	3	Y	4980	5021	1			270
							5478	9									
03	35588	X	33268	-0-	-2320	-0-	2021	1	24585	3	Y	5388	5293	1			365
							735	4	5927	9							
04	34440	X	28203	-0-	-6237	-0-	1763	1	21337	3	Y	4573	4574	1			364
							73	4	5030	9							
05	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	1790	1	19851	3	Y	4022	4053	1			333
							83	4	4424	9							
06	34440	X	24159	-0-	-10281	-0-	1864	1	18300	3	Y	3525	3723	1			135
							117	4	3878	9							
07	35588	X	24724	-0-	-10864	-0-	1949	1	18936	3	Y	3390	3292	1			233
							110	4	3729	9							
08	33263	X	23070	-0-	-10193	-0-	1759	1	17926	3	Y	3050	3062	1			221
							30	4	3355	9							
09	28200	X	17861	-0-	-10339	-0-	1343	1	13737	3	Y	2420	2313	1			328
							119	4	2662	9							
10	26133	X	18440	-0-	-7693	-0-	1559	1	13840	3	Y	2755	2852	1	2	8	229
							10	4	3031	9							
11	24150	X	16687	-0-	-7463	-0-	1555	1	12295	3	Y	2533	2520	1			242
							51	4	2786	9							
12	24738	X	17399	-0-	-7339	-0-	1740	1	12851	3	Y	2520	2527	1			235
							36	4	2772	9							

TOTAL GAS PROD: 301,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,271

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3554	-0-	-972	-0-	224	1	2722	3	Y	553	551	1			26
							608	9									
02	4088	X	2688	-0-	-1400	-0-	211	1	2125	3	Y	320	322	1			24
							352	9									
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	174	1	2127	3	Y	350	345	1			29
							64	4	385	9							
04	4380	X	2640	-0-	-1740	-0-	174	1	2100	3	Y	326	323	1			32
							7	4	359	9							
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	213	1	2369	3	Y	371	368	1			35
							11	4	408	9							
06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	229	1	2245	3	Y	313	335	1			13
							14	4	344	9							
07	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	219	1	2123	3	Y	306	295	1			24
							12	4	337	9							
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	199	1	2027	3	Y	301	299	1			26
							3	4	331	9							
09	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	183	1	1868	3	Y	283	269	1			40
							16	4	311	9							
10	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	221	1	1968	3	Y	334	342	1			32
							2	4	367	9							
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	396	1	3134	3	Y	291	294	1			29
							13	4	320	9							
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	495	1	3653	3	Y	294	288	1			35
							10	4	323	9							

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	17484	-0-	-4278	-0-	542	1	12654	3	Y	3896	3903	1			290
							2	4	4286	9							
02	19656	X	15761	-0-	-3895	-0-	479	1	11313	3	Y	3587	3537	1			340
							23	4	3946	9							
03	21762	X	19916	-0-	-1846	-0-	737	1	16008	3	Y	2575	2580	1			335
							338	4	2833	9							
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	1008	1	21387	3	Y	3016	3036	1			315
							3318	9									
05	30347	X	30347	-0-	-0-	-0-	1283	1	25868	3	Y	2787	2893	1			209
							130	4	3066	9							
06	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	1339	1	26767	3	Y	2202	2346	1	1	8	64
							54	4	2422	9							
07	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	1039	1	19693	3	Y	2403	2318	1			149
							32	4	2643	9							
08	21762	X	18856	-0-	-2906	-0-	804	1	15766	3	Y	2078	2110	1			117
							2286	9									
09	21060	X	7944	-0-	-13116	-0-	338	1	6542	3	Y	949	855	1			211
							20	4	1044	9							
10	21762	X	13394	-0-	-8368	-0-	526	1	10647	3	Y	2016	2126	1			101
							3	4	2218	9							
11	21060	X	11419	-0-	-9641	-0-	463	1	8818	3	Y	1918	1922	1			97
							28	4	2110	9							
12	21762	X	12607	-0-	-9155	-0-	491	1	9770	3	Y	2133	2132	1			98
							2346	9									

TOTAL GAS PROD: 227,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,560

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	5093	-0-	-8113	-0-	302	1	3665	3	Y	1024	1007	1			53
							1126	9									
02	11928	X	4459	-0-	-7469	-0-	323	1	3250	3	Y	805	815	1			43
							886	9									
03	13206	X	3987	-0-	-9219	-0-	254	1	3085	3	Y	505	514	1			34
							92	4	556	9							
04	12780	X	3726	-0-	-9054	-0-	247	1	2993	3	Y	433	428	1			39
							10	4	476	9							
05	13206	X	3457	-0-	-9749	-0-	249	1	2758	3	Y	399	398	1			40
							11	4	439	9							
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	258	1	2529	3	Y	452	473	1			19
							16	4	497	9							
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	291	1	2822	3	Y	430	415	1			34
							16	4	473	9							
08	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	267	1	2725	3	Y	389	387	1			36
							5	4	428	9							
09	3720	X	2448	-0-	-1272	-0-	185	1	1888	3	Y	326	316	1			46
							16	4	359	9							
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	330	1	2930	3	Y	351	361	1			36
							2	4	386	9							
11	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	281	1	2223	3	Y	374	373	1			37
							9	4	411	9							
12	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	278	1	2057	3	Y	339	335	1			41
							6	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 42,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0		19604	-0-	19604	19604	1056	1	12216	3	Y	5724	5338	1	386
							36	4	6296	9					
04	0		58586	-0-	58586	78190	2260	1	37116	3	Y	17464	17599	1	251
							19210	9							
05	142712	X	64522	-0-	-78190	-0-	2777	1	42556	3	Y	16869	16946	1	174
							633	4	18556	9					
06	60471	X	60471	-0-	-0-	-0-	2575	1	41726	3	Y	14315	14452	1	37
							423	4	15747	9					
07	59282	X	59282	-0-	-0-	-0-	2578	1	42435	3	Y	12574	12410	1	201
							438	4	13831	9					
08	54083	X	54083	-0-	-0-	-0-	2471	1	40035	3	Y	10513	10570	1	144
							13	4	11564	9					
09	40486	X	40486	-0-	-0-	-0-	1895	1	30515	3	Y	7228	6922	1	450
							125	4	7951	9					
10	46228	X	46228	-0-	-0-	-0-	2335	1	35259	3	Y	7827	8156	1	121
							24	4	8610	9					
11	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	2102	1	30824	3	Y	6910	6880	1	151
							139	4	7601	9					
*12	39335	X	39335	-0-	-0-	-0-	2190	1	30176	3	Y	6335	6240	1	246
							6969	9							

TOTAL GAS PROD: 483,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,759

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0		96	-0-	96	96	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
							48	4							
04	0		47449	-0-	47449	47545	1990	1	32684	3	Y	11460	11229	1	231
							169	4	12606	9					
05	0		57530	-0-	57530	105075	2594	1	39745	3	Y	13273	13369	1	135
							591	4	14600	9					
06	161301	X	56226	-0-	-105075	-0-	2447	1	39656	3	Y	12474	12578	1	31
							402	4	13721	9					
07	57781	X	57781	-0-	-0-	-0-	2497	1	41116	3	Y	12494	12327	1	198
							425	4	13743	9					
08	54798	X	54798	-0-	-0-	-0-	2478	1	40154	3	Y	11047	11094	1	151
							14	4	12152	9					
09	39894	X	39894	-0-	-0-	-0-	1824	1	29362	3	Y	7807	7473	1	485
							120	4	8588	9					
10	45651	X	45651	-0-	-0-	-0-	2261	1	34147	3	Y	8381	8738	1	128
							24	4	9219	9					
11	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	2127	1	31200	3	Y	6774	6754	1	148
							141	4	7451	9					
*12	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	2144	1	29542	3	Y	7676	7526	1	298
							8444	9							

TOTAL GAS PROD: 440,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

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
03	0		38	-0-	38	38	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	0		43728	-0-	43728	43766	1783	1	29266	3	Y	11504	11278	1			226
							25	4	12654	9							
05	0		59898	-0-	59898	103664	2653	1	40648	3	Y	14539	14617	1			148
							604	4	15993	9							
06	161209	X	57545	-0-	-103664	-0-	2468	1	39990	3	Y	13347	13462	1			33
							405	4	14682	9							
07	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2419	1	39826	3	Y	12100	11941	1			192
							411	4	13310	9							
08	54517	X	54517	-0-	-0-	-0-	2502	1	40529	3	Y	10430	10480	1			142
							13	4	11473	9							
09	41034	X	41034	-0-	-0-	-0-	1917	1	30867	3	Y	7385	7068	1			459
							126	4	8124	9							
10	46834	X	46834	-0-	-0-	-0-	2363	1	35689	3	Y	7961	8298	1			122
							25	4	8757	9							
11	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	2265	1	33218	3	Y	6486	6466	1			142
							150	4	7135	9							
*12	40271	X	40271	-0-	-0-	-0-	2269	1	31266	3	Y	6124	6028	1			238
							6736	9									

TOTAL GAS PROD: 442,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,876

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

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
03	T. A.		12159	-0-	12159	12159	668	1	7724	3	Y	3275	2571	1	430	8	274
							164	4	3603	9							
04	T. A.		59705	-0-	59705	71864	2502	1	41090	3	Y	14648	14619	1	79	8	224
							16113	9									
05	138083	X	66219	-0-	-71864	-0-	3040	1	46567	3	Y	14473	14498	1	51	8	148
							692	4	15920	9							
06	58913	X	58913	-0-	-0-	-0-	2659	1	43078	3	Y	11582	11690	1	10	8	30
							436	4	12740	9							
07	57097	X	57097	-0-	-0-	-0-	2618	1	43090	3	Y	9950	9821	1			159
							444	4	10945	9							
08	52781	X	52781	-0-	-0-	-0-	2511	1	40685	3	Y	8701	8741	1			119
							14	4	9571	9							
09	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-	1934	1	31136	3	Y	6542	6254	1			407
							127	4	7196	9							
10	45326	X	45326	-0-	-0-	-0-	2284	1	34483	3	Y	7760	8046	1	2	8	119
							23	4	8536	9							
11	39932	X	39932	-0-	-0-	-0-	2123	1	31129	3	Y	5945	5934	1			130
							140	4	6540	9							
*12	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	2209	1	30446	3	Y	5487	5403	1			214
							6036	9									

TOTAL GAS PROD: 471,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0		4189	-0-	4189	4189	713	1	1646	3	Y	1547	868	1	380	8	299
							128	4	1702	9							
03	0		49350	-0-	49350	53539	2546	1	29453	3	Y	15774	15667	1	69	8	337
							17351	9									
04	0		46190	-0-	46190	99729	1766	1	28995	3	Y	14026	14109	1	36	8	218
							15429	9									
05	144574	X	44845	-0-	-99729	-0-	1888	1	28927	3	Y	12364	12439	1	13	8	130
							430	4	13600	9							
06	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	1770	1	28666	3	Y	9777	9878	1	1	8	28
							290	4	10755	9							
07	40620	X	40620	-0-	-0-	-0-	1779	1	29298	3	Y	8400	8291	1			137
							303	4	9240	9							
08	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	1676	1	27146	3	Y	7341	7376	1			102
							9	4	8075	9							
09	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	1235	1	19884	3	Y	5530	5286	1			346
							81	4	6083	9							
10	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	1459	1	22035	3	Y	5857	6110	1	1	8	92
							15	4	6443	9							
11	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	1312	1	19235	3	Y	4975	4959	1			108
							87	4	5473	9							
*12	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	1347	1	18561	3	Y	4762	4685	1			185
							5238	9									

TOTAL GAS PROD: 372,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,353

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	11693	2	Y	498	505	0			27
							24	4	548	9							
02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	470	1	15018	2	Y	490	458	0			59
							8	4	539	9							
03	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	980	1	19985	2	Y	487	507	0			39
							14	4	536	9							
04	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	379	1	16253	2	Y	404	418	0			25
							15	4	444	9							
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	390	1	10149	2	Y	331	343	0			13
							1	4	364	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	4471	2	Y	669	640	0			42
							736	9									
07	21514	X	8301	-0-	-13213	-0-	288	1	6614	2	Y	1271	1223	0			90
							1	4	1398	9							
08	21514	X	5558	-0-	-15956	-0-	225	1	4650	2	Y	621	671	0			40
							683	9									
09	17100	X	2480	-0-	-14620	-0-	97	1	2162	2	Y	201	232	0			9
							221	9									
10	10912	X	5036	-0-	-5876	-0-	199	1	4294	2	Y	494	469	0	19	1	15
							543	9									
11	8040	X	4235	-0-	-3805	-0-	177	1	3631	2	Y	380	384	0			11
							9	4	418	9							
12	8308	X	4958	-0-	-3350	-0-	212	1	4286	2	Y	413	406	0			18
							6	4	454	9							

TOTAL GAS PROD: 114,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1608	-0-	-624	-0-	215	1	730	2	Y	602	638	0			34
							1	4	662	9							
02	2016	X	1280	-0-	-736	-0-	205	1	515	2	Y	509	464	0			79
							560	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	1470	1405	0			144
							182	4	1617	9							
04	3000	N	7002	-0-	4002	4002	720	1	2174	2	Y	2861	2674	0			331
							961	4	3147	9							
05	3100	N	1404	-0-	-1696	2306	149	1	406	2	Y	758	1028	0			61
							15	4	834	9							
06	3000	N	1105	-0-	-1895	411	104	1	376	2	Y	509	526	0			44
							65	4	560	9							
07	1479	X	1068	-0-	-411	-0-	25	1	70	2	Y	881	846	0			79
							4	4	969	9							
08	1457	X	843	-0-	-614	-0-	53	1	170	2	Y	531	574	0			36
							36	4	584	9							
09	1410	X	1380	-0-	-30	-0-	132	1	688	2	Y	486	491	0			31
							25	4	535	9							
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	342	1	1580	2	Y	989	937	0	39	1	44
							75	4	1088	9							
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	472	2	Y	753	775	0			22
							97	4	828	9							
12	1426	X	840	-0-	-586	-0-	299	1	421	2	Y	102	95	0			29
							8	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,451

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5703	-0-	-3907	-0-	76	1	5143	2	Y	174	171	0			13
							293	4	191	9							
02	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	106	1	6255	2	Y	79	83	0			9
							529	4	87	9							
03	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	150	1	8112	2	Y	158	151	0			16
							494	4	174	9							
04	9030	X	8499	-0-	-531	-0-	127	1	7636	2	Y	44	54	0			6
							688	4	48	9							
05	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	328	1	5187	2	Y	69	68	0			7
							1852	4	76	9							
06	8640	X	6348	-0-	-2292	-0-	408	1	5084	2	Y	128	120	0			15
							715	4	141	9							
07	0	W	7990	-0-	7990	7990	563	1	6824	2	Y	42	52	0			5
							557	4	46	9							
08	0	W	7201	-0-	7201	15191	544	1	6173	2	Y	39	39	0			5
							441	4	43	9							
09	22002	X	6811	-0-	-15191	-0-	488	1	5680	2	Y	301	272	0			34
							312	4	331	9							
10	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	518	1	5877	2	Y	466	439	0	18	1	43
							90	4	513	9							
11	7740	X	6006	-0-	-1734	-0-	499	1	4986	2	Y	422	447	0			18
							57	4	464	9							
12	7998	X	6746	-0-	-1252	-0-	488	1	5525	2	Y	597	593	0			22
							76	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 85,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	120	1	8046	2	Y	305	300	0			23
							458	4	336	9							
02	6608	X	6153	-0-	-455	-0-	93	1	5453	2	Y	133	140	0			16
							461	4	146	9							
03	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	92	1	4983	2	Y	181	179	0			18
							303	4	199	9							
04	7080	X	6206	-0-	-874	-0-	84	1	5082	2	Y	529	477	0			70
							458	4	582	9							
05	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	287	1	4537	2	Y	608	620	0			58
							1620	4	669	9							
06	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	425	1	5295	2	Y	461	464	0			55
							745	4	507	9							
07	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	376	1	4567	2	Y	95	139	0			11
							373	4	105	9							
08	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	509	1	5781	2	Y	331	300	0			42
							439	4	364	9							
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	493	1	5744	2	Y	542	523	0			61
							315	4	596	9							
10	7192	X	6348	-0-	-844	-0-	467	1	5300	2	Y	454	455	0	18	1	42
							82	4	499	9							
11	6960	X	6031	-0-	-929	-0-	485	1	4852	2	Y	562	580	0			24
							76	4	618	9							
12	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	447	1	5065	2	Y	847	840	0			31
							102	4	932	9							

TOTAL GAS PROD: 79,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,048

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. GAS LIFT (I)(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	9301	-0-	-2169	-0-	191	1	8180	2	Y	830	844	0			46
							17	4	913	9							
02	31388	X	18400	-0-	-12988	-0-	512	1	16350	2	Y	1390	1268	0			168
							9	4	1529	9							
03	34751	X	19338	-0-	-15413	-0-	843	1	17190	2	Y	1175	1249	0			94
							12	4	1293	9							
04	33630	X	12225	-0-	-21405	-0-	260	1	11140	2	Y	741	789	0			46
							10	4	815	9							
05	20367	X	18060	-0-	-2307	-0-	620	1	16149	2	Y	1172	1172	0			46
							2	4	1289	9							
06	19710	X	6592	-0-	-13118	-0-	238	1	5663	2	Y	627	634	0			39
							1	4	690	9							
07	16833	X	8905	-0-	-7928	-0-	339	1	7785	2	Y	709	698	0			50
							1	4	780	9							
08	16833	X	7841	-0-	-8992	-0-	335	1	6911	2	Y	541	556	0			35
							595	9									
09	16290	X	7272	-0-	-9018	-0-	286	1	6369	2	Y	561	572	0			24
							617	9									
10	16833	X	6709	-0-	-10124	-0-	270	1	5819	2	Y	564	549	0	22	1	17
							620	9									
11	8610	X	7278	-0-	-1332	-0-	309	1	6338	2	Y	561	562	0			16
							14	4	617	9							
*12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	406	1	8193	2	Y	606	596	0			26
							9	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 131,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	30907	X	13870	-0-	-17037	-0-	287	1	12272	2	Y	1169	1174	0			64
							25	4	1286	9							
02	33740	X	17204	-0-	-16536	-0-	473	1	15106	2	Y	1470	1357	0			177
							8	4	1617	9							
03	37355	X	16583	-0-	-20772	-0-	713	1	14531	2	Y	1207	1288	0			96
							11	4	1328	9							
04	36150	X	11586	-0-	-24564	-0-	244	1	10468	2	Y	785	832	0			49
							10	4	864	9							
05	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	723	1	18829	2	Y	488	518	0			19
							2	4	537	9							
06	18420	X	12719	-0-	-5701	-0-	485	1	11531	2	Y	638	617	0			40
							1	4	702	9							
07	19034	X	7216	-0-	-11818	-0-	275	1	6314	2	Y	569	569	0			40
							1	4	626	9							
08	20088	X	6847	-0-	-13241	-0-	275	1	5624	2	Y	862	846	0			56
							948	9									
09	19440	X	8361	-0-	-11079	-0-	328	1	7305	2	Y	662	689	0			29
							728	9									
10	20088	X	8733	-0-	-11355	-0-	356	1	7677	2	Y	635	621	0	24	1	19
							1	4	699	9							
11	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	564	1	11576	2	Y	913	906	0			26
							23	4	1004	9							
*12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	397	1	8025	2	Y	526	529	0			23
							8	4	579	9							

TOTAL GAS PROD: 145,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,924

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	16300	-0-	-12530	-0-	338	1	14447	2	Y	1350	1383	0			74
							30	4	1485	9							
02	32032	X	14942	-0-	-17090	-0-	416	1	13312	2	Y	1097	1039	0			132
							7	4	1207	9							
03	35464	X	20115	-0-	-15349	-0-	877	1	17884	2	Y	1219	1254	0			97
							13	4	1341	9							
04	34320	X	16627	-0-	-17693	-0-	350	1	15021	2	Y	1129	1156	0			70
							14	4	1242	9							
05	16554	X	13936	-0-	-2618	-0-	470	1	12245	2	Y	1109	1136	0			43
							1	4	1220	9							
06	19470	X	15909	-0-	-3561	-0-	580	1	13792	2	Y	1395	1351	0			87
							2	4	1535	9							
07	20119	X	13919	-0-	-6200	-0-	527	1	12116	2	Y	1159	1164	0			82
							1	4	1275	9							
08	20119	X	12674	-0-	-7445	-0-	532	1	10999	2	Y	1039	1054	0			67
							1143	9									
09	16620	X	9951	-0-	-6669	-0-	380	1	8465	2	Y	1005	1029	0			43
							1106	9									
10	16430	X	11707	-0-	-4723	-0-	470	1	10140	2	Y	996	971	0	38	1	30
							1	4	1096	9							
11	15900	X	12189	-0-	-3711	-0-	510	1	10461	2	Y	1084	1084	0			30
							26	4	1192	9							
*12	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	733	1	14817	2	Y	767	764	0			33
							12	4	844	9							

TOTAL GAS PROD: 174,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,349

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

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	17267	X	12682	-0-	-4585	-0-	270	1	11541	2	Y	770	793	0			42
							24	4	847	9							
02	15596	X	10067	-0-	-5529	-0-	233	1	7456	2	Y	2158	1940	0			260
							4	4	2374	9							
03	17143	X	10486	-0-	-6657	-0-	369	1	7521	2	Y	2355	2427	0			188
							5	4	2591	9							
04	12540	X	9020	-0-	-3520	-0-	191	1	8193	2	Y	571	723	0			36
							8	4	628	9							
05	12958	X	6124	-0-	-6834	-0-	206	1	5370	2	Y	497	514	0			19
							1	4	547	9							
06	12270	X	10605	-0-	-1665	-0-	397	1	9456	2	Y	683	659	0			43
							1	4	751	9							
07	11160	X	9002	-0-	-2158	-0-	351	1	8082	2	Y	516	522	0			37
							1	4	568	9							
08	10478	X	9728	-0-	-750	-0-	422	1	8719	2	Y	534	536	0			35
							587	9									
09	10620	X	9410	-0-	-1210	-0-	378	1	8424	2	Y	553	564	0			24
							608	9									
10	10974	X	8259	-0-	-2715	-0-	340	1	7354	2	Y	513	501	0	20	1	16
							1	4	564	9							
11	10620	X	5034	-0-	-5586	-0-	209	1	4282	2	Y	484	486	0			14
							11	4	532	9							
12	9734	X	8040	-0-	-1694	-0-	355	1	7168	2	Y	464	458	0			20
							7	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 108,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,098

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

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	18259	X	15800	-0-	-2459	-0-	334	1	14281	2	Y	1051	1076	0			58
							29	4	1156	9							
02	16492	X	10516	-0-	-5976	-0-	290	1	9276	2	Y	859	813	0			104
							5	4	945	9							
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	894	1	18236	2	Y	1018	1041	0			81
							13	4	1120	9							
04	17670	X	14616	-0-	-3054	-0-	311	1	13351	2	Y	856	884	0			53
							12	4	942	9							
05	18259	X	15401	-0-	-2858	-0-	530	1	13798	2	Y	974	989	0			38
							2	4	1071	9							
06	17670	X	12894	-0-	-4776	-0-	483	1	11501	2	Y	826	813	0			51
							1	4	909	9							
07	17143	X	14413	-0-	-2730	-0-	562	1	12931	2	Y	835	827	0			59
							1	4	919	9							
08	17143	X	12424	-0-	-4719	-0-	544	1	11183	2	Y	634	652	0			41
							697	9									
09	14910	X	11760	-0-	-3150	-0-	475	1	10578	2	Y	643	656	0			28
							707	9									
10	15407	X	10182	-0-	-5225	-0-	421	1	9092	2	Y	607	594	0	23	1	18
							1	4	668	9							
11	13950	X	5700	-0-	-8250	-0-	236	1	4821	2	Y	573	575	0			16
							13	4	630	9							
12	14415	X	4172	-0-	-10243	-0-	163	1	3278	2	Y	656	644	0			28
							9	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 148,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	23684	X	20738	-0-	-2946	-0-	433	1	18514	2	Y	1594	1641	0			88
							38	4	1753	9							
02	21392	X	15194	-0-	-6198	-0-	404	1	12907	2	Y	1705	1587	0			206
							7	4	1876	9							
03	23374	X	16012	-0-	-7362	-0-	685	1	13973	2	Y	1222	1330	0			98
							10	4	1344	9							
04	20070	X	16208	-0-	-3862	-0-	339	1	14534	2	Y	1202	1225	0			75
							13	4	1322	9							
05	20739	X	17235	-0-	-3504	-0-	582	1	15155	2	Y	1360	1382	0			53
							2	4	1496	9							
06	20070	X	16570	-0-	-3500	-0-	602	1	14318	2	Y	1498	1458	0			93
							2	4	1648	9							
07	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	702	1	16148	2	Y	1542	1526	0			109
							2	4	1696	9							
08	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	771	1	15887	2	Y	1352	1373	0			88
							1487	9									
09	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	666	1	14843	2	Y	1367	1396	0			59
							1	4	1504	9							
10	17112	X	14845	-0-	-2267	-0-	590	1	12736	2	Y	1380	1344	0	53	1	42
							1	4	1518	9							
11	16560	X	13101	-0-	-3459	-0-	556	1	11401	2	Y	1017	1030	0			29
							25	4	1119	9							
12	17112	X	12833	-0-	-4279	-0-	550	1	11122	2	Y	1041	1025	0			45
							16	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 196,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,280

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	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	531	1	22692	2	Y	1594	1615	0			88
							47	4	1753	9							
02	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	663	1	21205	2	Y	1559	1459	0			188
							11	4	1715	9							
03	23777	X	22467	-0-	-1310	-0-	969	1	19750	2	Y	1576	1638	0			126
							14	4	1734	9							
04	23010	X	17989	-0-	-5021	-0-	376	1	16126	2	Y	1338	1381	0			83
							15	4	1472	9							
05	23777	X	20702	-0-	-3075	-0-	707	1	18429	2	Y	1422	1449	0			56
							2	4	1564	9							
06	23010	X	17344	-0-	-5666	-0-	648	1	15421	2	Y	1157	1141	0			72
							2	4	1273	9							
07	26133	X	20393	-0-	-5740	-0-	791	1	18197	2	Y	1275	1257	0			90
							2	4	1403	9							
08	22475	X	15523	-0-	-6952	-0-	662	1	13724	2	Y	1034	1057	0			67
							1137	9									
09	20040	X	13664	-0-	-6376	-0-	542	1	12078	2	Y	948	974	0			41
							1	4	1043	9							
10	20708	X	12190	-0-	-8518	-0-	501	1	10812	2	Y	796	782	0	31	1	24
							1	4	876	9							
11	19740	X	11660	-0-	-8080	-0-	505	1	10345	2	Y	720	724	0			20
							18	4	792	9							
12	20398	X	11969	-0-	-8429	-0-	516	1	10434	2	Y	914	895	0			39
							14	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 212,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	31186	X	24036	-0-	-7150	-0-	516	1	22049	2	Y	1296	1358	0			71
							45	4	1426	9							
02	28168	X	26556	-0-	-1612	-0-	752	1	24033	2	Y	1598	1476	0			193
							13	4	1758	9							
03	31186	X	17116	-0-	-14070	-0-	752	1	15322	2	Y	937	1055	0			75
							11	4	1031	9							
04	30180	X	18234	-0-	-11946	-0-	389	1	16662	2	Y	1062	1071	0			66
							15	4	1168	9							
05	29388	X	17820	-0-	-11568	-0-	605	1	15761	2	Y	1320	1334	0			52
							2	4	1452	9							
06	28440	X	17711	-0-	-10729	-0-	656	1	15609	2	Y	1313	1283	0			82
							2	4	1444	9							
07	23343	X	6012	-0-	-17331	-0-	247	1	5689	2	Y	68	145	0			5
							1	4	75	9							
08	18848	X	645	-0-	-18203	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	5	0			-0-
09	18240	X	8504	-0-	-9736	-0-	338	1	7540	2	Y	569	544	0			25
							626	9									
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	625	1	13481	2	Y	852	818	0	33	1	26
							1	4	937	9							
11	17700	X	14095	-0-	-3605	-0-	613	1	12561	2	Y	819	822	0			23
							20	4	901	9							
*12	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	463	1	9363	2	Y	839	826	0			36
							13	4	923	9							

TOTAL GAS PROD: 176,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,673

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	45663	X	37823	-0-	-7840	-0-	790	1	33774	2	Y	2900	2982	0			159
							69	4	3190	9							
02	41244	X	25478	-0-	-15766	-0-	703	1	22463	2	Y	2091	1998	0			252
							12	4	2300	9							
03	43617	X	28708	-0-	-14909	-0-	1218	1	24839	2	Y	2394	2455	0			191
							18	4	2633	9							
04	37680	X	30463	-0-	-7217	-0-	627	1	26892	2	Y	2654	2680	0			165
							25	4	2919	9							
05	38936	X	34612	-0-	-4324	-0-	1157	1	30150	2	Y	3001	3049	0			117
							4	4	3301	9							
06	36600	X	28992	-0-	-7608	-0-	1060	1	25220	2	Y	2463	2427	0			153
							3	4	2709	9							
07	30163	X	29501	-0-	-662	-0-	1122	1	25804	2	Y	2339	2326	0			166
							2	4	2573	9							
08	30163	X	29196	-0-	-967	-0-	1242	1	25643	2	Y	2100	2130	0			136
							1	4	2310	9							
09	29190	X	28504	-0-	-686	-0-	1125	1	25069	2	Y	2099	2144	0			91
							1	4	2309	9							
10	30163	X	26256	-0-	-3907	-0-	1056	1	22793	2	Y	2186	2127	0	84	1	66
							2	4	2405	9							
11	28980	X	22706	-0-	-6274	-0-	928	1	19022	2	Y	2454	2451	0			69
							57	4	2699	9							
12	29512	X	19002	-0-	-10510	-0-	792	1	16000	2	Y	1983	1967	0			85
							29	4	2181	9							

TOTAL GAS PROD: 341,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	30659	X	16420	-0-	-14239	-0-	340	1	14535	2	Y	1377	1411	0			76
							30	4	1515	9							
02	22988	X	18301	-0-	-4687	-0-	521	1	16660	2	Y	1010	964	0			122
							9	4	1111	9							
03	23746	X	20383	-0-	-3363	-0-	905	1	18444	2	Y	928	976	0			74
							13	4	1021	9							
04	22770	X	21676	-0-	-1094	-0-	468	1	20070	2	Y	1018	1029	0			63
							18	4	1120	9							
05	20274	X	11898	-0-	-8376	-0-	403	1	10509	2	Y	895	923	0			35
							1	4	985	9							
06	19740	X	10023	-0-	-9717	-0-	370	1	8810	2	Y	765	752	0			48
							1	4	842	9							
07	22413	X	4607	-0-	-17806	-0-	178	1	4091	2	Y	307	333	0			22
							338	9									
08	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	21690	X	8781	-0-	-12909	-0-	345	1	7678	2	Y	689	659	0			30
							758	9									
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	511	1	11047	2	Y	969	933	0	37	1	29
							1	4	1066	9							
11	10020	X	9667	-0-	-353	-0-	414	1	8490	2	Y	678	688	0			19
							17	4	746	9							
*12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	491	1	9929	2	Y	639	631	0			27
							10	4	703	9							

TOTAL GAS PROD: 145,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,275

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8200	-0-	-1348	-0-	171	1	7317	2	Y	634	653	0			35
							15	4	697	9							
02	8624	X	7747	-0-	-877	-0-	219	1	7011	2	Y	466	445	0			56
							4	4	513	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	516	1	10528	2	Y	482	500	0			38
							8	4	530	9							
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	217	1	9301	2	Y	469	478	0			29
							9	4	516	9							
05	8587	X	7070	-0-	-1517	-0-	234	1	6109	2	Y	660	663	0			26
							1	4	726	9							
06	9240	X	6440	-0-	-2800	-0-	239	1	5690	2	Y	464	461	0			29
							1	4	510	9							
07	11594	X	5869	-0-	-5725	-0-	229	1	5266	2	Y	339	344	0			24
							1	4	373	9							
08	11594	X	6173	-0-	-5421	-0-	263	1	5430	2	Y	436	432	0			28
							480	9									
09	10050	X	4948	-0-	-5102	-0-	189	1	4219	2	Y	491	498	0			21
							540	9									
10	7068	X	4711	-0-	-2357	-0-	190	1	4113	2	Y	371	367	0	14	1	11
							408	9									
11	6450	X	4469	-0-	-1981	-0-	189	1	3877	2	Y	358	359	0			10
							9	4	394	9							
12	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	225	1	4551	2	Y	372	366	0			16
							6	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 82,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 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	28365	X	11223	-0-	-17142	-0-	233	1	9944	2	Y	933	957	0			51
							20	4	1026	9							
02	23912	X	22916	-0-	-996	-0-	651	1	20814	2	Y	1309	1202	0			158
							11	4	1440	9							
03	26474	X	20515	-0-	-5959	-0-	913	1	18613	2	Y	887	974	0			71
							13	4	976	9							
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	383	1	16438	2	Y	719	745	0			45
							15	4	791	9							
05	25358	X	11182	-0-	-14176	-0-	404	1	10518	2	Y	235	271	0			9
							1	4	259	9							
06	24540	X	1789	-0-	-22751	-0-	70	1	1676	2	Y	39	46	0			2
							43	9									
07	25358	X	5079	-0-	-20279	-0-	202	1	4635	2	Y	220	206	0			16
							242	9									
08	20522	X	5094	-0-	-15428	-0-	226	1	4733	2	Y	123	131	0			8
							135	9									
09	17640	X	6451	-0-	-11189	-0-	254	1	5654	2	Y	494	481	0			21
							543	9									
10	11191	X	9331	-0-	-1860	-0-	378	1	8151	2	Y	728	699	0	28	1	22
							1	4	801	9							
11	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	407	1	8350	2	Y	643	647	0			18
							16	4	707	9							
*12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	424	1	8577	2	Y	539	534	0			23
							9	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 130,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,869

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	21965	-0-	-22148	-0-	464	1	19812	2	Y	1498	1559	0			82
							41	4	1648	9							
02	39844	X	15002	-0-	-24842	-0-	419	1	13406	2	Y	1064	1018	0			128
							7	4	1170	9							
03	30256	X	17818	-0-	-12438	-0-	771	1	15715	2	Y	1201	1233	0			96
							11	4	1321	9							
04	24270	X	15675	-0-	-8595	-0-	327	1	13996	2	Y	1217	1237	0			76
							13	4	1339	9							
05	22785	X	12081	-0-	-10704	-0-	398	1	10383	2	Y	1181	1211	0			46
							1	4	1299	9							
06	21270	X	16296	-0-	-4974	-0-	602	1	14333	2	Y	1235	1204	0			77
							2	4	1359	9							
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	721	1	16577	2	Y	1272	1259	0			90
							2	4	1399	9							
08	17825	X	14816	-0-	-3009	-0-	635	1	13115	2	Y	969	996	0			63
							1066	9									
09	16290	X	14759	-0-	-1531	-0-	585	1	13031	2	Y	1038	1056	0			45
							1	4	1142	9							
10	18693	X	12568	-0-	-6125	-0-	506	1	10926	2	Y	1032	1006	0	40	1	31
							1	4	1135	9							
11	18090	X	7364	-0-	-10726	-0-	291	1	5969	2	Y	983	986	0			28
							23	4	1081	9							
12	18693	X	13479	-0-	-5214	-0-	587	1	11865	2	Y	921	909	0			40
							14	4	1013	9							

TOTAL GAS PROD: 180,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	36456	X	21755	-0-	-14701	-0-	463	1	19781	2	Y	1336	1363	0			73
							41	4	1470	9							
02	32144	X	14153	-0-	-17991	-0-	398	1	12707	2	Y	946	905	0			114
							7	4	1041	9							
03	33666	X	15056	-0-	-18610	-0-	681	1	13882	2	Y	439	518	0			35
							10	4	483	9							
04	23790	X	16171	-0-	-7619	-0-	342	1	14663	2	Y	1048	1018	0			65
							13	4	1153	9							
05	22661	X	16856	-0-	-5805	-0-	578	1	15056	2	Y	1109	1131	0			43
							2	4	1220	9							
06	21060	X	15033	-0-	-6027	-0-	558	1	13282	2	Y	1084	1059	0			68
							1	4	1192	9							
07	16089	X	14409	-0-	-1680	-0-	561	1	12904	2	Y	857	864	0			61
							1	4	943	9							
08	16089	X	13397	-0-	-2692	-0-	581	1	11980	2	Y	760	772	0			49
							836	9									
09	15570	X	12650	-0-	-2920	-0-	497	1	11074	2	Y	980	987	0			42
							1	4	1078	9							
10	16089	X	12455	-0-	-3634	-0-	518	1	11195	2	Y	674	670	0	26	1	20
							1	4	741	9							
11	15030	X	11864	-0-	-3166	-0-	510	1	10450	2	Y	804	801	0			23
							20	4	884	9							
12	14415	X	10606	-0-	-3809	-0-	458	1	9261	2	Y	795	784	0			34
							12	4	875	9							

TOTAL GAS PROD: 174,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,832

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	31964	-0-	-24394	-0-	684	1	29209	2	Y	1828	1885	0			100
							60	4	2011	9							
02	50904	X	20977	-0-	-29927	-0-	590	1	18862	2	Y	1377	1311	0			166
							10	4	1515	9							
03	41757	X	20996	-0-	-20761	-0-	904	1	18428	2	Y	1501	1547	0			120
							13	4	1651	9							
04	33300	X	19766	-0-	-13534	-0-	416	1	17830	2	Y	1367	1402	0			85
							16	4	1504	9							
05	32798	X	22013	-0-	-10785	-0-	761	1	19832	2	Y	1289	1324	0			50
							2	4	1418	9							
06	30930	X	20753	-0-	-10177	-0-	785	1	18670	2	Y	1178	1155	0			73
							2	4	1296	9							
07	23126	X	18644	-0-	-4482	-0-	719	1	16544	2	Y	1254	1238	0			89
							2	4	1379	9							
08	22010	X	16977	-0-	-5033	-0-	730	1	15128	2	Y	1017	1040	0			66
							1119	9									
09	21300	X	15695	-0-	-5605	-0-	622	1	13863	2	Y	1099	1117	0			48
							1	4	1209	9							
10	22010	X	17185	-0-	-4825	-0-	703	1	15187	2	Y	1176	1143	0	45	1	36
							1	4	1294	9							
11	20760	X	18082	-0-	-2678	-0-	785	1	16106	2	Y	1058	1064	0			30
							27	4	1164	9							
12	18631	X	13333	-0-	-5298	-0-	567	1	11459	2	Y	1172	1152	0			50
							18	4	1289	9							

TOTAL GAS PROD: 236,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	56947	X	28089	-0-	-28858	-0-	605	1	25848	2	Y	1439	1480	0			79
							53	4	1583	9							
02	51436	X	18079	-0-	-33357	-0-	518	1	16570	2	Y	893	864	0			108
							9	4	982	9							
03	43493	X	19584	-0-	-23909	-0-	864	1	17617	2	Y	991	1020	0			79
							13	4	1090	9							
04	39450	X	20055	-0-	-19395	-0-	430	1	18444	2	Y	1058	1071	0			66
							17	4	1164	9							
05	40765	X	20991	-0-	-19774	-0-	735	1	19161	2	Y	994	1021	0			39
							2	4	1093	9							
06	27180	X	17956	-0-	-9224	-0-	685	1	16304	2	Y	877	861	0			55
							2	4	965	9							
07	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	729	1	16776	2	Y	874	867	0			62
							2	4	961	9							
08	20987	X	19736	-0-	-1251	-0-	872	1	17917	2	Y	860	866	0			56
							1	4	946	9							
09	20310	X	17777	-0-	-2533	-0-	723	1	16108	2	Y	859	878	0			37
							1	4	945	9							
10	20987	X	16447	-0-	-4540	-0-	689	1	14876	2	Y	801	783	0	31	1	24
							1	4	881	9							
11	19110	X	15747	-0-	-3363	-0-	692	1	14188	2	Y	770	772	0			22
							20	4	847	9							
12	19747	X	17854	-0-	-1893	-0-	802	1	16212	2	Y	753	743	0			32
							12	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 230,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,169

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
01	56389	X	32418	-0-	-23971	-0-	696	1	29748	2	Y	1739	1792	0			96
							61	4	1913	9							
02	50932	X	31840	-0-	-19092	-0-	902	1	28830	2	Y	1903	1769	0			230
							15	4	2093	9							
03	45043	X	30682	-0-	-14361	-0-	1335	1	27223	2	Y	1913	1990	0			153
							20	4	2104	9							
04	43500	X	21500	-0-	-22000	-0-	457	1	19575	2	Y	1318	1389	0			82
							18	4	1450	9							
05	44950	X	24461	-0-	-20489	-0-	852	1	22194	2	Y	1284	1316	0			50
							3	4	1412	9							
06	34110	X	22835	-0-	-11275	-0-	863	1	20540	2	Y	1300	1269	0			81
							2	4	1430	9							
07	25761	X	20807	-0-	-4954	-0-	815	1	18733	2	Y	1143	1143	0			81
							2	4	1257	9							
08	25761	X	22264	-0-	-3497	-0-	975	1	20087	2	Y	1092	1102	0			71
							1	4	1201	9							
09	23670	X	19204	-0-	-4466	-0-	771	1	17178	2	Y	1140	1162	0			49
							1	4	1254	9							
10	24459	X	18804	-0-	-5655	-0-	781	1	16861	2	Y	1055	1031	0	41	1	32
							1	4	1161	9							
11	22830	X	21617	-0-	-1213	-0-	949	1	19467	2	Y	1066	1068	0			30
							28	4	1173	9							
12	22258	X	21483	-0-	-775	-0-	958	1	19342	2	Y	1061	1045	0			46
							16	4	1167	9							

TOTAL GAS PROD: 287,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	28651	-0-	-17012	-0-	617	1	26359	2	Y	1474	1527	0			81
							54	4	1621	9							
02	41244	X	18485	-0-	-22759	-0-	525	1	16789	2	Y	1056	1010	0			127
							9	4	1162	9							
03	38626	X	20573	-0-	-18053	-0-	892	1	18184	2	Y	1349	1368	0			108
							13	4	1484	9							
04	31260	X	19869	-0-	-11391	-0-	421	1	18056	2	Y	1250	1280	0			78
							17	4	1375	9							
05	31651	X	22137	-0-	-9514	-0-	763	1	19883	2	Y	1354	1379	0			53
							2	4	1489	9							
06	27720	X	20064	-0-	-7656	-0-	754	1	17930	2	Y	1253	1228	0			78
							2	4	1378	9							
07	20584	X	18188	-0-	-2396	-0-	709	1	16316	2	Y	1055	1058	0			75
							2	4	1161	9							
08	22134	X	19423	-0-	-2711	-0-	846	1	17436	2	Y	1036	1044	0			67
							1	4	1140	9							
09	21420	X	20561	-0-	-859	-0-	822	1	18322	2	Y	1287	1298	0			56
							1	4	1416	9							
10	22134	X	18166	-0-	-3968	-0-	749	1	16194	2	Y	1111	1090	0	43	1	34
							1	4	1222	9							
11	20070	X	13357	-0-	-6713	-0-	576	1	11806	2	Y	867	877	0			24
							21	4	954	9							
12	21235	X	10156	-0-	-11079	-0-	425	1	8580	2	Y	1033	1013	0			44
							15	4	1136	9							

TOTAL GAS PROD: 229,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,125

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55304	X	42773	-0-	-12531	-0-	912	1	38966	2	Y	2559	2628	0			141
							80	4	2815	9							
02	45584	X	30508	-0-	-15076	-0-	849	1	27128	2	Y	2288	2153	0			276
							14	4	2517	9							
03	50468	X	32733	-0-	-17735	-0-	1342	1	27352	2	Y	3654	3638	0			292
							20	4	4019	9							
04	42390	X	30706	-0-	-11684	-0-	630	1	27020	2	Y	2755	2875	0			172
							25	4	3031	9							
05	43307	X	33859	-0-	-9448	-0-	1164	1	30333	2	Y	2144	2232	0			84
							4	4	2358	9							
06	41400	X	30009	-0-	-11391	-0-	1140	1	27121	2	Y	1586	1571	0			99
							3	4	1745	9							
07	33790	X	30035	-0-	-3755	-0-	1152	1	26502	2	Y	2162	2108	0			153
							3	4	2378	9							
08	33852	X	21817	-0-	-12035	-0-	912	1	18871	2	Y	1848	1881	0			120
							1	4	2033	9							
09	32760	X	23702	-0-	-9058	-0-	968	1	21572	2	Y	1055	1129	0			46
							1	4	1161	9							
10	33852	X	26860	-0-	-6992	-0-	1117	1	24115	2	Y	1478	1422	0	57	1	45
							2	4	1626	9							
11	30000	X	26244	-0-	-3756	-0-	1121	1	22988	2	Y	1898	1890	0			53
							47	4	2088	9							
12	30039	X	14504	-0-	-15535	-0-	633	1	12785	2	Y	974	985	0			42
							15	4	1071	9							

TOTAL GAS PROD: 343,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	48329	X	23070	-0-	-25259	-0-	485	1	20735	2	Y	1643	1683	0			90
							43	4	1807	9							
02	43652	X	13421	-0-	-30231	-0-	374	1	11943	2	Y	998	968	0			120
							6	4	1098	9							
03	31496	X	17109	-0-	-14387	-0-	730	1	14877	2	Y	1355	1367	0			108
							11	4	1491	9							
04	24150	X	13961	-0-	-10189	-0-	289	1	12397	2	Y	1149	1185	0			72
							11	4	1264	9							
05	23684	X	17957	-0-	-5727	-0-	615	1	16022	2	Y	1198	1223	0			47
							2	4	1318	9							
06	22320	X	16263	-0-	-6057	-0-	610	1	14523	2	Y	1025	1008	0			64
							2	4	1128	9							
07	15314	X	12159	-0-	-3155	-0-	464	1	10672	2	Y	929	927	0			66
							1	4	1022	9							
08	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	697	1	14439	2	Y	1104	1098	0			72
							1	4	1214	9							
09	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	666	1	14833	2	Y	946	977	0			41
							1	4	1041	9							
10	15314	X	13271	-0-	-2043	-0-	537	1	11591	2	Y	1038	1008	0	40	1	31
							1	4	1142	9							
11	14820	X	12153	-0-	-2667	-0-	516	1	10574	2	Y	945	949	0			27
							23	4	1040	9							
12	15314	X	8455	-0-	-6859	-0-	345	1	6980	2	Y	1014	997	0			44
							15	4	1115	9							

TOTAL GAS PROD: 180,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,344

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
01	44082	X	26355	-0-	-17727	-0-	560	1	23942	2	Y	1640	1684	0			90
							49	4	1804	9							
02	39900	X	18353	-0-	-21547	-0-	514	1	16433	2	Y	1270	1207	0			153
							9	4	1397	9							
03	44175	X	18771	-0-	-25404	-0-	802	1	16345	2	Y	1465	1501	0			117
							12	4	1612	9							
04	26760	X	17109	-0-	-9651	-0-	358	1	15345	2	Y	1265	1303	0			79
							14	4	1392	9							
05	26815	X	19367	-0-	-7448	-0-	670	1	17464	2	Y	1119	1154	0			44
							2	4	1231	9							
06	25500	X	21855	-0-	-3645	-0-	823	1	19571	2	Y	1326	1287	0			83
							2	4	1459	9							
07	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	764	1	17565	2	Y	1386	1371	0			98
							2	4	1525	9							
08	19375	X	18291	-0-	-1084	-0-	786	1	16219	2	Y	1168	1190	0			76
							1	4	1285	9							
09	18840	X	17402	-0-	-1438	-0-	691	1	15405	2	Y	1186	1211	0			51
							1	4	1305	9							
10	19468	X	17223	-0-	-2245	-0-	663	1	14319	2	Y	2036	1947	0	78	1	62
							1	4	2240	9							
11	18840	X	15130	-0-	-3710	-0-	648	1	13264	2	Y	1084	1116	0			30
							26	4	1192	9							
12	19468	X	7518	-0-	-11950	-0-	327	1	6601	2	Y	529	536	0			23
							8	4	582	9							

TOTAL GAS PROD: 217,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42439	X	32287	-0-	-10152	-0-	677	1	28918	2	Y	2394	2465	0			132
							59	4	2633	9							
02	35672	X	22522	-0-	-13150	-0-	619	1	19801	2	Y	1902	1804	0			230
							10	4	2092	9							
03	39494	X	24467	-0-	-15027	-0-	1029	1	20970	2	Y	2230	2282	0			178
							15	4	2453	9							
04	33480	X	23032	-0-	-10448	-0-	472	1	20230	2	Y	2101	2148	0			131
							19	4	2311	9							
05	33883	X	21585	-0-	-12298	-0-	712	1	18543	2	Y	2116	2164	0			83
							2	4	2328	9							
06	31260	X	24064	-0-	-7196	-0-	877	1	20856	2	Y	2117	2068	0			132
							2	4	2329	9							
07	24769	X	20791	-0-	-3978	-0-	815	1	18735	2	Y	1126	1178	0			80
							2	4	1239	9							
08	24459	X	22473	-0-	-1986	-0-	951	1	19607	2	Y	1740	1707	0			113
							1	4	1914	9							
09	23970	X	21403	-0-	-2567	-0-	828	1	18454	2	Y	1927	1957	0			83
							1	4	2120	9							
10	24769	X	19482	-0-	-5287	-0-	788	1	16997	2	Y	1542	1519	0	59	1	47
							1	4	1696	9							
11	23970	X	19313	-0-	-4657	-0-	821	1	16836	2	Y	1473	1479	0			41
							36	4	1620	9							
12	22475	X	10925	-0-	-11550	-0-	466	1	9414	2	Y	937	938	0			40
							14	4	1031	9							

TOTAL GAS PROD: 262,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,605

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	23387	-0-	-13503	-0-	496	1	21204	2	Y	1494	1543	0			82
							44	4	1643	9							
02	33320	X	15616	-0-	-17704	-0-	435	1	13916	2	Y	1144	1088	0			138
							7	4	1258	9							
03	26536	X	16546	-0-	-9990	-0-	741	1	15111	2	Y	621	709	0			50
							11	4	683	9							
04	24690	X	15006	-0-	-9684	-0-	320	1	13697	2	Y	887	882	0			55
							13	4	976	9							
05	25513	X	15352	-0-	-10161	-0-	521	1	13588	2	Y	1128	1139	0			44
							2	4	1241	9							
06	22620	X	14389	-0-	-8231	-0-	531	1	12646	2	Y	1101	1076	0			69
							1	4	1211	9							
07	17298	X	15342	-0-	-1956	-0-	584	1	13429	2	Y	1207	1190	0			86
							1	4	1328	9							
08	16554	X	15413	-0-	-1141	-0-	669	1	13679	2	Y	968	991	0			63
							1065	9									
09	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	537	1	11963	2	Y	899	923	0			39
							1	4	989	9							
10	15345	X	14139	-0-	-1206	-0-	582	1	12553	2	Y	912	888	0	35	1	28
							1	4	1003	9							
11	14910	X	13585	-0-	-1325	-0-	585	1	12003	2	Y	885	888	0			25
							23	4	974	9							
12	15407	X	13694	-0-	-1713	-0-	600	1	12128	2	Y	866	854	0			37
							13	4	953	9							

TOTAL GAS PROD: 185,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	11230	-0-	-17817	-0-	242	1	10325	2	Y	584	645	0			32
							21	4	642	9							
02	23184	X	14997	-0-	-8187	-0-	429	1	13723	2	Y	762	702	0			92
							7	4	838	9							
03	22382	X	22123	-0-	-259	-0-	978	1	19937	2	Y	1085	1090	0			87
							14	4	1194	9							
04	21660	X	15005	-0-	-6655	-0-	324	1	13878	2	Y	718	760	0			45
							13	4	790	9							
05	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	587	1	15306	2	Y	770	785	0			30
							2	4	847	9							
06	21420	X	12593	-0-	-8827	-0-	472	1	11230	2	Y	809	789	0			50
							1	4	890	9							
07	18600	X	16497	-0-	-2103	-0-	636	1	14626	2	Y	1122	1092	0			80
							1	4	1234	9							
08	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	766	1	15832	2	Y	931	951	0			60
							1	4	1024	9							
09	16200	X	14266	-0-	-1934	-0-	571	1	12726	2	Y	880	902	0			38
							1	4	968	9							
10	16740	X	11476	-0-	-5264	-0-	477	1	10290	2	Y	644	638	0	25	1	19
							1	4	708	9							
11	17040	X	8146	-0-	-8894	-0-	349	1	7155	2	Y	571	574	0			16
							14	4	628	9							
12	17608	X	5196	-0-	-12412	-0-	193	1	3903	2	Y	986	960	0			42
							15	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 165,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,862

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	37293	X	25056	-0-	-12237	-0-	534	1	22816	2	Y	1508	1572	0			83
							47	4	1659	9							
02	33684	X	18454	-0-	-15230	-0-	519	1	16594	2	Y	1211	1148	0			146
							9	4	1332	9							
03	27094	X	18104	-0-	-8990	-0-	786	1	16021	2	Y	1168	1221	0			93
							12	4	1285	9							
04	25890	X	16979	-0-	-8911	-0-	351	1	15065	2	Y	1408	1413	0			88
							14	4	1549	9							
05	26753	X	20792	-0-	-5961	-0-	708	1	18436	2	Y	1496	1526	0			58
							2	4	1646	9							
06	24240	X	20439	-0-	-3801	-0-	756	1	17981	2	Y	1545	1507	0			96
							2	4	1700	9							
07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	999	1	22985	2	Y	1600	1583	0			113
							2	4	1760	9							
08	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	1145	1	23645	2	Y	1608	1617	0			104
							1	4	1769	9							
09	18750	X	18169	-0-	-581	-0-	724	1	16124	2	Y	1200	1252	0			52
							1	4	1320	9							
10	19375	X	18406	-0-	-969	-0-	754	1	16267	2	Y	1258	1224	0	48	1	38
							1	4	1384	9							
11	18750	X	17090	-0-	-1660	-0-	733	1	15028	2	Y	1182	1187	0			33
							29	4	1300	9							
*12	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	868	1	17537	2	Y	1172	1155	0			50
							18	4	1289	9							

TOTAL GAS PROD: 245,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	13454	X	12380	-0-	-1074	-0-	260	1	11121	2	Y	887	908	0			49
							23	4	976	9							
02	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	644	1	20582	2	Y	1256	1153	0			152
							11	4	1382	9							
03	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	665	1	13553	2	Y	1143	1204	0			91
							10	4	1257	9							
04	12720	X	11629	-0-	-1091	-0-	246	1	10555	2	Y	744	789	0			46
							10	4	818	9							
05	25048	X	14415	-0-	-10633	-0-	498	1	12972	2	Y	857	870	0			33
							2	4	943	9							
06	24240	X	16939	-0-	-7301	-0-	634	1	15087	2	Y	1105	1069	0			69
							2	4	1216	9							
07	18786	X	17170	-0-	-1616	-0-	656	1	15077	2	Y	1305	1281	0			93
							1	4	1436	9							
08	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	859	1	17728	2	Y	1356	1361	0			88
							1	4	1492	9							
09	16950	X	15884	-0-	-1066	-0-	631	1	14062	2	Y	1082	1123	0			47
							1	4	1190	9							
10	17515	X	13710	-0-	-3805	-0-	555	1	11991	2	Y	1057	1031	0	41	1	32
							1	4	1163	9							
11	18180	X	9671	-0-	-8509	-0-	428	1	8757	2	Y	432	452	0			12
							11	4	475	9							
12	18786	X	6987	-0-	-11799	-0-	309	1	6236	2	Y	396	391	0			17
							6	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 176,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,620

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	20335	-0-	-9859	-0-	246	1	16584	2	Y	2327	2356	0			174
							945	4	2560	9							
02	27272	X	16185	-0-	-11087	-0-	225	1	13264	2	Y	1431	1437	0			168
							1122	4	1574	9							
03	30194	X	17397	-0-	-12797	-0-	270	1	14566	2	Y	1522	1537	0			153
							887	4	1674	9							
04	25350	X	14419	-0-	-10931	-0-	193	1	11619	2	Y	1419	1385	0			187
							1046	4	1561	9							
05	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	1026	1	16206	2	Y	1092	1175	0			104
							5787	4	1201	9							
06	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	1985	1	24746	2	Y	643	670	0			77
							3481	4	707	9							
07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	1920	1	23286	2	Y	401	432	0			46
							1901	4	441	9							
08	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1596	1	18113	2	Y	289	298	0			37
							1359	4	318	9							
09	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	1444	1	16806	2	Y	127	150	0			14
							922	4	140	9							
10	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	1686	1	19125	2	Y	611	545	0	24	1	56
							294	4	672	9							
11	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	1732	1	17310	2	Y	264	309	0			11
							40	4	290	9							
*12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	1456	1	16498	2	Y	381	378	0			14
							76	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 251,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. 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	25079	X	20904	-0-	-4175	-0-		439	1	18779	2	Y	1497	1538	0			82
								39	4	1647	9							
02	22652	X	14340	-0-	-8312	-0-		398	1	12722	2	Y	1103	1052	0			133
								7	4	1213	9							
03	25048	X	14083	-0-	-10965	-0-		632	1	12878	2	Y	513	605	0			41
								9	4	564	9							
04	20640	X	14067	-0-	-6573	-0-		292	1	12506	2	Y	1144	1114	0			71
								11	4	1258	9							
05	21328	X	16975	-0-	-4353	-0-		579	1	15087	2	Y	1188	1213	0			46
								2	4	1307	9							
06	20220	X	15363	-0-	-4857	-0-		578	1	13756	2	Y	934	922	0			58
								2	4	1027	9							
07	15469	X	12058	-0-	-3411	-0-		485	1	11163	2	Y	372	404	0			26
								1	4	409	9							
08	15469	X	14043	-0-	-1426	-0-		616	1	12738	2	Y	626	611	0			41
								689	9									
09	14970	X	12035	-0-	-2935	-0-		463	1	10310	2	Y	1147	1138	0			50
								1262	9									
10	15469	X	14578	-0-	-891	-0-		585	1	12640	2	Y	1229	1195	0	47	1	37
								1	4	1352	9							
11	14970	X	11313	-0-	-3657	-0-		476	1	9756	2	Y	962	972	0			27
								23	4	1058	9							
12	14043	X	3512	-0-	-10531	-0-		140	1	2837	2	Y	480	486	0			21
								7	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 163,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,195

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

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	29078	X	26013	-0-	-3065	-0-		313	1	21076	2	Y	3112	3172	0			232
								1201	4	3423	9							
02	26264	X	21822	-0-	-4442	-0-		295	1	17402	2	Y	2412	2362	0			282
								1472	4	2653	9							
03	29078	X	25240	-0-	-3838	-0-		365	1	19665	2	Y	3648	3564	0			366
								1197	4	4013	9							
04	28140	X	20054	-0-	-8086	-0-		264	1	15903	2	Y	2232	2304	0			294
								1432	4	2455	9							
05	29078	X	28837	-0-	-241	-0-		1155	1	18247	2	Y	2654	2695	0			253
								6516	4	2919	9							
06	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-		2390	1	29787	2	Y	3807	3604	0			456
								4190	4	4188	9							
07	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-		2354	1	28550	2	Y	1813	2061	0			208
								2331	4	1994	9							
08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-		2268	1	25787	2	Y	1321	1361	0			168
								1857	4	1453	9							
09	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-		1656	1	19283	2	Y	865	935	0			98
								1058	4	952	9							
10	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-		2127	1	24132	2	Y	1156	1103	0	45	1	106
								371	4	1272	9							
11	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-		2136	1	21345	2	Y	1278	1329	0			55
								174	4	1406	9							
*12	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-		1770	1	20051	2	Y	1352	1357	0			50
								188	4	1487	9							

TOTAL GAS PROD: 328,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,650

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
01	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	568	1	24284	2	Y	1524	1568	0			84
							50	4	1676	9							
02	23884	X	18039	-0-	-5845	-0-	510	1	16293	2	Y	1115	1064	0			135
							9	4	1227	9							
03	26443	X	17805	-0-	-8638	-0-	773	1	15759	2	Y	1147	1190	0			92
							11	4	1262	9							
04	25590	X	16984	-0-	-8606	-0-	355	1	15232	2	Y	1257	1271	0			78
							14	4	1383	9							
05	26443	X	19338	-0-	-7105	-0-	664	1	17302	2	Y	1245	1274	0			49
							2	4	1370	9							
06	25590	X	16254	-0-	-9336	-0-	609	1	14492	2	Y	1046	1030	0			65
							2	4	1151	9							
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	618	1	14224	2	Y	906	907	0			64
							1	4	997	9							
08	19344	X	17577	-0-	-1767	-0-	765	1	15782	2	Y	935	938	0			61
							1	4	1029	9							
09	18720	X	14506	-0-	-4214	-0-	578	1	12873	2	Y	958	978	0			41
							1	4	1054	9							
10	19344	X	13878	-0-	-5466	-0-	574	1	12390	2	Y	830	814	0	32	1	25
							1	4	913	9							
11	17010	X	13408	-0-	-3602	-0-	582	1	11925	2	Y	801	803	0			23
							20	4	881	9							
12	17577	X	13967	-0-	-3610	-0-	618	1	12482	2	Y	777	767	0			33
							12	4	855	9							

TOTAL GAS PROD: 204,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,541

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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	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 EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 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
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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 EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7877 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8012 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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 EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

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

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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
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	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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	3100	N	4594	-0-	1494	1494	179 283	1 9	4132	2	Y	257	225	0	7	1	25
08	3100	N	19699	-0-	16599	18093	778 1165	1 9	17756	2	Y	1059	911	0	57	1	116
09	3000	N	14796	-0-	11796	29889	557 846	1 9	13393	2	Y	769	689	0	36	1	160
10	43322	X	13433	-0-	-29889	-0-	539 794	1 9	12100	2	Y	722	731	0	24	1	127
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	460 757	1 9	10794	2	Y	688	720	0	18	1	77
12	19685	X	11655	-0-	-8030	-0-	494 701	1 9	10460	2	Y	637	494	0	41	1	179

TOTAL GAS PROD: 76,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

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	8432	X	7393	-0-	-1039	-0-	295 476	1 9	6622	2	Y	433	306	0	125	1	44
02	7672	X	6604	-0-	-1068	-0-	279 388	1 9	5937	2	Y	353	222	0	123	1	52
03	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	314 503	1 9	6952	2	Y	457	362	0	96	1	51
04	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	283 480	1 9	6603	2	Y	436	377	0	59	1	51
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	315 459	1 9	6817	2	Y	417	391	0	32	1	45
06	7530	X	4262	-0-	-3268	-0-	183 197	1 9	3882	2	Y	179	193	0	6	1	25
07	7781	X	5324	-0-	-2457	-0-	212 194	1 9	4918	2	Y	176	179	0	5	1	17
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	319 365	1 9	7250	2	Y	332	295	0	18	1	36
09	7380	X	7293	-0-	-87	-0-	277 352	1 9	6664	2	Y	320	275	0	15	1	66
10	7595	X	7185	-0-	-410	-0-	290 387	1 9	6508	2	Y	352	344	0	12	1	62
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	277 383	1 9	6543	2	Y	348	362	0	9	1	39
12	7936	X	7261	-0-	-675	-0-	311 380	1 9	6570	2	Y	345	265	0	22	1	97

TOTAL GAS PROD: 83,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

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	11997	X	10356	-0-	-1641	-0-	415 640	1 9	9301	2	Y	582	411	0	162	1	59
02	10724	X	9804	-0-	-920	-0-	416 523	1 9	8865	2	Y	475	298	0	166	1	70
03	11470	X	10546	-0-	-924	-0-	432 559	1 9	9555	2	Y	508	414	0	107	1	57
04	10710	X	10297	-0-	-413	-0-	399 556	1 9	9342	2	Y	505	434	0	69	1	59
05	10850	X	9980	-0-	-870	-0-	415 554	1 9	9011	2	Y	504	470	0	39	1	54
06	10500	X	9699	-0-	-801	-0-	413 516	1 9	8770	2	Y	469	443	0	15	1	65
07	10850	X	9969	-0-	-881	-0-	388 546	1 9	9035	2	Y	496	499	0	13	1	49
08	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	391 529	1 9	8942	2	Y	481	451	0	26	1	53
09	10290	X	9608	-0-	-682	-0-	363 519	1 9	8726	2	Y	472	405	0	22	1	98
10	10013	X	9987	-0-	-26	-0-	401 561	1 9	9025	2	Y	510	502	0	17	1	89
11	9690	X	9501	-0-	-189	-0-	362 576	1 9	8563	2	Y	524	540	0	14	1	59
12	9982	X	9706	-0-	-276	-0-	412 568	1 9	8726	2	Y	516	397	0	33	1	145

TOTAL GAS PROD: 119,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

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	6727	X	4467	-0-	-2260	-0-	177 295	1 9	3995	2	Y	268	189	0	88	1	27
02	6076	X	4804	-0-	-1272	-0-	203 264	1 9	4337	2	Y	240	148	0	84	1	35
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	259 424	1 9	5732	2	Y	385	296	0	81	1	43
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199 398	1 9	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	226 408	1 9	4916	2	Y	371	344	0	29	1	40
06	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	225 363	1 9	4799	2	Y	330	313	0	11	1	46
07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	242 394	1 9	5650	2	Y	358	360	0	9	1	35
08	6417	X	5778	-0-	-639	-0-	227 371	1 9	5180	2	Y	337	317	0	18	1	37
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	208 345	1 9	4977	2	Y	314	271	0	15	1	65
10	6293	X	5216	-0-	-1077	-0-	207 359	1 9	4650	2	Y	326	323	0	11	1	57
11	6090	X	4534	-0-	-1556	-0-	172 353	1 9	4009	2	Y	321	334	0	8	1	36
12	6293	X	4764	-0-	-1529	-0-	200 369	1 9	4195	2	Y	335	255	0	22	1	94

TOTAL GAS PROD: 64,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

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	26815	X	18228	-0-	-8587	-0-	774	1	17454	2	Y	-0-					-0-
02	22036	X	16023	-0-	-6013	-0-	715	1	15308	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	15570	-0-	-4425	-0-	674	1	14896	2	Y	-0-					-0-
04	19140	X	3068	-0-	-16072	-0-	125	1	2943	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15395	-0-	-2833	-0-	678	1	14717	2	Y	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					-0-
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
08	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
09	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-
10	15407	X	-0-	-0-	-15407	-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: 68,284 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	24676	X	18826	-0-	-5850	-0-	801	1	18025	2	Y	-0-					-0-
02	22148	X	5477	-0-	-16671	-0-	245	1	5232	2	Y	-0-					-0-
03	23932	X	15986	-0-	-7946	-0-	693	1	15293	2	Y	-0-					-0-
04	20310	X	19006	-0-	-1304	-0-	776	1	18230	2	Y	-0-					-0-
05	20987	X	17587	-0-	-3400	-0-	774	1	16813	2	Y	-0-					-0-
06	18210	X	2264	-0-	-15946	-0-	99	1	2165	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	1415	1	32239	2	Y	-0-					-0-
09	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	967	1	23219	2	Y	-0-					-0-
10	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	927	1	20855	2	Y	-0-					-0-
11	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	579	1	13623	2	Y	-0-					-0-
12	11439	X	11182	-0-	-257	-0-	504	1	10678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,152 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	36487	X	32310	-0-	-4177	-0-	32310	2			Y	-0-					24
02	33292	X	31364	-0-	-1928	-0-	31364	2			Y	-0-					24
03	36859	X	31060	-0-	-5799	-0-	31060	2			Y	-0-					24
04	36040	X	36040	-0-	-0-	-0-	36040	2			Y	-0-					24
05	34720	X	33402	-0-	-1318	-0-	33402	2			Y	-0-					24
06	33600	X	31584	-0-	-2016	-0-	31572	2	12	9	Y	11	17	1			18
07	34906	X	31210	-0-	-3696	-0-	31210	2			Y	-0-					18
08	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	36444	2			Y	-0-					18
09	33780	X	29360	-0-	-4420	-0-	29360	2			Y	-0-					18
10	33387	X	31113	-0-	-2274	-0-	31113	2			Y	-0-					18
11	31590	X	27419	-0-	-4171	-0-	27419	2			Y	-0-					18
12	34906	X	31931	-0-	-2975	-0-	31931	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 383,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	27342	X	18160	-0-	-9182	-0-	774	1	17386	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	14670	-0-	-5966	-0-	655	1	14015	2	Y	-0-					-0-
03	22847	X	14147	-0-	-8700	-0-	612	1	13535	2	Y	-0-					-0-
04	20550	X	17072	-0-	-3478	-0-	698	1	16374	2	Y	-0-					-0-
05	19189	X	17467	-0-	-1722	-0-	770	1	16697	2	Y	-0-					-0-
06	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	839	1	17865	2	Y	-0-					-0-
07	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	743	1	17148	2	Y	-0-					-0-
08	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	668	1	15292	2	Y	-0-					-0-
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	655	1	15740	2	Y	-0-					-0-
10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	702	1	15755	2	Y	-0-					-0-
11	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	649	1	15263	2	Y	-0-					-0-
*12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	678	1	14301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

01	6851	X	5607	-0-	-1244	-0-	225	1	5060	2	Y	293	206	0	87	1	30		
							322	9											
02	6188	X	5658	-0-	-530	-0-	235	1	5093	2	Y	300	182	0	104	1	44		
							330	9											
03	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	242	1	5333	2	Y	404	318	0	85	1	45		
							444	9											
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	233	1	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39		
							372	9											
05	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	256	1	5526	2	Y	300	284	0	23	1	32		
							330	9											
06	6060	X	5710	-0-	-350	-0-	245	1	5194	2	Y	246	236	0	8	1	34		
							271	9											
07	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	225	1	5189	2	Y	248	251	0	7	1	24		
							273	9											
08	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	231	1	5223	2	Y	253	236	0	13	1	28		
							278	9											
09	6090	X	5675	-0-	-415	-0-	216	1	5193	2	Y	242	208	0	12	1	50		
							266	9											
10	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	234	1	5178	2	Y	262	257	0	9	1	46		
							288	9											
11	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	204	1	4846	2	Y	289	295	0	8	1	32		
							318	9											
12	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	231	1	4875	2	Y	282	217	0	18	1	79		
							310	9											

TOTAL GAS PROD: 68,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7182	-0-	-1002	-0-	291 356	1 9	6535	2	Y	324	229	0	93	1	33
02	7392	X	6914	-0-	-478	-0-	295 320	1 9	6299	2	Y	291	179	0	102	1	43
03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	297 370	1 9	6533	2	Y	336	270	0	71	1	38
04	7620	X	6934	-0-	-686	-0-	264 431	1 9	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
05	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	302 496	1 9	6527	2	Y	451	413	0	35	1	49
06	7410	X	6929	-0-	-481	-0-	291 431	1 9	6207	2	Y	392	373	0	13	1	55
07	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	266 381	1 9	6162	2	Y	346	358	0	9	1	34
08	7316	X	4838	-0-	-2478	-0-	194 232	1 9	4412	2	Y	211	211	0	11	1	23
09	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	210 195	1 9	5012	2	Y	177	155	0	8	1	37
10	7316	X	5253	-0-	-2063	-0-	218 184	1 9	4851	2	Y	167	169	0	6	1	29
11	6930	X	5923	-0-	-1007	-0-	231 254	1 9	5438	2	Y	231	228	0	6	1	26
12	6820	X	6541	-0-	-279	-0-	284 254	1 9	6003	2	Y	231	177	0	15	1	65

TOTAL GAS PROD: 77,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7578	-0-	-792	-0-	305 410	1 9	6863	2	Y	373	263	0	72	1	38
02	7392	X	7142	-0-	-250	-0-	297 453	1 9	6392	2	Y	412	246	0	144	1	60
03	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	297 513	1 9	6531	2	Y	466	376	0	98	1	52
04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275 518	1 9	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
05	7905	X	7298	-0-	-607	-0-	299 523	1 9	6476	2	Y	475	442	0	37	1	51
06	7650	X	6919	-0-	-731	-0-	288 476	1 9	6155	2	Y	433	410	0	14	1	60
07	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	276 508	1 9	6348	2	Y	462	464	0	12	1	46
08	7502	X	7113	-0-	-389	-0-	278 470	1 9	6365	2	Y	427	403	0	23	1	47
09	7260	X	6957	-0-	-303	-0-	260 444	1 9	6253	2	Y	404	348	0	19	1	84
10	7285	X	7158	-0-	-127	-0-	286 470	1 9	6402	2	Y	427	422	0	14	1	75
11	6930	X	5540	-0-	-1390	-0-	211 374	1 9	4955	2	Y	340	368	0	9	1	38
12	7192	X	5147	-0-	-2045	-0-	217 325	1 9	4605	2	Y	295	231	0	19	1	83

TOTAL GAS PROD: 82,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

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	19654	X	10795	-0-	-8859	-0-	459	1	10336	2	Y	-0-					-0-
02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	981	1	20987	2	Y	-0-					-0-
03	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	908	1	20050	2	Y	-0-					-0-
04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	791	1	18613	2	Y	-0-					-0-
05	24335	X	16959	-0-	-7376	-0-	747	1	16212	2	Y	-0-					-0-
06	23550	X	18187	-0-	-5363	-0-	815	1	17372	2	Y	-0-					-0-
07	24335	X	17300	-0-	-7035	-0-	718	1	16582	2	Y	-0-					-0-
08	20956	X	15087	-0-	-5869	-0-	635	1	14452	2	Y	-0-					-0-
09	19410	X	15052	-0-	-4358	-0-	600	1	14452	2	Y	-0-					-0-
10	18786	X	14539	-0-	-4247	-0-	621	1	13918	2	Y	-0-					-0-
11	18180	X	13656	-0-	-4524	-0-	554	1	13102	2	Y	-0-					-0-
12	17298	X	12465	-0-	-4833	-0-	560	1	11905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,370 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	54219	X	21174	-0-	-33045	-0-	21174	2			Y	-0-					321
02	23352	X	16326	-0-	-7026	-0-	16243	2	83	9	Y	75					396
03	25854	X	21418	-0-	-4436	-0-	21351	2	67	9	Y	61					457
04	25020	X	22017	-0-	-3003	-0-	21986	2	31	9	Y	28					485
05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22289	2	34	9	Y	31					516
06	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21458	2	31	9	Y	28	361	1			183
07	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21820	2	40	9	Y	36					219
08	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	24785	2	43	9	Y	39					258
09	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21102	2	33	9	Y	30					288
10	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21608	2	53	9	Y	48					336
11	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			Y	-0-					336
*12	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22247	2	95	9	Y	86					422

TOTAL GAS PROD: 257,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	5859	X	3074	-0-	-2785	-0-	118	1	2695	2	Y	237	168	0	83	1	24
							261	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	335	1	7373	2	Y	277	188	0	58	1	31
							305	9									
04	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	219	1	5157	2	Y	308	261	0	42	1	36
							339	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	223	1	4785	2	Y	316	293	0	25	1	34
							348	9									
06	7740	X	4795	-0-	-2945	-0-	205	1	4291	2	Y	272	259	0	9	1	38
							299	9									
07	7998	X	4936	-0-	-3062	-0-	191	1	4414	2	Y	301	301	0	8	1	30
							331	9									
08	7998	X	4832	-0-	-3166	-0-	189	1	4344	2	Y	272	257	0	15	1	30
							299	9									
09	5730	X	4690	-0-	-1040	-0-	177	1	4226	2	Y	261	225	0	12	1	54
							287	9									
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	189	1	4246	2	Y	267	265	0	9	1	47
							294	9									
11	4800	X	4417	-0-	-383	-0-	169	1	3956	2	Y	265	275	0	7	1	30
							292	9									
12	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	187	1	4013	2	Y	267	205	0	17	1	75
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 55,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,043

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	210 503	1 9	4751	2	Y	457	322	0	127	1	46
02	5180	X	5164	-0-	-16	-0-	211 450	1 9	4503	2	Y	409	253	0	142	1	60
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	245 546	1 9	5384	2	Y	496	396	0	104	1	56
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	227 486	1 9	5357	2	Y	442	386	0	61	1	51
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	249 477	1 9	5410	2	Y	434	404	0	34	1	47
06	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	228 402	1 9	4869	2	Y	365	349	0	12	1	51
07	6262	X	5621	-0-	-641	-0-	216 411	1 9	4994	2	Y	374	378	0	10	1	37
08	6262	X	5509	-0-	-753	-0-	216 394	1 9	4899	2	Y	358	337	0	19	1	39
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	199 367	1 9	4790	2	Y	334	288	0	16	1	69
10	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	220 391	1 9	4949	2	Y	355	350	0	12	1	62
11	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	199 384	1 9	4641	2	Y	349	363	0	9	1	39
12	5611	X	5157	-0-	-454	-0-	216 361	1 9	4580	2	Y	328	254	0	21	1	92

TOTAL GAS PROD: 66,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

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. (I) GAS LIFT(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	3751	-0-	-1860	-0-	158 81	1 9	3512	2	Y	74	51	0	30	1	8
02	5012	X	4210	-0-	-802	-0-	177 300	1 9	3733	2	Y	273	145	0	96	1	40
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	172 262	1 9	3804	2	Y	238	201	0	50	1	27
04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	179 325	1 9	4218	2	Y	295	247	0	41	1	34
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233 361	1 9	5085	2	Y	328	302	0	25	1	35
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	165 220	1 9	3510	2	Y	200	200	0	7	1	28
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	191 347	1 9	4408	2	Y	315	304	0	8	1	31
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	172 257	1 9	3875	2	Y	234	226	0	13	1	26
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	194 325	1 9	4618	2	Y	295	246	0	14	1	61
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	202 314	1 9	4541	2	Y	285	286	0	10	1	50
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	178 307	1 9	4166	2	Y	279	291	0	7	1	31
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	187 297	1 9	3932	2	Y	270	207	0	18	1	76

TOTAL GAS PROD: 55,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,086

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	30907	X	27724	-0-	-3183	-0-	1162	1	26088	2	Y	431	304	0	121	1	44
							474	9									
02	27496	X	24849	-0-	-2647	-0-	1095	1	23396	2	Y	325	207	0	114	1	48
							358	9									
03	29729	X	10584	-0-	-19145	-0-	451	1	9968	2	Y	150	150	0	31	1	17
							165	9									
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	28241	X	33	-0-	-28208	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	1459	1	31061	2	Y	487	403	0	16	1	68
							536	9									
07	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1179	1	27231	2	Y	360	383	0	9	1	36
							396	9									
08	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	935	1	21321	2	Y	331	313	0	18	1	36
							364	9									
09	25980	X	20877	-0-	-5103	-0-	820	1	19672	2	Y	350	297	0	16	1	73
							385	9									
10	26846	X	21812	-0-	-5034	-0-	914	1	20483	2	Y	377	371	0	13	1	66
							415	9									
11	25980	X	19928	-0-	-6052	-0-	795	1	18717	2	Y	378	392	0	10	1	42
							416	9									
12	26846	X	17931	-0-	-8915	-0-	791	1	16757	2	Y	348	270	0	22	1	98
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 228,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,538

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	24924	X	23484	-0-	-1440	-0-	982	1	22045	2	Y	415	293	0	120	1	42
							457	9									
02	22176	X	21349	-0-	-827	-0-	938	1	20071	2	Y	309	198	0	108	1	45
							340	9									
03	24428	X	15277	-0-	-9151	-0-	650	1	14371	2	Y	233	203	0	49	1	26
							256	9									
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	24211	X	23873	-0-	-338	-0-	1028	1	22248	2	Y	543	442	0	42	1	59
							597	9									
06	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	1181	1	25087	2	Y	401	391	0	13	1	56
							441	9									
07	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	978	1	22624	2	Y	324	340	0	8	1	32
							356	9									
08	23343	X	22107	-0-	-1236	-0-	915	1	20850	2	Y	311	292	0	17	1	34
							342	9									
09	24529	X	24529	-0-	-0-	-0-	967	1	23213	2	Y	317	270	0	15	1	66
							349	9									
10	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	1017	1	22773	2	Y	274	283	0	9	1	48
							301	9									
11	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	921	1	21691	2	Y	273	283	0	7	1	31
							300	9									
12	23343	X	20581	-0-	-2762	-0-	917	1	19413	2	Y	228	180	0	15	1	64
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 248,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

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	9765	X	4445	-0-	-5320	-0-	184 131	1 9	4130	2	Y	119	83	0	52	1	12
02	8372	X	1613	-0-	-6759	-0-	72	1	1541	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	494 297	1 9	10925	2	Y	270	183	0	57	1	30
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	341 245	1 9	8030	2	Y	223	197	0	30	1	26
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	359 298	1 9	7789	2	Y	271	247	0	21	1	29
06	11340	X	7759	-0-	-3581	-0-	336 274	1 9	7149	2	Y	249	235	0	8	1	35
07	11718	X	7888	-0-	-3830	-0-	316 276	1 9	7296	2	Y	251	254	0	7	1	25
08	11718	X	6917	-0-	-4801	-0-	280 188	1 9	6449	2	Y	171	168	0	9	1	19
09	8610	X	6884	-0-	-1726	-0-	267 184	1 9	6433	2	Y	167	143	0	8	1	35
10	8432	X	7276	-0-	-1156	-0-	301 206	1 9	6769	2	Y	187	183	0	6	1	33
11	7770	X	6874	-0-	-896	-0-	270 223	1 9	6381	2	Y	203	208	0	5	1	23
12	7874	X	4871	-0-	-3003	-0-	215 167	1 9	4489	2	Y	152	122	0	10	1	43

TOTAL GAS PROD: 83,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	17485	-0-	14385	14385	753 141	1 9	16591	2	Y	128	87	0	27	1	14
04	3000	N	20907	-0-	17907	32292	843 230	1 9	19834	2	Y	209	170	0	29	1	24
05	3100	N	18493	-0-	15393	47685	804 201	1 9	17488	2	Y	183	173	0	14	1	20
06	70222	X	22537	-0-	-47685	-0-	1002 200	1 9	21335	2	Y	182	171	0	6	1	25
07	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	973 197	1 9	22519	2	Y	179	181	0	5	1	18
08	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	926 218	1 9	21121	2	Y	198	183	0	11	1	22
09	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	907 198	1 9	21748	2	Y	180	156	0	9	1	37
10	23684	X	23080	-0-	-604	-0-	976 217	1 9	21887	2	Y	197	193	0	7	1	34
11	22920	X	22017	-0-	-903	-0-	889 187	1 9	20941	2	Y	170	181	0	4	1	19
12	23684	X	20467	-0-	-3217	-0-	915 184	1 9	19368	2	Y	167	128	0	11	1	47

TOTAL GAS PROD: 213,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3790	-0-	690	690	147	1	3428	2	Y	195	171	0	5	1	19
							215	9									
08	3100	N	5299	-0-	2199	2889	205	1	4701	2	Y	357	318	0	19	1	39
							393	9									
09	3000	N	3693	-0-	693	3582	143	1	3441	2	Y	99	113	0	5	1	20
							109	9									
10	9379	X	5797	-0-	-3582	-0-	238	1	5370	2	Y	172	156	0	6	1	30
							189	9									
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	243	1	5674	2	Y	146	156	0	4	1	16
							161	9									
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	244	1	5165	2	Y	173	129	0	11	1	49
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 32,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

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	11222	X	8757	-0-	-2465	-0-	356	1	8020	2	Y	346	244	0	98	1	35
							381	9									
02	10136	X	8461	-0-	-1675	-0-	363	1	7773	2	Y	295	184	0	103	1	43
							325	9									
03	10137	X	8522	-0-	-1615	-0-	356	1	7806	2	Y	327	265	0	68	1	37
							360	9									
04	9330	X	8976	-0-	-354	-0-	352	1	8268	2	Y	324	279	0	44	1	38
							356	9									
05	9362	X	4446	-0-	-4916	-0-	192	1	4111	2	Y	130	144	0	10	1	14
							143	9									
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	441	1	10240	2	Y	206	181	0	5	1	20
							227	9									
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	402	1	9177	2	Y	204	191	0	11	1	22
							224	9									
09	8970	X	8886	-0-	-84	-0-	348	1	8340	2	Y	180	156	0	9	1	37
							198	9									
10	10912	X	8250	-0-	-2662	-0-	343	1	7687	2	Y	200	195	0	7	1	35
							220	9									
11	10560	X	8203	-0-	-2357	-0-	321	1	7575	2	Y	279	276	0	7	1	31
							307	9									
12	10912	X	8272	-0-	-2640	-0-	361	1	7681	2	Y	209	168	0	13	1	59
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 93,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

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

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	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	545	1	12266	2	Y	1028	726	0	294	1	104
							1131	9									
02	14588	X	14250	-0-	-338	-0-	587	1	12592	2	Y	974	595	0	340	1	143
							1071	9									
03	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	547	1	12052	2	Y	995	817	0	209	1	112
							1095	9									
04	15480	X	13303	-0-	-2177	-0-	503	1	11781	2	Y	926	804	0	126	1	108
							1019	9									
05	15779	X	14870	-0-	-909	-0-	613	1	13314	2	Y	857	806	0	67	1	92
							943	9									
06	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	577	1	12277	2	Y	720	688	0	24	1	100
							792	9									
07	15779	X	14155	-0-	-1624	-0-	554	1	12777	2	Y	749	755	0	20	1	74
							824	9									
08	14880	X	13768	-0-	-1112	-0-	547	1	12453	2	Y	698	658	0	38	1	76
							768	9									
09	14400	X	13392	-0-	-1008	-0-	505	1	12153	2	Y	667	573	0	32	1	138
							734	9									
10	14880	X	13178	-0-	-1702	-0-	531	1	11908	2	Y	672	669	0	23	1	118
							739	9									
11	13710	X	12290	-0-	-1420	-0-	469	1	11055	2	Y	696	718	0	18	1	78
							766	9									
12	14167	X	12643	-0-	-1524	-0-	535	1	11340	2	Y	698	535	0	45	1	196
							768	9									

TOTAL GAS PROD: 163,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,680

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	112	1	2518	2	Y	195	138	0	74	1	20
							215	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	7998	X	19	-0-	-7979	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	14	-0-	-2746	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	55	18	2			Y	-0-					-0-
10	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

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	7905	X	2007	-0-	-5898	-0-	84	1	1919	2	Y	4	4	0	91	1	-0-
							4	9									
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	275	1	5838	2	Y	355	179	0	124	1	52
							391	9									
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	399	1	8795	2	Y	1220	879	0	256	1	137
							1342	9									
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
							1060	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	290	1	6313	2	Y	943	880	0	73	1	102
							1037	9									
06	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	290	1	6184	2	Y	869	821	0	29	1	121
							956	9									
07	10540	X	8050	-0-	-2490	-0-	290	1	6753	2	Y	915	922	0	24	1	90
							1007	9									
08	10540	X	7649	-0-	-2891	-0-	280	1	6442	2	Y	843	796	0	45	1	92
							927	9									
09	7830	X	7271	-0-	-559	-0-	255	1	6150	2	Y	787	679	0	37	1	163
							866	9									
10	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	279	1	6276	2	Y	811	805	0	27	1	142
							892	9									
11	7800	X	6851	-0-	-949	-0-	246	1	5754	2	Y	774	809	0	20	1	87
							851	9									
12	8060	X	6801	-0-	-1259	-0-	269	1	5710	2	Y	747	576	0	48	1	210
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 86,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

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	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	541	1	12183	2	Y	411	290	0	117	1	42
							452	9									
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	548	1	11717	2	Y	325	205	0	114	1	48
							358	9									
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	547	1	12072	2	Y	365	295	0	77	1	41
							402	9									
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492	1	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
							414	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5804	2	Y	199	206	0	16	1	21
							219	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
07	13981	X	12869	-0-	-1112	-0-	521	1	12043	2	Y	277	243	0	7	1	27
							305	9									
08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	685	1	15644	2	Y	308	285	0	16	1	34
							339	9									
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	544	1	13039	2	Y	274	238	0	13	1	57
							301	9									
10	12865	X	12561	-0-	-304	-0-	525	1	11733	2	Y	275	275	0	9	1	48
							303	9									
11	12450	X	11398	-0-	-1052	-0-	448	1	10612	2	Y	307	313	0	8	1	34
							338	9									
12	16678	X	11234	-0-	-5444	-0-	492	1	10389	2	Y	321	244	0	21	1	90
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 136,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,438

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22982	-0-	-1818	-0-	957	1	21454	2	Y	519	366	0	153	1	53
							571	9									
02	22400	X	20948	-0-	-1452	-0-	913	1	19569	2	Y	424	267	0	148	1	62
							466	9									
03	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	927	1	20475	2	Y	485	391	0	102	1	54
							534	9									
04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826	1	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
							428	9									
05	24366	X	20569	-0-	-3797	-0-	888	1	19268	2	Y	375	351	0	29	1	40
							413	9									
06	22440	X	21243	-0-	-1197	-0-	935	1	19886	2	Y	384	358	0	13	1	53
							422	9									
07	23095	X	21696	-0-	-1399	-0-	880	1	20374	2	Y	402	405	0	10	1	40
							442	9									
08	21948	X	21051	-0-	-897	-0-	868	1	19766	2	Y	379	357	0	20	1	42
							417	9									
09	21240	X	19911	-0-	-1329	-0-	782	1	18712	2	Y	379	324	0	18	1	79
							417	9									
10	21948	X	20664	-0-	-1284	-0-	863	1	19406	2	Y	359	363	0	12	1	63
							395	9									
11	21240	X	19318	-0-	-1922	-0-	771	1	18150	2	Y	361	374	0	9	1	41
							397	9									
12	21700	X	19777	-0-	-1923	-0-	872	1	18513	2	Y	356	274	0	23	1	100
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 250,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,812

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	688	1	15449	2	Y	1023	722	0	300	1	104
							1125	9									
02	15176	X	13792	-0-	-1384	-0-	586	1	12564	2	Y	584	398	0	204	1	86
							642	9									
03	16802	X	16214	-0-	-588	-0-	674	1	14878	2	Y	602	494	0	126	1	68
							662	9									
04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607	1	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
							634	9									
05	16802	X	15484	-0-	-1318	-0-	657	1	14246	2	Y	528	497	0	41	1	57
							581	9									
06	16260	X	14833	-0-	-1427	-0-	644	1	13686	2	Y	457	435	0	15	1	64
							503	9									
07	16213	X	15070	-0-	-1143	-0-	603	1	13948	2	Y	472	477	0	12	1	47
							519	9									
08	16213	X	14572	-0-	-1641	-0-	592	1	13520	2	Y	418	397	0	22	1	46
							460	9									
09	15540	X	13560	-0-	-1980	-0-	524	1	12557	2	Y	435	370	0	21	1	90
							479	9									
10	15469	X	14173	-0-	-1296	-0-	586	1	13088	2	Y	454	449	0	15	1	80
							499	9									
11	14820	X	14010	-0-	-810	-0-	550	1	12934	2	Y	478	492	0	12	1	54
							526	9									
12	15066	X	14453	-0-	-613	-0-	630	1	13329	2	Y	449	348	0	29	1	126
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 178,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,476

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	34875	X	33238	-0-	-1637	-0-	1396 464	1 9	31378	2	Y	422	298	0	124	1	43
02	30716	X	29474	-0-	-1242	-0-	1300 339	1 9	27835	2	Y	308	198	0	108	1	45
03	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	964 264	1 9	21294	2	Y	240	208	0	50	1	27
04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194 343	1 9	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
05	33666	X	29162	-0-	-4504	-0-	1270 323	1 9	27569	2	Y	294	275	0	23	1	32
06	32160	X	29218	-0-	-2942	-0-	1298 306	1 9	27614	2	Y	278	262	0	9	1	39
07	31372	X	30035	-0-	-1337	-0-	1232 328	1 9	28475	2	Y	298	300	0	8	1	29
08	30628	X	29381	-0-	-1247	-0-	1226 292	1 9	27863	2	Y	265	251	0	14	1	29
09	29640	X	26354	-0-	-3286	-0-	1044 261	1 9	25049	2	Y	237	206	0	11	1	49
10	30194	X	26820	-0-	-3374	-0-	1130 295	1 9	25395	2	Y	268	261	0	9	1	47
11	29220	X	25751	-0-	-3469	-0-	1037 303	1 9	24411	2	Y	275	284	0	7	1	31
12	30039	X	25881	-0-	-4158	-0-	1153 317	1 9	24411	2	Y	288	219	0	19	1	81

TOTAL GAS PROD: 337,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	111 79	1 9	2493	2	Y	72	51	0	24	1	7
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	119 116	1 9	2536	2	Y	105	60	0	37	1	15
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	105 97	1 9	2277	2	Y	88	74	0	19	1	10
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79 72	1 9	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
05	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	100 109	1 9	2167	2	Y	99	88	0	8	1	11
06	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	96 103	1 9	2059	2	Y	94	89	0	3	1	13
07	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	96 109	1 9	2238	2	Y	99	99	0	3	1	10
08	2480	X	1147	-0-	-1333	-0-	46 39	1 9	1062	2	Y	35	39	0	2	1	4
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	95 141	1 9	2272	2	Y	128	99	0	6	1	27
10	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	95 105	1 9	2130	2	Y	95	102	0	3	1	17
11	2370	X	1717	-0-	-653	-0-	66 90	1 9	1561	2	Y	82	88	0	2	1	9
12	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	84 145	1 9	1806	2	Y	132	95	0	9	1	37

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	361 288	1 9	8122	2	Y	262	185	0	111	1	27
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	180 458	1 9	3955	2	Y	416	282	0	87	1	47
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123 425	1 9	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
05	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	173 442	1 9	3776	2	Y	402	373	0	31	1	43
06	6570	X	3256	-0-	-3314	-0-	130 347	1 9	2779	2	Y	315	304	0	10	1	44
07	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	119 347	1 9	2774	2	Y	315	320	0	8	1	31
08	4588	X	1238	-0-	-3350	-0-	50 62	1 9	1126	2	Y	56	78	0	3	1	6
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	170 591	1 9	4126	2	Y	537	406	0	25	1	112
10	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	156 440	1 9	3472	2	Y	400	428	0	14	1	70
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	140 497	1 9	3260	2	Y	452	459	0	12	1	51
12	5053	X	3262	-0-	-1791	-0-	127 439	1 9	2696	2	Y	399	312	0	26	1	112

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16223	-0-	-1044	-0-	680 281	1 9	15262	2	Y	255	180	0	68	1	26
02	13636	X	12153	-0-	-1483	-0-	535 211	1 9	11407	2	Y	192	123	0	67	1	28
03	14973	X	14081	-0-	-892	-0-	598 283	1 9	13200	2	Y	257	202	0	54	1	29
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601 252	1 9	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
05	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	650 195	1 9	14124	2	Y	177	171	0	14	1	19
06	15690	X	14172	-0-	-1518	-0-	627 175	1 9	13370	2	Y	159	151	0	5	1	22
07	15531	X	14067	-0-	-1464	-0-	576 167	1 9	13324	2	Y	152	155	0	4	1	15
08	15531	X	13770	-0-	-1761	-0-	572 168	1 9	13030	2	Y	153	143	0	8	1	17
09	15030	X	13185	-0-	-1845	-0-	522 153	1 9	12510	2	Y	139	120	0	7	1	29
10	14973	X	13204	-0-	-1769	-0-	556 164	1 9	12484	2	Y	149	147	0	5	1	26
11	14160	X	9804	-0-	-4356	-0-	392 182	1 9	9230	2	Y	165	168	0	4	1	19
12	14074	X	12759	-0-	-1315	-0-	575 74	1 9	12110	2	Y	67	63	0	4	1	19

TOTAL GAS PROD: 163,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	43891	-0-	-1276	-0-	1843	1	41424	2	Y	567	400	0	163	1	58
							624	9									
02	40740	X	39705	-0-	-1035	-0-	1756	1	37530	2	Y	381	249	0	134	1	56
							419	9									
03	45167	X	43100	-0-	-2067	-0-	1849	1	40830	2	Y	383	315	0	81	1	43
							421	9									
04	43710	X	39942	-0-	-3768	-0-	1614	1	37915	2	Y	375	323	0	51	1	44
							413	9									
05	45167	X	36915	-0-	-8252	-0-	1609	1	34956	2	Y	318	303	0	25	1	34
							350	9									
06	42540	X	39685	-0-	-2855	-0-	1768	1	37625	2	Y	265	253	0	9	1	37
							292	9									
07	43958	X	39004	-0-	-4954	-0-	1601	1	37039	2	Y	331	326	0	9	1	33
							364	9									
08	43090	X	36214	-0-	-6876	-0-	1510	1	34376	2	Y	298	282	0	16	1	33
							328	9									
09	39930	X	39705	-0-	-225	-0-	1573	1	37736	2	Y	360	301	0	17	1	75
							396	9									
10	41013	X	39310	-0-	-1703	-0-	1659	1	37244	2	Y	370	367	0	13	1	65
							407	9									
11	39690	X	34306	-0-	-5384	-0-	1380	1	32542	2	Y	349	366	0	9	1	39
							384	9									
12	41044	X	31026	-0-	-10018	-0-	1383	1	29227	2	Y	378	287	0	24	1	106
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 462,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,375

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 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	34379	X	31182	-0-	-3197	-0-	1312	1	29504	2	Y	333	235	0	86	1	34
							366	9									
02	30716	X	27969	-0-	-2747	-0-	1235	1	26419	2	Y	286	178	0	100	1	42
							315	9									
03	32643	X	28838	-0-	-3805	-0-	1233	1	27239	2	Y	333	268	0	70	1	37
							366	9									
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106	1	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
							386	9									
05	31682	X	26982	-0-	-4700	-0-	1172	1	25446	2	Y	331	310	0	26	1	36
							364	9									
06	30180	X	27518	-0-	-2662	-0-	1217	1	25930	2	Y	337	315	0	11	1	47
							371	9									
07	30969	X	27475	-0-	-3494	-0-	1123	1	25952	2	Y	364	366	0	9	1	36
							400	9									
08	28830	X	27166	-0-	-1664	-0-	1125	1	25687	2	Y	322	306	0	17	1	35
							354	9									
09	27510	X	25458	-0-	-2052	-0-	1009	1	24145	2	Y	276	241	0	13	1	57
							304	9									
10	28427	X	25812	-0-	-2615	-0-	1086	1	24392	2	Y	304	298	0	10	1	53
							334	9									
11	27510	X	24386	-0-	-3124	-0-	977	1	23059	2	Y	318	327	0	8	1	36
							350	9									
12	27466	X	24839	-0-	-2627	-0-	1106	1	23390	2	Y	312	240	0	20	1	88
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 325,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		4431	-0-	4431	4431	168 201	1 9	4062	2	Y	183	136	0	9	1	38
10	T. A.		2033	-0-	2033	6464	84 74	1 9	1875	2	Y	67	91	0	2	1	12
11	14B2 EXT		3825	-0-	3825	10289	148 222	1 9	3455	2	Y	202	186	0	5	1	23
*12	16557	X	6268	-0-	-10289	-0-	270 255	1 9	5743	2	Y	232	175	0	15	1	65

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	12214	X	4260	-0-	-7954	-0-	173 256	1 9	3831	2	Y	233	164	0	101	1	24
02	10528	X	1062	-0-	-9466	-0-	44 45	1 9	973	2	Y	41	44	0	15	1	6
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	498 470	1 9	10962	2	Y	427	295	0	90	1	48
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	483 674	1 9	11400	2	Y	613	506	0	84	1	71
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	470 613	1 9	10243	2	Y	557	525	0	43	1	60
06	11550	X	10043	-0-	-1507	-0-	429 505	1 9	9109	2	Y	459	440	0	15	1	64
07	12989	X	8581	-0-	-4408	-0-	336 444	1 9	7801	2	Y	404	418	0	10	1	40
08	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
09	12570	X	12088	-0-	-482	-0-	460 581	1 9	11047	2	Y	528	393	0	25	1	110
10	11315	X	11172	-0-	-143	-0-	453 581	1 9	10138	2	Y	528	527	0	18	1	93
11	10050	X	9449	-0-	-601	-0-	362 559	1 9	8528	2	Y	508	531	0	13	1	57
12	12493	X	9207	-0-	-3286	-0-	388 557	1 9	8262	2	Y	506	388	0	33	1	142

TOTAL GAS PROD: 101,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

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	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	927 114	1 9	20791	2	Y	104	73	0	47	1	11
02	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	869 118	1 9	18584	2	Y	107	64	0	38	1	16
03	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	945 243	1 9	20832	2	Y	221	166	0	46	1	25
04	21120	X	19357	-0-	-1763	-0-	780 208	1 9	18369	2	Y	189	166	0	26	1	22
05	21824	X	18880	-0-	-2944	-0-	822 189	1 9	17869	2	Y	172	162	0	13	1	19
06	21300	X	17608	-0-	-3692	-0-	784 151	1 9	16673	2	Y	137	132	0	5	1	19
07	22010	X	19202	-0-	-2808	-0-	785 193	1 9	18224	2	Y	175	172	0	5	1	17
08	22010	X	18992	-0-	-3018	-0-	791 184	1 9	18017	2	Y	167	157	0	9	1	18
09	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	828 179	1 9	19803	2	Y	163	139	0	8	1	34
10	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	907 187	1 9	20355	2	Y	170	168	0	6	1	30
11	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	788 182	1 9	18581	2	Y	165	172	0	4	1	19
12	21514	X	19391	-0-	-2123	-0-	867 176	1 9	18348	2	Y	160	124	0	10	1	45

TOTAL GAS PROD: 238,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	36177	X	32810	-0-	-3367	-0-	1385	1	31121	2	Y	276	195	0	82	1	28
							304	9									
02	31808	X	27893	-0-	-3915	-0-	1236	1	26437	2	Y	200	129	0	70	1	29
							220	9									
03	35216	X	31008	-0-	-4208	-0-	1327	1	29277	2	Y	367	278	0	77	1	41
							404	9									
04	33900	X	29159	-0-	-4741	-0-	1172	1	27598	2	Y	354	306	0	48	1	41
							389	9									
05	35030	X	27832	-0-	-7198	-0-	1211	1	26298	2	Y	294	280	0	23	1	32
							323	9									
06	31740	X	26409	-0-	-5331	-0-	1174	1	24964	2	Y	246	236	0	8	1	34
							271	9									
07	31000	X	25827	-0-	-5173	-0-	1061	1	24569	2	Y	179	190	0	5	1	18
							197	9									
08	31000	X	25491	-0-	-5509	-0-	1065	1	24277	2	Y	135	131	0	7	1	15
							149	9									
09	29160	X	24317	-0-	-4843	-0-	967	1	23209	2	Y	128	110	0	6	1	27
							141	9									
10	27838	X	21825	-0-	-6013	-0-	926	1	20775	2	Y	113	116	0	4	1	20
							124	9									
11	26400	X	21104	-0-	-5296	-0-	855	1	20094	2	Y	141	141	0	4	1	16
							155	9									
12	25823	X	21239	-0-	-4584	-0-	951	1	20168	2	Y	109	87	0	7	1	31
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 314,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

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	33263	X	28983	-0-	-4280	-0-	1222	1	27455	2	Y	278	196	0	82	1	28
							306	9									
02	29400	X	25429	-0-	-3971	-0-	1122	1	24079	2	Y	207	133	0	72	1	30
							228	9									
03	31062	X	27024	-0-	-4038	-0-	1162	1	25629	2	Y	212	173	0	45	1	24
							233	9									
04	29130	X	25176	-0-	-3954	-0-	1018	1	23982	2	Y	160	143	0	22	1	19
							176	9									
05	28985	X	26985	-0-	-2000	-0-	1181	1	25624	2	Y	164	152	0	13	1	18
							180	9									
06	28050	X	25682	-0-	-2368	-0-	1145	1	24369	2	Y	153	145	0	5	1	21
							168	9									
07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	1222	1	28272	2	Y	161	162	0	4	1	16
							177	9									
08	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	1348	1	30768	2	Y	121	117	0	7	1	13
							133	9									
09	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	1124	1	26930	2	Y	102	89	0	5	1	21
							112	9									
10	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	1242	1	27849	2	Y	115	112	0	4	1	20
							127	9									
11	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1102	1	25967	2	Y	150	149	0	4	1	17
							165	9									
12	28117	X	26601	-0-	-1516	-0-	1194	1	25251	2	Y	142	110	0	9	1	40
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 332,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10199	X	8901	-0-	-1298	-0-	361	1	8138	2	Y	365	258	0	112	1	37
							402	9									
02	9744	X	515	-0-	-9229	-0-	21	1	472	2	Y	20	48	0	6	1	3
							22	9									
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	751	1	16537	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442	1	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
							197	9									
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	544	1	11796	2	Y	484	415	0	38	1	52
							532	9									
06	11760	X	11147	-0-	-613	-0-	476	1	10156	2	Y	468	440	0	15	1	65
							515	9									
07	14818	X	11678	-0-	-3140	-0-	462	1	10713	2	Y	457	465	0	12	1	45
							503	9									
08	14818	X	11694	-0-	-3124	-0-	474	1	10799	2	Y	383	365	0	21	1	42
							421	9									
09	12450	X	10566	-0-	-1884	-0-	410	1	9800	2	Y	324	284	0	15	1	67
							356	9									
10	12865	X	9430	-0-	-3435	-0-	389	1	8709	2	Y	302	306	0	10	1	53
							332	9									
11	11310	X	7983	-0-	-3327	-0-	309	1	7359	2	Y	286	300	0	7	1	32
							315	9									
12	11687	X	9617	-0-	-2070	-0-	417	1	8817	2	Y	348	260	0	22	1	98
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 122,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

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. (I) GAS LIFT(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	7180	-0-	-1438	-0-	303	1	6810	2	Y	61	43	0	48	1	6
							67	9									
02	7588	X	6687	-0-	-901	-0-	280	1	5979	2	Y	389	202	0	136	1	57
							428	9									
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	313	1	6902	2	Y	502	398	0	105	1	56
							552	9									
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277	1	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
							498	9									
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320	1	6899	2	Y	412	389	0	32	1	44
							453	9									
06	7530	X	7045	-0-	-485	-0-	297	1	6326	2	Y	384	362	0	13	1	53
							422	9									
07	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	277	1	6381	2	Y	385	390	0	10	1	38
							424	9									
08	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	277	1	6261	2	Y	320	306	0	17	1	35
							352	9									
09	7410	X	6841	-0-	-569	-0-	260	1	6226	2	Y	323	276	0	15	1	67
							355	9									
10	7657	X	6679	-0-	-978	-0-	270	1	6040	2	Y	335	332	0	11	1	59
							369	9									
11	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	253	1	5994	2	Y	365	374	0	9	1	41
							402	9									
12	7068	X	6404	-0-	-664	-0-	273	1	5765	2	Y	333	259	0	21	1	94
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 84,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-		514	1	11566	2	Y	472	333	0	127	1	48
								519	9									
02	11228	X	584	-0-	-10644	-0-		27	1	535	2	Y	20	59	0	6	1	3
								22	9									
03	12431	X	9871	-0-	-2560	-0-		411	1	9098	2	Y	329	226	0	69	1	37
								362	9									
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-		547	1	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
								491	9									
05	12586	X	11286	-0-	-1300	-0-		479	1	10358	2	Y	408	384	0	32	1	44
								449	9									
06	12180	X	11104	-0-	-1076	-0-		482	1	10261	2	Y	328	315	0	11	1	46
								361	9									
07	14384	X	10782	-0-	-3602	-0-		432	1	9970	2	Y	345	348	0	9	1	34
								380	9									
08	14384	X	9237	-0-	-5147	-0-		373	1	8499	2	Y	332	312	0	18	1	36
								365	9									
09	13920	X	8326	-0-	-5594	-0-		316	1	7647	2	Y	330	282	0	16	1	68
								363	9									
10	11470	X	10157	-0-	-1313	-0-		416	1	9297	2	Y	404	387	0	14	1	71
								444	9									
11	11100	X	9911	-0-	-1189	-0-		384	1	9083	2	Y	404	420	0	10	1	45
								444	9									
12	10788	X	9201	-0-	-1587	-0-		397	1	8393	2	Y	374	290	0	24	1	105
								411	9									

TOTAL GAS PROD: 116,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8705	-0-	-688	-0-		346	1	7767	2	Y	538	380	0	144	1	55
								592	9									
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-		334	1	7144	2	Y	503	309	0	175	1	74
								553	9									
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-		349	1	7731	2	Y	526	431	0	110	1	59
								579	9									
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-		304	1	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
								519	9									
05	8897	X	8590	-0-	-307	-0-		352	1	7646	2	Y	538	493	0	42	1	58
								592	9									
06	8610	X	8054	-0-	-556	-0-		339	1	7210	2	Y	459	438	0	15	1	64
								505	9									
07	8897	X	8242	-0-	-655	-0-		322	1	7411	2	Y	463	469	0	12	1	46
								509	9									
08	8649	X	7772	-0-	-877	-0-		307	1	6990	2	Y	432	408	0	23	1	47
								475	9									
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-		281	1	6724	2	Y	409	352	0	19	1	85
								450	9									
10	8587	X	7738	-0-	-849	-0-		307	1	6954	2	Y	434	428	0	15	1	76
								477	9									
11	8040	X	7184	-0-	-856	-0-		273	1	6428	2	Y	439	455	0	11	1	49
								483	9									
12	8246	X	7221	-0-	-1025	-0-		306	1	6438	2	Y	434	333	0	28	1	122
								477	9									

TOTAL GAS PROD: 95,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	151	-0-	-5274	-0-	1	1	150	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	137 116	1 9	3024	2	Y	105	70	0	23	1	12
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167 140	1 9	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
05	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	107 54	1 9	2296	2	Y	49	55	0	4	1	5
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138 279	1 9	2910	2	Y	254	216	0	8	1	35
07	4371	X	2057	-0-	-2314	-0-	79 164	1 9	1814	2	Y	149	165	0	4	1	15
08	4371	X	2234	-0-	-2137	-0-	86 204	1 9	1944	2	Y	185	170	0	10	1	20
09	4230	X	4143	-0-	-87	-0-	153 347	1 9	3643	2	Y	315	255	0	15	1	65
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	167 332	1 9	3722	2	Y	302	304	0	10	1	53
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	147 312	1 9	3434	2	Y	284	298	0	7	1	32
12	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	175 325	1 9	3732	2	Y	295	225	0	19	1	83

TOTAL GAS PROD: 34,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

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. (I) GAS LIFT(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	4265	-0-	-2803	-0-	169 312	1 9	3784	2	Y	284	201	0	101	1	29
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	227 46	1 9	4847	2	Y	42	50	0	15	1	6
03	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	234 230	1 9	5176	2	Y	209	148	0	44	1	23
04	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	241 450	1 9	5682	2	Y	409	328	0	56	1	48
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	289 561	1 9	6287	2	Y	510	463	0	40	1	55
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	234 415	1 9	4959	2	Y	377	367	0	12	1	53
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	225 490	1 9	5190	2	Y	445	442	0	12	1	44
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	222 455	1 9	5085	2	Y	414	391	0	22	1	45
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	211 444	1 9	5074	2	Y	404	346	0	19	1	84
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	221 453	1 9	5002	2	Y	412	410	0	14	1	72
11	5340	X	5270	-0-	-70	-0-	199 444	1 9	4627	2	Y	404	421	0	10	1	45
12	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	212 415	1 9	4448	2	Y	377	292	0	24	1	106

TOTAL GAS PROD: 67,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(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	15507	-0-	-1915	-0-	629 740	1 9	14138	2	Y	673	475	0	180	1	68
02	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	572 531	1 9	12269	2	Y	483	312	0	168	1	71
03	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	591 581	1 9	13064	2	Y	528	429	0	111	1	59
04	15000	X	13647	-0-	-1353	-0-	533 562	1 9	12552	2	Y	511	441	0	70	1	59
05	15500	X	14098	-0-	-1402	-0-	599 521	1 9	12978	2	Y	474	445	0	37	1	51
06	15000	X	13841	-0-	-1159	-0-	598 503	1 9	12740	2	Y	457	429	0	15	1	64
07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	673 611	1 9	15669	2	Y	555	550	0	14	1	55
08	14229	X	13584	-0-	-645	-0-	558 330	1 9	12696	2	Y	300	306	0	16	1	33
09	13830	X	12467	-0-	-1363	-0-	486 294	1 9	11687	2	Y	267	232	0	13	1	55
10	16957	X	15309	-0-	-1648	-0-	629 546	1 9	14134	2	Y	496	447	0	17	1	87
11	16410	X	14251	-0-	-2159	-0-	561 452	1 9	13238	2	Y	411	441	0	11	1	46
12	16957	X	13916	-0-	-3041	-0-	612 392	1 9	12912	2	Y	356	279	0	23	1	100

TOTAL GAS PROD: 171,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,511

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	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	49 377	1 9	1126	2	Y	343	242	0	202	1	35
02	4088	X	3091	-0-	-997	-0-	118 473	1 9	2500	2	Y	430	252	0	150	1	63
03	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	134 875	1 9	2930	2	Y	795	602	0	167	1	89
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	85 428	1 9	2018	2	Y	389	380	0	53	1	45
05	5022	X	2253	-0-	-2769	-0-	79 374	1 9	1800	2	Y	340	322	0	26	1	37
06	3810	X	1045	-0-	-2765	-0-	39 165	1 9	841	2	Y	150	161	0	5	1	21
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	106 536	1 9	2436	2	Y	487	408	0	26	1	53
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	138 730	1 9	3309	2	Y	664	548	0	31	1	138
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	170 736	1 9	3795	2	Y	669	667	0	23	1	117
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	155 683	1 9	3627	2	Y	621	652	0	16	1	70
12	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	163 624	1 9	3452	2	Y	567	441	0	37	1	159

TOTAL GAS PROD: 35,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	2	Y	158	111	0	43	1	16
							174	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	372	204	0	130	1	54
							409	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2188	2	Y	537	418	0	113	1	60
							591	9									
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	89	1	2107	2	Y	209	216	0	29	1	24
							230	9									
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	124	1	2742	2	Y	217	201	0	17	1	23
							239	9									
06	3330	X	1666	-0-	-1664	-0-	70	1	1461	2	Y	123	125	0	4	1	17
							135	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	240	227	0	6	1	24
							264	9									
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	120	1	2726	2	Y	184	178	0	10	1	20
							202	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	120	1	2915	2	Y	279	228	0	13	1	58
							307	9									
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	180	1	4029	2	Y	253	258	0	9	1	44
							278	9									
11	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	117	1	2771	2	Y	181	200	0	5	1	20
							199	9									
12	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	111	1	2345	2	Y	411	289	0	27	1	115
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	98	-0-	-336	-0-	85	2	13	9	Y	12	7	0	5	1	1
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	64	43	0	14	1	7
							70	9									
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	63	55	0	8	1	7
							69	9									
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	196	167	0	15	1	21
							216	9									
06	600	X	586	-0-	-14	-0-	22	1	492	2	Y	65	75	0	2	1	9
							72	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	15	1	328	2	Y	53	56	0	1	1	5
							58	9									
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	17	1	350	2	Y	60	55	0	3	1	7
							66	9									
09	600	N	361	-0-	-239	-0-	11	1	214	2	Y	124	99	0	6	1	26
							136	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	73	84	0	2	1	13
							80	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	Y	74	77	0	2	1	8
							81	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	63	49	0	4	1	18
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 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	8680	X	729	-0-	-7951	-0-	30 7	1 9	692	2	Y	6	5	0	2	1	1
02	7840	X	5775	-0-	-2065	-0-	248 185	1 9	5342	2	Y	168	85	0	59	1	25
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195 147	1 9	4288	2	Y	134	116	0	28	1	15
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	128 47	1 9	3000	2	Y	43	48	0	5	1	5
05	6386	X	2388	-0-	-3998	-0-	101 77	1 9	2210	2	Y	70	62	0	5	1	8
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	255 133	1 9	5823	2	Y	121	106	0	3	1	12
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	417 265	1 9	9503	2	Y	241	214	0	13	1	26
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	254 132	1 9	6070	2	Y	120	115	0	6	1	25
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	369 244	1 9	8319	2	Y	222	200	0	8	1	39
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	324 175	1 9	7612	2	Y	159	176	0	4	1	18
12	10199	X	7851	-0-	-2348	-0-	346 160	1 9	7345	2	Y	145	113	0	9	1	41

TOTAL GAS PROD: 64,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	681 524	1 9	15267	2	Y	476	336	0	129	1	48
02	13664	X	9250	-0-	-4414	-0-	400 299	1 9	8551	2	Y	272	185	0	95	1	40
03	17267	X	14459	-0-	-2808	-0-	604 520	1 9	13335	2	Y	473	361	0	99	1	53
04	16590	X	13145	-0-	-3445	-0-	521 365	1 9	12259	2	Y	332	300	0	46	1	39
05	17143	X	14875	-0-	-2268	-0-	633 442	1 9	13800	2	Y	402	367	0	31	1	43
06	15930	X	12085	-0-	-3845	-0-	528 347	1 9	11210	2	Y	315	304	0	10	1	44
07	14446	X	10422	-0-	-4024	-0-	421 278	1 9	9723	2	Y	253	265	0	7	1	25
08	14880	X	13397	-0-	-1483	-0-	550 298	1 9	12549	2	Y	271	251	0	15	1	30
09	14400	X	9700	-0-	-4700	-0-	379 206	1 9	9115	2	Y	187	169	0	9	1	39
10	14880	X	13308	-0-	-1572	-0-	554 339	1 9	12415	2	Y	308	283	0	10	1	54
11	12090	X	11790	-0-	-300	-0-	466 303	1 9	11021	2	Y	275	291	0	7	1	31
12	13392	X	12816	-0-	-576	-0-	562 320	1 9	11934	2	Y	291	221	0	19	1	82

TOTAL GAS PROD: 151,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
02	12908	X	-0-	-0-	-12908	-0-					Y	-0-					-0-
03	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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	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-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

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	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	11338	2	Y	335	236	0	101	1	34
								369	9									
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	8314	2	Y	260	165	0	91	1	38
								286	9									
03	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	-0-	413	1	9108	2	Y	233	196	0	49	1	26
								256	9									
04	11820	X	9932	-0-	-1888	-0-	-0-	393	1	9246	2	Y	266	225	0	36	1	31
								293	9									
05	12214	X	9953	-0-	-2261	-0-	-0-	430	1	9343	2	Y	164	164	0	13	1	18
								180	9									
06	11820	X	10211	-0-	-1609	-0-	-0-	454	1	9644	2	Y	103	104	0	3	1	14
								113	9									
07	10261	X	9702	-0-	-559	-0-	-0-	396	1	9128	2	Y	162	156	0	4	1	16
								178	9									
08	10261	X	5639	-0-	-4622	-0-	-0-	234	1	5294	2	Y	101	101	0	5	1	11
								111	9									
09	10200	X	6030	-0-	-4170	-0-	-0-	235	1	5674	2	Y	110	93	0	5	1	23
								121	9									
10	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	-0-	322	1	7221	2	Y	239	212	0	8	1	42
								263	9									
11	10200	X	7500	-0-	-2700	-0-	-0-	300	1	7040	2	Y	145	167	0	4	1	16
								160	9									
12	9703	X	7371	-0-	-2332	-0-	-0-	326	1	6892	2	Y	139	107	0	9	1	39
								153	9									

TOTAL GAS PROD: 105,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8334	-0-	-5027		-0-	350	1	7874	2	Y	100	70	0	35	1	10
								110	9									
02	11928	X	9240	-0-	-2688		-0-	406	1	8737	2	Y	88	54	0	31	1	13
								97	9									
03	12772	X	10995	-0-	-1777		-0-	469	1	10358	2	Y	153	117	0	32	1	17
								168	9									
04	11970	X	10235	-0-	-1735		-0-	411	1	9637	2	Y	170	144	0	23	1	20
								187	9									
05	11625	X	10650	-0-	-975		-0-	457	1	9918	2	Y	250	223	0	20	1	27
								275	9									
06	10650	X	10195	-0-	-455		-0-	445	1	9502	2	Y	225	213	0	8	1	31
								248	9									
07	11005	X	10627	-0-	-378		-0-	432	1	9974	2	Y	201	207	0	5	1	20
								221	9									
08	11212	X	11212	-0-	-0-		-0-	463	1	10554	2	Y	177	168	0	10	1	19
								195	9									
09	11077	X	11077	-0-	-0-		-0-	436	1	10451	2	Y	173	148	0	8	1	36
								190	9									
10	11266	X	11266	-0-	-0-		-0-	472	1	10621	2	Y	157	160	0	5	1	28
								173	9									
11	10813	X	10813	-0-	-0-		-0-	433	1	10175	2	Y	186	188	0	5	1	21
								205	9									
12	11439	X	10838	-0-	-601		-0-	479	1	10159	2	Y	182	140	0	12	1	51
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 125,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

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	7254	X	6650	-0-	-604		-0-	264	1	5918	2	Y	425	300	0	110	1	43
								468	9									
02	6216	X	5626	-0-	-590		-0-	237	1	5103	2	Y	260	174	0	91	1	38
								286	9									
03	6386	X	6002	-0-	-384		-0-	247	1	5458	2	Y	270	221	0	57	1	30
								297	9									
04	6450	X	5713	-0-	-737		-0-	221	1	5200	2	Y	265	228	0	36	1	31
								292	9									
05	6665	X	5821	-0-	-844		-0-	245	1	5299	2	Y	252	236	0	20	1	27
								277	9									
06	6450	X	5614	-0-	-836		-0-	238	1	5098	2	Y	253	237	0	8	1	35
								278	9									
07	6231	X	5532	-0-	-699		-0-	222	1	5070	2	Y	218	226	0	6	1	21
								240	9									
08	6014	X	5415	-0-	-599		-0-	217	1	4916	2	Y	256	235	0	14	1	28
								282	9									
09	5700	X	5232	-0-	-468		-0-	200	1	4795	2	Y	215	188	0	10	1	45
								237	9									
10	5828	X	5202	-0-	-626		-0-	210	1	4743	2	Y	226	223	0	8	1	40
								249	9									
11	5610	X	4461	-0-	-1149		-0-	173	1	4024	2	Y	240	247	0	6	1	27
								264	9									
12	5518	X	5239	-0-	-279		-0-	220	1	4671	2	Y	316	234	0	20	1	89
								348	9									

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	25586	-0-	-9320	-0-	1071	1	24117	2	Y	362	255	0	103	1	37
							398	9									
02	31528	X	17673	-0-	-13855	-0-	777	1	16620	2	Y	251	163	0	88	1	37
							276	9									
03	28737	X	21129	-0-	-7608	-0-	903	1	19953	2	Y	248	205	0	52	1	28
							273	9									
04	24750	X	23479	-0-	-1271	-0-	946	1	22259	2	Y	249	214	0	34	1	29
							274	9									
05	25575	X	21276	-0-	-4299	-0-	925	1	20085	2	Y	242	226	0	19	1	26
							266	9									
06	24750	X	22344	-0-	-2406	-0-	992	1	21092	2	Y	236	221	0	8	1	33
							260	9									
07	24273	X	22547	-0-	-1726	-0-	926	1	21405	2	Y	196	205	0	5	1	19
							216	9									
08	24273	X	22056	-0-	-2217	-0-	916	1	20960	2	Y	164	156	0	9	1	18
							180	9									
09	23490	X	21123	-0-	-2367	-0-	836	1	20064	2	Y	203	169	0	10	1	42
							223	9									
10	23095	X	21744	-0-	-1351	-0-	919	1	20585	2	Y	218	215	0	7	1	38
							240	9									
11	22350	X	19262	-0-	-3088	-0-	773	1	18244	2	Y	223	230	0	6	1	25
							245	9									
12	22537	X	19043	-0-	-3494	-0-	849	1	17965	2	Y	208	161	0	13	1	59
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 257,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,800

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	25048	X	21838	-0-	-3210	-0-	915	1	20580	2	Y	312	220	0	90	1	32
							343	9									
02	22624	X	18796	-0-	-3828	-0-	831	1	17734	2	Y	210	138	0	73	1	31
							231	9									
03	25048	X	20681	-0-	-4367	-0-	888	1	19547	2	Y	224	183	0	47	1	25
							246	9									
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785	1	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
							230	9									
05	23281	X	18814	-0-	-4467	-0-	821	1	17829	2	Y	149	145	0	12	1	16
							164	9									
06	21120	X	19788	-0-	-1332	-0-	884	1	18835	2	Y	63	68	0	2	1	9
							69	9									
07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	874	1	20274	2	Y	101	97	0	3	1	10
							111	9									
08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	926	1	21099	2	Y	223	197	0	12	1	24
							245	9									
09	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	882	1	21226	2	Y	220	188	0	10	1	46
							242	9									
10	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	955	1	21429	2	Y	147	162	0	5	1	26
							162	9									
11	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	855	1	20094	2	Y	124	133	0	3	1	14
							136	9									
12	22320	X	21121	-0-	-1199	-0-	945	1	20031	2	Y	132	100	0	9	1	37
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 250,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	22846	-0-	-776	-0-	957	1	21457	2	Y	393	277	0	111	1	40
							432	9									
02	22708	X	21503	-0-	-1205	-0-	947	1	20266	2	Y	264	173	0	92	1	39
							290	9									
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	1196	1	26386	2	Y	290	235	0	61	1	33
							319	9									
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929	1	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
							255	9									
05	23808	X	22076	-0-	-1732	-0-	961	1	20872	2	Y	221	207	0	17	1	24
							243	9									
06	27000	X	19533	-0-	-7467	-0-	863	1	18384	2	Y	260	239	0	9	1	36
							286	9									
07	27900	X	19609	-0-	-8291	-0-	804	1	18550	2	Y	232	239	0	6	1	23
							255	9									
08	27900	X	19616	-0-	-8284	-0-	816	1	18557	2	Y	221	208	0	12	1	24
							243	9									
09	23070	X	18086	-0-	-4984	-0-	715	1	17164	2	Y	188	164	0	9	1	39
							207	9									
10	22072	X	18680	-0-	-3392	-0-	788	1	17668	2	Y	204	200	0	7	1	36
							224	9									
11	19530	X	17631	-0-	-1899	-0-	709	1	16684	2	Y	216	222	0	6	1	24
							238	9									
12	19623	X	17979	-0-	-1644	-0-	802	1	16947	2	Y	209	161	0	13	1	59
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 248,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	522	1	11733	2	Y	269	190	0	75	1	27
							296	9									
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	498	1	10634	2	Y	218	137	0	76	1	32
							240	9									
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	527	1	11600	2	Y	241	196	0	50	1	27
							265	9									
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446	1	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
							244	9									
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	483	1	10538	2	Y	206	194	0	16	1	22
							227	9									
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	483	1	10298	2	Y	174	166	0	6	1	24
							191	9									
07	12586	X	11351	-0-	-1235	-0-	462	1	10698	2	Y	174	176	0	5	1	17
							191	9									
08	12400	X	11079	-0-	-1321	-0-	457	1	10459	2	Y	148	141	0	8	1	16
							163	9									
09	11220	X	10113	-0-	-1107	-0-	398	1	9573	2	Y	129	112	0	6	1	27
							142	9									
10	11346	X	10237	-0-	-1109	-0-	429	1	9670	2	Y	125	126	0	4	1	22
							138	9									
11	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	392	1	9230	2	Y	145	147	0	4	1	16
							160	9									
12	11346	X	9840	-0-	-1506	-0-	436	1	9248	2	Y	142	109	0	9	1	40
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 132,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	30287	X	19042	-0-	-11245	-0-	800	1	17993	2	Y	226	159	0	72	1	23
							249	9									
02	26880	X	18801	-0-	-8079	-0-	840	1	17961	2	Y	-0-	23	0			-0-
03	28179	X	18407	-0-	-9772	-0-	795	1	17553	2	Y	54	36	0	12	1	6
							59	9									
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464	1	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
							122	9									
05	28148	X	13854	-0-	-14294	-0-	605	1	13130	2	Y	108	101	0	8	1	12
							119	9									
06	20130	X	18967	-0-	-1163	-0-	843	1	17946	2	Y	162	146	0	5	1	23
							178	9									
07	20801	X	19017	-0-	-1784	-0-	785	1	18080	2	Y	138	143	0	4	1	14
							152	9									
08	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	772	1	17576	2	Y	139	130	0	8	1	15
							153	9									
09	18960	X	18897	-0-	-63	-0-	751	1	17999	2	Y	134	115	0	6	1	28
							147	9									
10	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	863	1	19336	2	Y	174	165	0	6	1	31
							191	9									
11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	797	1	18804	2	Y	169	177	0	4	1	19
							186	9									
*12	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	976	1	20657	2	Y	182	138	0	12	1	51
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 219,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

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	7130	X	3655	-0-	-3475	-0-	145	1	3266	2	Y	222	156	0	68	1	23
							244	9									
02	6776	X	3577	-0-	-3199	-0-	150	1	3234	2	Y	175	111	0	61	1	26
							193	9									
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	380	1	8370	2	Y	440	325	0	92	1	49
							484	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	393	1	9269	2	Y	446	382	0	61	1	52
							491	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	462	1	10025	2	Y	463	429	0	36	1	50
							509	9									
06	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	327	1	7015	2	Y	324	318	0	11	1	45
							356	9									
07	10478	X	7596	-0-	-2882	-0-	302	1	6968	2	Y	296	304	0	8	1	29
							326	9									
08	11005	X	7988	-0-	-3017	-0-	322	1	7362	2	Y	276	260	0	15	1	30
							304	9									
09	10650	X	8134	-0-	-2516	-0-	314	1	7564	2	Y	233	204	0	11	1	48
							256	9									
10	11005	X	8253	-0-	-2752	-0-	338	1	7640	2	Y	250	246	0	8	1	44
							275	9									
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	327	1	7728	2	Y	413	400	0	11	1	46
							454	9									
12	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	359	1	7653	2	Y	336	266	0	22	1	94
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 94,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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 G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	3276	2	Y	927	655	0	269	1	94	1020	9
02	6972	X	4833	-0-	-2139	-0-	180	1	3836	2	Y	743	469	0	259	1	109	817	9
03	7719	X	5400	-0-	-2319	-0-	197	1	4298	2	Y	823	668	0	172	1	92	905	9
04	7320	X	4843	-0-	-2477	-0-	167	1	3870	2	Y	733	640	0	100	1	85	806	9
05	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	160	1	3469	2	Y	672	633	0	52	1	72	739	9
06	5220	X	3538	-0-	-1682	-0-	139	1	2926	2	Y	430	428	0	14	1	60	473	9
07	5394	X	4061	-0-	-1333	-0-	134	1	3114	2	Y	739	707	0	19	1	73	813	9
08	5394	X	4481	-0-	-913	-0-	157	1	3559	2	Y	695	655	0	37	1	76	765	9
09	4830	X	4195	-0-	-635	-0-	141	1	3381	2	Y	612	532	0	29	1	127	673	9
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	162	1	3625	2	Y	597	599	0	20	1	105	657	9
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	127	1	2936	2	Y	685	695	0	18	1	77	754	9
12	4495	X	2325	-0-	-2170	-0-	82	1	1724	2	Y	472	386	0	30	1	133	519	9

TOTAL GAS PROD: 50,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	54250	X	52292	-0-	-1958	-0-	2223	1	49918	2	Y	137	97	0	28	1	14
							151	9									
02	49000	X	47947	-0-	-1053	-0-	2141	1	45791	2	Y	14	20	0	6	1	2
							15	9									
03	54250	X	52969	-0-	-1281	-0-	2290	1	50532	2	Y	134	92	0	29	1	15
							147	9									
04	51180	X	50439	-0-	-741	-0-	2045	1	48098	2	Y	269	215	0	38	1	31
							296	9									
05	53072	X	51305	-0-	-1767	-0-	2243	1	48742	2	Y	291	269	0	22	1	31
							320	9									
06	51360	X	22817	-0-	-28543	-0-	1020	1	21675	2	Y	111	123	0	4	1	15
							122	9									
07	53072	X	49371	-0-	-3701	-0-	2026	1	46862	2	Y	439	400	0	11	1	43
							483	9									
08	52979	X	52283	-0-	-696	-0-	2182	1	49706	2	Y	359	344	0	19	1	39
							395	9									
09	50430	X	48638	-0-	-1792	-0-	1932	1	46381	2	Y	295	259	0	14	1	61
							325	9									
10	51305	X	49728	-0-	-1577	-0-	2106	1	47250	2	Y	338	329	0	11	1	59
							372	9									
11	47790	X	47034	-0-	-756	-0-	1898	1	44762	2	Y	340	352	0	9	1	38
							374	9									
12	52297	X	48169	-0-	-4128	-0-	2156	1	45646	2	Y	334	257	0	21	1	94
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 572,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	45818	X	41190	-0-	-4628	-0-	1753	1	39436	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	40908	X	36388	-0-	-4520	-0-	1624	1	34764	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	40102	-0-	-5189	-0-	1738	1	38364	2	Y	-0-					-0-
04	42960	X	40172	-0-	-2788	-0-	1637	1	38524	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
05	42284	X	36735	-0-	-5549	-0-	1617	1	35118	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	39870	X	36645	-0-	-3225	-0-	1646	1	34999	2	Y	-0-					-0-
07	40207	X	38936	-0-	-1271	-0-	1615	1	37321	2	Y	-0-					-0-
08	40207	X	36665	-0-	-3542	-0-	1540	1	35125	2	Y	-0-					-0-
09	38910	X	34757	-0-	-4153	-0-	1391	1	33365	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	38936	X	35440	-0-	-3496	-0-	1513	1	33926	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	37680	X	33485	-0-	-4195	-0-	1360	1	32125	2	Y	-0-					-0-
12	38936	X	34013	-0-	-4923	-0-	1535	1	32478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	15314	X	14021	-0-	-1293	-0-	560	1	12586	2	Y	795	561	0	218	1	81
							875	9									
02	13832	X	13158	-0-	-674	-0-	558	1	11958	2	Y	584	375	0	204	1	86
							642	9									
03	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	583	1	12870	2	Y	536	449	0	113	1	60
							590	9									
04	13710	X	12656	-0-	-1054	-0-	497	1	11613	2	Y	496	430	0	68	1	58
							546	9									
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	619	1	13481	2	Y	581	531	0	45	1	63
							639	9									
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	636	1	13560	2	Y	504	480	0	17	1	70
							554	9									
07	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	619	1	14333	2	Y	539	542	0	14	1	53
							593	9									
08	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	630	1	14339	2	Y	523	491	0	28	1	57
							575	9									
09	14550	X	7577	-0-	-6973	-0-	293	1	7005	2	Y	254	246	0	12	1	53
							279	9									
10	15035	X	5687	-0-	-9348	-0-	235	1	5222	2	Y	209	218	0	7	1	37
							230	9									
11	14550	X	12479	-0-	-2071	-0-	486	1	11484	2	Y	463	436	0	12	1	52
							509	9									
12	15035	X	12213	-0-	-2822	-0-	525	1	11074	2	Y	558	417	0	36	1	157
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 152,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	804	567	0	252	1	82
							884	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	740	455	0	258	1	109
							814	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	183	1	4032	2	Y	1025	804	0	215	1	115
							1128	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	132	1	3080	2	Y	1262	1058	0	172	1	147
							1388	9									
05	4030	X	1338	-0-	-2692	-0-	46	1	1029	2	Y	239	341	0	19	1	26
							263	9									
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	25351	-0-	-3107	-0-	1080	1	24260	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	25312	X	22784	-0-	-2528	-0-	1017	1	21765	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	27404	X	24528	-0-	-2876	-0-	1065	1	23461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	26280	X	23318	-0-	-2962	-0-	951	1	22364	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	26195	X	24095	-0-	-2100	-0-	1061	1	23032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	24540	X	22684	-0-	-1856	-0-	1020	1	21663	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	25234	X	23373	-0-	-1861	-0-	966	1	22356	2	Y	46	40	0	1	1	5
							51	9									
08	24521	X	23026	-0-	-1495	-0-	967	1	22058	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
09	23310	X	22089	-0-	-1221	-0-	882	1	21207	2	Y	-0-					-0-
10	24087	X	22377	-0-	-1710	-0-	955	1	21421	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	22680	X	20927	-0-	-1753	-0-	854	1	20071	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	23374	X	21517	-0-	-1857	-0-	972	1	20542	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 276,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	36828	X	23071	-0-	-13757	-0-	932 1141	1 9	20998	2	Y	1037	733	0	367	1	105
02	45808	X	23590	-0-	-22218	-0-	1010 970	1 9	21610	2	Y	882	550	0	308	1	129
03	50716	X	33957	-0-	-16759	-0-	1407 1481	1 9	31069	2	Y	1346	1042	0	282	1	151
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427 426	1 9	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,652

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	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	440 846	1 9	9925	2	Y	769	543	0	162	1	78
02	10640	X	5814	-0-	-4826	-0-	248 241	1 9	5325	2	Y	219	189	0	76	1	32
03	11780	X	9200	-0-	-2580	-0-	374 587	1 9	8239	2	Y	534	394	0	112	1	60
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308 695	1 9	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
05	11222	X	5833	-0-	-5389	-0-	228 623	1 9	4982	2	Y	566	535	0	44	1	61
06	10860	X	8262	-0-	-2598	-0-	338 733	1 9	7191	2	Y	666	612	0	22	1	93
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	318 883	1 9	7339	2	Y	803	796	0	21	1	79
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	350 805	1 9	8006	2	Y	732	692	0	39	1	80
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316 858	1 9	7635	2	Y	780	661	0	37	1	162
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	352 749	1 9	7894	2	Y	681	701	0	23	1	119
11	7980	X	7955	-0-	-25	-0-	292 735	1 9	6928	2	Y	668	695	0	17	1	75
*12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	504 783	1 9	10658	2	Y	712	541	0	46	1	200

TOTAL GAS PROD: 103,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,762

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	35526	X	21359	-0-	-14167	-0-	886	1	19884	2	Y	535	378	0	177	1	54
							589	9									
02	30128	X	17970	-0-	-12158	-0-	774	1	16540	2	Y	596	355	0	208	1	87
							656	9									
03	27528	X	10812	-0-	-16716	-0-	458	1	10102	2	Y	229	242	0	48	1	26
							252	9									
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	22803	-0-	22803	22803	927	1	20867	2	Y	917	725	0	31	1	161
							1009	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-	161	0			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

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	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3340	-0-	3340	3340	122	1	2965	2	Y	230	171	0	11	1	48
							253	9									
10	T. A.		14830	-0-	14830	18170	621	1	13916	2	Y	266	258	0	9	1	47
							293	9									
11	T. A.		12141	-0-	12141	30311	483	1	11441	2	Y	197	217	0	5	1	22
							217	9									
*12	41261	X	10950	-0-	-30311	-0-	483	1	10247	2	Y	200	153	0	13	1	56
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 41,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	492 283	1 9	11086	2	Y	257	182	0	90	1	26
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	473 216	1 9	10141	2	Y	196	124	0	69	1	29
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	588 263	1 9	12946	2	Y	239	191	0	50	1	27
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460 231	1 9	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	457 175	1 9	9944	2	Y	159	154	0	12	1	17
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	530 154	1 9	11270	2	Y	140	133	0	5	1	19
07	13795	X	12147	-0-	-1648	-0-	495 194	1 9	11458	2	Y	176	173	0	5	1	17
08	13795	X	11851	-0-	-1944	-0-	493 173	1 9	11185	2	Y	157	149	0	8	1	17
09	11940	X	10897	-0-	-1043	-0-	430 128	1 9	10339	2	Y	116	104	0	5	1	24
10	12338	X	11231	-0-	-1107	-0-	472 125	1 9	10634	2	Y	114	114	0	4	1	20
11	11940	X	10684	-0-	-1256	-0-	429 151	1 9	10104	2	Y	137	138	0	4	1	15
12	12152	X	10462	-0-	-1690	-0-	466 146	1 9	9850	2	Y	133	102	0	9	1	37

TOTAL GAS PROD: 137,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	75 595	1 9	1685	2	Y	541	382	0	178	1	55
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	119 598	1 9	2568	2	Y	544	329	0	190	1	80
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	183 748	1 9	4005	2	Y	680	541	0	143	1	76
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	145 628	1 9	3432	2	Y	571	503	0	78	1	66
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	184 545	1 9	4013	2	Y	495	470	0	38	1	53
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	146 440	1 9	3098	2	Y	400	384	0	13	1	56
07	4929	X	288	-0-	-4641	-0-	10 43	1 9	235	2	Y	39	90	0	1	1	4
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	115 601	1 9	2729	2	Y	546	471	0	14	1	61
*12	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	31 362	1 9	662	2	Y	329	277	0	21	1	92

TOTAL GAS PROD: 27,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

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	93124	X	-0-	-0-	-93124	-0-					Y	-0-					119
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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

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	24738	X	20489	-0-	-4249	-0-	873	1	19616	2	Y	-0-					-0-
02	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	1018	1	21794	2	Y	-0-					-0-
03	24552	X	18508	-0-	-6044	-0-	803	1	17705	2	Y	-0-					-0-
04	23550	X	14032	-0-	-9518	-0-	573	1	13450	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	1224	1	26570	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
06	24450	X	21904	-0-	-2546	-0-	982	1	20915	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	25265	X	21502	-0-	-3763	-0-	891	1	20604	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	27807	X	21496	-0-	-6311	-0-	905	1	20585	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	26910	X	23863	-0-	-3047	-0-	953	1	22906	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	27807	X	24306	-0-	-3501	-0-	1035	1	23265	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	914	1	21591	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	24645	X	23126	-0-	-1519	-0-	1045	1	22074	2	Y	6	5	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 262,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. (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	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	92 439	1 9	2081	2	Y	399	281	0	121	1	41
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	110 384	1 9	2306	2	Y	349	217	0	122	1	51
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	77 471	1 9	1645	2	Y	428	341	0	90	1	48
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	93 389	1 9	2193	2	Y	354	313	0	48	1	41
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90 400	1 9	1900	2	Y	364	338	0	28	1	39
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	96 364	1 9	2061	2	Y	331	313	0	11	1	46
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	104 325	1 9	2335	2	Y	295	233	0	10	1	52
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	118 740	1 9	2823	2	Y	673	632	0	17	1	76
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	90 383	1 9	1960	2	Y	348	304	0	22	1	98

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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	31248	X	11322	-0-	-19926	-0-	468 375	1 9	10479	2	Y	341	241	0	68	1	35
02	27944	X	17457	-0-	-10487	-0-	759 485	1 9	16213	2	Y	441	257	0	154	1	65
03	28613	X	17459	-0-	-11154	-0-	735 486	1 9	16238	2	Y	442	364	0	93	1	50
04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	559 347	1 9	13148	2	Y	315	285	0	43	1	37
05	19313	X	15975	-0-	-3338	-0-	688 333	1 9	14954	2	Y	303	283	0	24	1	33
06	18690	X	12057	-0-	-6633	-0-	530 274	1 9	11253	2	Y	249	239	0	8	1	35
07	19282	X	11341	-0-	-7941	-0-	458 281	1 9	10602	2	Y	255	258	0	7	1	25
08	17453	X	10200	-0-	-7253	-0-	417 274	1 9	9509	2	Y	249	234	0	13	1	27
09	15450	X	9528	-0-	-5922	-0-	369 249	1 9	8910	2	Y	226	195	0	11	1	47
10	15965	X	9555	-0-	-6410	-0-	397 250	1 9	8908	2	Y	227	226	0	8	1	40
11	12060	X	11550	-0-	-510	-0-	462 278	1 9	10810	2	Y	253	258	0	7	1	28
*12	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	532 98	1 9	11213	2	Y	89	86	0	6	1	25

TOTAL GAS PROD: 152,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

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	84816	X	53595	-0-		-31221		-0-	2284	1		51297	2	Y	13	8	0	4	1	1
									14	9										
02	76356	X	61996	-0-		-14360		-0-	2766	1		59185	2	Y	41	21	0	15	1	6
									45	9										
03	84537	X	68454	-0-		-16083		-0-	2964	1		65429	2	Y	55	43	0	12	1	6
									61	9										
04	80460	X	63879	-0-		-16581		-0-	2604	1		61273	2	Y	2	8	0			-0-
									2	9										
05	68634	X	46217	-0-		-22417		-0-	2033	1		44153	2	Y	28	22	0	3	1	3
									31	9										
06	66420	X	40417	-0-		-26003		-0-	1812	1		38554	2	Y	46	42	0	1	1	6
									51	9										
07	73061	X	73061	-0-		-0-		-0-	3026	1		70020	2	Y	14	19	0			1
									15	9										
08	68448	X	67999	-0-		-449		-0-	2857	1		65114	2	Y	25	21	0	2	1	3
									28	9										
09	63870	X	63347	-0-		-523		-0-	2532	1		60787	2	Y	25	22	0	1	1	5
									28	9										
10	73067	X	64181	-0-		-8886		-0-	2737	1		61404	2	Y	36	34	0	1	1	6
									40	9										
11	70710	X	60145	-0-		-10565		-0-	2446	1		57659	2	Y	36	37	0	1	1	4
									40	9										
12	73067	X	61080	-0-		-11987		-0-	2756	1		58290	2	Y	31	24	0	2	1	9
									34	9										

TOTAL GAS PROD: 724,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	29605	X	22539	-0-		-7066		-0-	960	1		21572	2	Y	6	5	0			1
									7	9										
02	26124	X	18531	-0-		-7593		-0-	829	1		17690	2	Y	11	5	0	5	1	2
									12	9										
03	27497	X	15004	-0-		-12493		-0-	649	1		14345	2	Y	9	8	0	2	1	1
									10	9										
04	33191	X	33191	-0-		-0-		-0-	1353	1		31821	2	Y	15	11	0	3	1	2
									17	9										
05	27500	X	27500	-0-		-0-		-0-	1209	1		26243	2	Y	44	37	0	4	1	5
									48	9										
06	25692	X	25692	-0-		-0-		-0-	1153	1		24532	2	Y	6	10	0			1
									7	9										
07	24517	X	24517	-0-		-0-		-0-	1017	1		23492	2	Y	7	7	0			1
									8	9										
08	27125	X	25928	-0-		-1197		-0-	1091	1		24834	2	Y	3	4	0			-0-
									3	9										
09	26250	X	25101	-0-		-1149		-0-	1004	1		24093	2	Y	4	3	0			1
									4	9										
10	27125	X	24834	-0-		-2291		-0-	1062	1		23769	2	Y	3	3	0			1
									3	9										
11	25680	X	24049	-0-		-1631		-0-	977	1		23044	2	Y	25	22	0	1	1	3
									28	9										
12	25947	X	23553	-0-		-2394		-0-	1062	1		22487	2	Y	4	6	0			1
									4	9										

TOTAL GAS PROD: 290,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

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	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	527 595	1 9	11855	2	Y	541	382	0	160	1	55
02	11816	X	10626	-0-	-1190	-0-	457 418	1 9	9751	2	Y	380	246	0	133	1	56
03	13082	X	12634	-0-	-448	-0-	522 611	1 9	11501	2	Y	555	432	0	117	1	62
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	470 524	1 9	11043	2	Y	476	418	0	65	1	55
05	13082	X	11439	-0-	-1643	-0-	481 459	1 9	10499	2	Y	417	395	0	32	1	45
06	12570	X	11116	-0-	-1454	-0-	481 396	1 9	10239	2	Y	360	343	0	12	1	50
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	453 411	1 9	10513	2	Y	374	377	0	10	1	37
08	11253	X	11248	-0-	-5	-0-	457 392	1 9	10399	2	Y	356	335	0	19	1	39
09	10890	X	10527	-0-	-363	-0-	406 375	1 9	9746	2	Y	341	293	0	16	1	71
10	11253	X	10873	-0-	-380	-0-	446 397	1 9	10030	2	Y	361	357	0	12	1	63
11	10890	X	10029	-0-	-861	-0-	392 411	1 9	9226	2	Y	374	385	0	10	1	42
12	11253	X	7605	-0-	-3648	-0-	327 295	1 9	6983	2	Y	268	218	0	17	1	75

TOTAL GAS PROD: 132,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	63 200	1 9	1454	2	Y	182	128	0	47	1	18
02	3495	X	1778	-0-	-1717	-0-	43 817	1 9	918	2	Y	743	393	0	259	1	109
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122 475	1 9	2668	2	Y	432	402	0	91	1	48
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95 332	1 9	2251	2	Y	302	274	0	41	1	35
05	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	76 200	1 9	1642	2	Y	182	183	0	14	1	20
06	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	79 250	1 9	1682	2	Y	227	207	0	8	1	32
07	3255	X	34	-0-	-3221	-0-	34	2			Y	-0-	32	0			-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	177 307	1 9	3960	2	Y	279	221	0	9	1	49
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	118 349	1 9	2799	2	Y	317	322	0	8	1	36
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	197 545	1 9	4133	2	Y	495	360	0	32	1	139

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

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 7524 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	38130	X	32223	-0-	-5907	-0-	1297 1780	1 9	29146	2	Y	1618	1143	0	455	1	164
02	32732	X	28786	-0-	-3946	-0-	1228 1307	1 9	26251	2	Y	1188	764	0	414	1	174
03	34813	X	28987	-0-	-5826	-0-	1203 1221	1 9	26563	2	Y	1110	927	0	233	1	124
04	33090	X	28071	-0-	-5019	-0-	1090 1353	1 9	25628	2	Y	1230	1043	0	168	1	143
05	33201	X	29766	-0-	-3435	-0-	1252 1319	1 9	27195	2	Y	1199	1120	0	93	1	129
06	31170	X	28536	-0-	-2634	-0-	1232 1118	1 9	26186	2	Y	1016	970	0	34	1	141
07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1096 1063	1 9	25329	2	Y	966	987	0	25	1	95
08	28985	X	26538	-0-	-2447	-0-	1067 1086	1 9	24385	2	Y	987	921	0	53	1	108
09	28050	X	24194	-0-	-3856	-0-	929 974	1 9	22291	2	Y	885	767	0	42	1	184
10	28985	X	25333	-0-	-3652	-0-	1031 1178	1 9	23124	2	Y	1071	1031	0	36	1	188
11	28050	X	23528	-0-	-4522	-0-	909 1183	1 9	21436	2	Y	1075	1114	0	28	1	121
12	27497	X	25872	-0-	-1625	-0-	1113 1245	1 9	23514	2	Y	1132	862	0	73	1	318

TOTAL GAS PROD: 329,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,477

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	30876	X	27706	-0-	-3170	-0-	1157 606	1 9	25943	2	Y	551	389	0	155	1	56
02	26880	X	24005	-0-	-2875	-0-	1054 437	1 9	22514	2	Y	397	256	0	139	1	58
03	30039	X	24746	-0-	-5293	-0-	1051 504	1 9	23191	2	Y	458	369	0	96	1	51
04	29100	X	23145	-0-	-5955	-0-	925 472	1 9	21748	2	Y	429	371	0	59	1	50
05	30070	X	23513	-0-	-6557	-0-	1015 468	1 9	22030	2	Y	425	396	0	33	1	46
06	26820	X	22763	-0-	-4057	-0-	1002 429	1 9	21332	2	Y	390	369	0	13	1	54
07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	902 420	1 9	20884	2	Y	382	388	0	10	1	38
08	24738	X	22265	-0-	-2473	-0-	916 415	1 9	20934	2	Y	377	354	0	20	1	41
09	23160	X	21151	-0-	-2009	-0-	828 418	1 9	19905	2	Y	380	324	0	18	1	79
10	23529	X	21859	-0-	-1670	-0-	914 433	1 9	20512	2	Y	394	391	0	13	1	69
11	22770	X	21544	-0-	-1226	-0-	857 507	1 9	20180	2	Y	461	466	0	12	1	52
12	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	949 519	1 9	20107	2	Y	472	361	0	30	1	133

TOTAL GAS PROD: 276,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,116

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

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	64510	X	64510	-0-	-0-	-0-	2716	1	60956	2	Y	762	538	0	219	1	77
							838	9									
02	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	2470	1	52853	2	Y	567	363	0	198	1	83
							624	9									
03	0	W	48340	-0-	48340	48340	2071	1	45683	2	Y	533	444	0	112	1	60
							586	9									
04	0	W	63994	-0-	63994	112334	2574	1	60559	2	Y	783	645	0	107	1	91
							861	9									
05	0	W	62266	-0-	62266	174600	2704	1	58713	2	Y	772	720	0	60	1	83
							849	9									
06	0	W	58801	-0-	58801	233401	2612	1	55534	2	Y	595	575	0	20	1	83
							655	9									
07	0	W	65241	-0-	65241	298642	2676	1	61859	2	Y	642	645	0	17	1	63
							706	9									
08	0	W	63251	-0-	63251	361893	2635	1	59975	2	Y	583	551	0	31	1	64
							641	9									
09	0	W	60112	-0-	60112	422005	2382	1	57162	2	Y	516	449	0	24	1	107
							568	9									
10	0	W	59964	-0-	59964	481969	2532	1	56832	2	Y	545	538	0	18	1	96
							600	9									
11	0	W	56901	-0-	56901	538870	2292	1	53998	2	Y	555	575	0	14	1	62
							611	9									
12	0	W	57115	-0-	57115	595985	2549	1	53947	2	Y	563	431	0	36	1	158
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 716,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,416

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

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	30101	X	25074	-0-	-5027	-0-	1035	1	23268	2	Y	701	495	0	201	1	71
							771	9									
02	25508	X	22372	-0-	-3136	-0-	974	1	20834	2	Y	513	330	0	179	1	75
							564	9									
03	27652	X	23983	-0-	-3669	-0-	1011	1	22347	2	Y	568	460	0	119	1	64
							625	9									
04	25650	X	22776	-0-	-2874	-0-	906	1	21269	2	Y	546	471	0	75	1	64
							601	9									
05	26226	X	23432	-0-	-2794	-0-	1000	1	21711	2	Y	655	597	0	51	1	71
							721	9									
06	24270	X	22145	-0-	-2125	-0-	968	1	20590	2	Y	534	513	0	18	1	74
							587	9									
07	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	920	1	21282	2	Y	511	522	0	13	1	50
							562	9									
08	23994	X	22657	-0-	-1337	-0-	924	1	21051	2	Y	620	569	0	33	1	68
							682	9									
09	22770	X	21722	-0-	-1048	-0-	846	1	20267	2	Y	554	481	0	26	1	115
							609	9									
10	23436	X	21387	-0-	-2049	-0-	888	1	19884	2	Y	559	557	0	19	1	98
							615	9									
11	22140	X	21157	-0-	-983	-0-	831	1	19643	2	Y	621	633	0	16	1	70
							683	9									
12	22754	X	21150	-0-	-1604	-0-	924	1	19560	2	Y	605	466	0	39	1	170
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 270,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,987

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	20832	X	10822	-0-	-10010	-0-	455	1	10177	2	Y	173	122	0	68	1	18
							190	9									
02	17640	X	12174	-0-	-5466	-0-	521	1	11126	2	Y	479	259	0	168	1	70
							527	9									
03	17019	X	12087	-0-	-4932	-0-	505	1	11146	2	Y	396	339	0	83	1	44
							436	9									
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428	1	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
							264	9									
05	0	W	11315	-0-	11315	22148	486	1	10551	2	Y	253	234	0	20	1	27
							278	9									
06	0	W	9453	-0-	9453	31601	413	1	8819	2	Y	201	193	0	7	1	28
							221	9									
07	0	W	10609	-0-	10609	42210	430	1	9935	2	Y	222	222	0	6	1	22
							244	9									
08	52039	X	9829	-0-	-42210	-0-	402	1	9197	2	Y	209	197	0	11	1	23
							230	9									
09	10353	X	9750	-0-	-603	-0-	382	1	9150	2	Y	198	171	0	9	1	41
							218	9									
10	10230	X	8671	-0-	-1559	-0-	361	1	8128	2	Y	165	171	0	6	1	29
							182	9									
11	9900	X	9889	-0-	-11	-0-	394	1	9280	2	Y	195	197	0	5	1	22
							215	9									
*12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	493	1	10411	2	Y	277	203	0	18	1	78
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 126,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

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	16802	X	8955	-0-	-7847	-0-	369	1	8308	2	Y	253	178	0	69	1	26
							278	9									
02	14196	X	10993	-0-	-3203	-0-	480	1	10253	2	Y	236	144	0	83	1	35
							260	9									
03	15314	X	13455	-0-	-1859	-0-	568	1	12494	2	Y	357	277	0	75	1	40
							393	9									
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381	1	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
							199	9									
05	12183	X	8765	-0-	-3418	-0-	380	1	8205	2	Y	164	154	0	13	1	18
							180	9									
06	13020	X	11751	-0-	-1269	-0-	515	1	10962	2	Y	249	224	0	8	1	35
							274	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	326	1	7520	2	Y	123	143	0	3	1	12
							135	9									
08	13454	X	2947	-0-	-10507	-0-	120	1	2743	2	Y	76	76	0	4	1	8
							84	9									
09	11760	X	7866	-0-	-3894	-0-	310	1	7405	2	Y	137	111	0	6	1	28
							151	9									
10	12152	X	6840	-0-	-5312	-0-	286	1	6396	2	Y	144	142	0	5	1	25
							158	9									
11	11760	X	7781	-0-	-3979	-0-	307	1	7270	2	Y	185	184	0	5	1	21
							204	9									
*12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	358	1	7632	2	Y	175	136	0	11	1	49
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 105,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

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. GAS LIFT (I)(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	12048	-0-	-3452	-0-	499 355	1 9	11194	2	Y	323	228	0	92	1	33
02	13384	X	11546	-0-	-1838	-0-	506 285	1 9	10755	2	Y	259	163	0	91	1	38
03	14384	X	11721	-0-	-2663	-0-	495 295	1 9	10931	2	Y	268	220	0	56	1	30
04	13320	X	10903	-0-	-2417	-0-	434 272	1 9	10197	2	Y	247	214	0	34	1	29
05	12896	X	11066	-0-	-1830	-0-	477 256	1 9	10333	2	Y	233	219	0	18	1	25
06	12360	X	10393	-0-	-1967	-0-	458 209	1 9	9726	2	Y	190	183	0	6	1	26
07	12772	X	10572	-0-	-2200	-0-	430 198	1 9	9944	2	Y	180	183	0	5	1	18
08	11718	X	8672	-0-	-3046	-0-	357 205	1 9	8110	2	Y	186	174	0	10	1	20
09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	438 212	1 9	10512	2	Y	193	164	0	9	1	40
10	11067	X	10436	-0-	-631	-0-	436 205	1 9	9795	2	Y	186	187	0	6	1	33
11	10380	X	9781	-0-	-599	-0-	389 235	1 9	9157	2	Y	214	217	0	6	1	24
12	11532	X	9418	-0-	-2114	-0-	415 208	1 9	8795	2	Y	189	148	0	12	1	53

TOTAL GAS PROD: 127,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9191	-0-	-853	-0-	389 77	1 9	8725	2	Y	70	50	0	14	1	7
02	11032	X	7968	-0-	-3064	-0-	346 163	1 9	7459	2	Y	148	81	0	52	1	22
03	12214	X	10916	-0-	-1298	-0-	468 196	1 9	10252	2	Y	178	143	0	37	1	20
04	11850	X	10893	-0-	-957	-0-	436 195	1 9	10262	2	Y	177	152	0	24	1	21
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	492 189	1 9	10666	2	Y	172	161	0	13	1	19
06	10560	X	7691	-0-	-2869	-0-	341 89	1 9	7261	2	Y	81	86	0	3	1	11
07	11253	X	5679	-0-	-5574	-0-	231 70	1 9	5378	2	Y	64	67	0	2	1	6
08	11346	X	8150	-0-	-3196	-0-	334 135	1 9	7681	2	Y	123	109	0	7	1	13
09	10980	X	8883	-0-	-2097	-0-	348 154	1 9	8381	2	Y	140	117	0	7	1	29
10	11346	X	9806	-0-	-1540	-0-	409 205	1 9	9192	2	Y	186	176	0	6	1	33
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	334 199	1 9	7881	2	Y	181	189	0	5	1	20
12	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	307 152	1 9	6542	2	Y	138	110	0	9	1	39

TOTAL GAS PROD: 105,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	680	1	15261	2	Y	398	281	0	147	1	40
							438	9									
02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	664	1	14198	2	Y	556	321	0	194	1	81
							612	9									
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	765	1	16892	2	Y	821	638	0	172	1	92
							903	9									
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605	1	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
							717	9									
05	0	W	15490	-0-	15490	31053	652	1	14203	2	Y	577	546	0	45	1	62
							635	9									
06	0	W	14782	-0-	14782	45835	636	1	13540	2	Y	551	518	0	18	1	77
							606	9									
07	0	W	14887	-0-	14887	60722	594	1	13740	2	Y	503	517	0	13	1	50
							553	9									
08	74696	X	13974	-0-	-60722	-0-	569	1	12962	2	Y	403	387	0	22	1	44
							443	9									
09	14730	X	13542	-0-	-1188	-0-	527	1	12652	2	Y	330	290	0	16	1	68
							363	9									
10	15500	X	14076	-0-	-1424	-0-	586	1	13087	2	Y	366	358	0	12	1	64
							403	9									
11	14790	X	13017	-0-	-1773	-0-	511	1	12036	2	Y	427	432	0	11	1	48
							470	9									
12	14880	X	11438	-0-	-3442	-0-	498	1	10560	2	Y	345	274	0	22	1	97
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 177,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45384	X	19798	-0-	-25586	-0-	828	1	18600	2	Y	336	237	0	105	1	34
							370	9									
02	27272	X	15160	-0-	-12112	-0-	668	1	14281	2	Y	192	131	0	67	1	28
							211	9									
03	24335	X	13260	-0-	-11075	-0-	568	1	12512	2	Y	164	139	0	35	1	18
							180	9									
04	23460	X	11029	-0-	-12431	-0-	444	1	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
							122	9									
05	24242	X	10507	-0-	-13735	-0-	457	1	9943	2	Y	97	92	0	8	1	10
							107	9									
06	19170	X	12944	-0-	-6226	-0-	577	1	12231	2	Y	124	113	0	4	1	17
							136	9									
07	15128	X	11205	-0-	-3923	-0-	461	1	10627	2	Y	106	110	0	3	1	10
							117	9									
08	13268	X	9963	-0-	-3305	-0-	416	1	9455	2	Y	84	80	0	5	1	9
							92	9									
09	12930	X	8731	-0-	-4199	-0-	348	1	8314	2	Y	63	56	0	3	1	13
							69	9									
10	13361	X	8571	-0-	-4790	-0-	363	1	8141	2	Y	61	61	0	2	1	11
							67	9									
11	12930	X	7632	-0-	-5298	-0-	306	1	7251	2	Y	68	69	0	2	1	8
							75	9									
12	11191	X	7530	-0-	-3661	-0-	335	1	7119	2	Y	69	53	0	4	1	20
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 136,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

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	91760	X	77296	-0-	-14464	-0-	3277	1	73605	2	Y	376	265	0	105	1	38
							414	9									
02	78288	X	67535	-0-	-10753	-0-	3004	1	64231	2	Y	273	175	0	96	1	40
							300	9									
03	86676	X	73176	-0-	-13500	-0-	3156	1	69660	2	Y	327	262	0	68	1	37
							360	9									
04	77460	X	66976	-0-	-10484	-0-	2718	1	63939	2	Y	290	253	0	40	1	34
							319	9									
05	80042	X	59609	-0-	-20433	-0-	2613	1	56714	2	Y	256	242	0	20	1	28
							282	9									
06	74790	X	64247	-0-	-10543	-0-	2873	1	61074	2	Y	273	254	0	9	1	38
							300	9									
07	74772	X	70279	-0-	-4493	-0-	2904	1	67146	2	Y	208	220	0	5	1	21
							229	9									
08	73191	X	67208	-0-	-5983	-0-	2818	1	64191	2	Y	181	172	0	10	1	20
							199	9									
09	66990	X	62692	-0-	-4298	-0-	2498	1	60004	2	Y	173	149	0	8	1	36
							190	9									
10	70277	X	62466	-0-	-7811	-0-	2657	1	59616	2	Y	175	174	0	6	1	31
							193	9									
11	68010	X	58053	-0-	-9957	-0-	2355	1	55505	2	Y	175	181	0	5	1	20
							193	9									
12	70277	X	58354	-0-	-11923	-0-	2623	1	55551	2	Y	164	127	0	11	1	46
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 787,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

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	31434	X	29195	-0-	-2239	-0-	1237	1	27791	2	Y	152	108	0	45	1	15
							167	9									
02	28140	X	19595	-0-	-8545	-0-	871	1	18625	2	Y	90	60	0	32	1	13
							99	9									
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	28500	X	24566	-0-	-3934	-0-	996	1	23390	2	Y	164	123	0	22	1	19
							180	9									
05	29450	X	24263	-0-	-5187	-0-	1065	1	23081	2	Y	106	106	0	8	1	11
							117	9									
06	28260	X	21290	-0-	-6970	-0-	953	1	20239	2	Y	89	85	0	3	1	12
							98	9									
07	25389	X	21969	-0-	-3420	-0-	905	1	20937	2	Y	115	113	0	3	1	11
							127	9									
08	25389	X	22886	-0-	-2503	-0-	960	1	21812	2	Y	104	98	0	6	1	11
							114	9									
09	24570	X	21641	-0-	-2929	-0-	861	1	20684	2	Y	87	76	0	4	1	18
							96	9									
10	24273	X	22294	-0-	-1979	-0-	948	1	21247	2	Y	90	89	0	3	1	16
							99	9									
11	21300	X	20728	-0-	-572	-0-	840	1	19792	2	Y	87	91	0	2	1	10
							96	9									
12	22878	X	20487	-0-	-2391	-0-	920	1	19473	2	Y	85	66	0	5	1	24
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 248,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50933	X	46687	-0-	-4246	-0-	1978	1	44444	2	Y	241	170	0	69	1	25
							265	9									
02	45920	X	32034	-0-	-13886	-0-	1425	1	30465	2	Y	131	91	0	46	1	19
							144	9									
03	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	46890	X	-0-	-0-	-46890	-0-					Y	-0-					-0-
05	47461	X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	-0-					-0-
06	45180	X	37023	-0-	-8157	-0-	1650	1	35103	2	Y	245	203	0	8	1	34
							270	9									
07	T. A.		35642	-0-	35642	35642	1468	1	33913	2	Y	237	242	0	6	1	23
							261	9									
08	T. A.		35480	-0-	35480	71122	1484	1	33805	2	Y	174	169	0	9	1	19
							191	9									
09	T. A.		32557	-0-	32557	103679	1297	1	31119	2	Y	128	114	0	6	1	27
							141	9									
10	135949	X	32270	-0-	-103679	-0-	1370	1	30749	2	Y	137	135	0	5	1	24
							151	9									
11	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	1182	1	27875	2	Y	142	146	0	4	1	16
							156	9									
12	35650	X	28867	-0-	-6783	-0-	1294	1	27428	2	Y	132	102	0	9	1	37
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 309,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

01	2976	X	1247	-0-	-1729	-0-	42	1	937	2	Y	244	172	0	95	1	25
							268	9									
02	2688	X	1652	-0-	-1036	-0-	61	1	1294	2	Y	270	160	0	95	1	40
							297	9									
03	2945	X	844	-0-	-2101	-0-	33	1	680	2	Y	119	120	0	26	1	13
							131	9									
04	2910	X	1556	-0-	-1354	-0-	49	1	1200	2	Y	279	222	0	38	1	32
							307	9									
05	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	73	1	1626	2	Y	406	362	0	32	1	44
							447	9									
06	1770	X	1353	-0-	-417	-0-	50	1	1076	2	Y	206	214	0	7	1	29
							227	9									
07	1612	N	174	-0-	-1438	-0-	1	1	147	2	Y	24	50	0	1	1	2
							26	9									
08	1674	N	1075	-0-	-599	-0-	36	1	795	2	Y	222	188	0	12	1	24
							244	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	2	Y	343	280	0	16	1	71
							377	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	86	1	1958	2	Y	308	315	0	10	1	54
							339	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	72	1	1691	2	Y	255	273	0	7	1	29
							281	9									
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	83	1	1789	2	Y	294	221	0	19	1	83
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,970

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	4991	X	3349	-0-	-1642	-0-	143	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3514	-0-	-994	-0-	158	1	3356	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3558	-0-	-968	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	122	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	173	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	146	1	3140	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	131	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3298	-0-	-639	-0-	139	1	3159	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3385	-0-	-425	-0-	134	1	3247	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	3937	X	9	-0-	-3928	-0-	9	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	3300	X	18	-0-	-3282	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	27	-0-	-3476	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	232	1	5269	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	234	1	5042	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	224	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5594	-0-	-676	-0-	228	1	5356	2	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
05	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	227	1	4936	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	5640	X	5106	-0-	-534	-0-	229	1	4874	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	207	1	4799	2	Y	-0-					-0-
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	291	1	6590	2	Y	-0-					-0-
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	281	1	6786	2	Y	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	285	1	6377	2	Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	2	Y	-0-					-0-
*12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	280	1	5943	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	7130	X	1981	-0-	-5149	-0-	75	1	1683	2	Y	203	143	0	187	1	21
							223	9									
02	6440	X	3774	-0-	-2666	-0-	134	1	2856	2	Y	713	380	0	249	1	105
							784	9									
03	6975	X	3978	-0-	-2997	-0-	138	1	3049	2	Y	719	592	0	151	1	81
							791	9									
04	6690	X	3549	-0-	-3141	-0-	113	1	2664	2	Y	702	605	0	96	1	82
							772	9									
05	5394	X	4134	-0-	-1260	-0-	151	1	3232	2	Y	683	638	0	53	1	74
							751	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	172	1	3659	2	Y	502	489	0	17	1	70
							552	9									
07	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	126	1	2918	2	Y	514	520	0	13	1	51
							565	9									
08	4123	X	919	-0-	-3204	-0-	28	1	663	2	Y	207	224	0	11	1	23
							228	9									
09	4170	X	1585	-0-	-2585	-0-	50	1	1197	2	Y	307	251	0	15	1	64
							338	9									
10	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	117	1	2616	2	Y	574	518	0	19	1	101
							631	9									
11	4170	X	3373	-0-	-797	-0-	111	1	2627	2	Y	577	598	0	15	1	65
							635	9									
12	3596	X	1664	-0-	-1932	-0-	60	1	1319	2	Y	259	234	0	17	1	73
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 36,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	4619	X	3343	-0-	-1276	-0-	132	1	2950	2	Y	237	168	0	120	1	24
							261	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	178	1	3779	2	Y	82	65	0	29	1	12
							90	9									
03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	104	1	2255	2	Y	292	210	0	61	1	33
							321	9									
04	4200	X	3640	-0-	-560	-0-	118	1	2797	2	Y	659	525	0	90	1	77
							725	9									
05	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	141	1	3055	2	Y	594	561	0	46	1	64
							653	9									
06	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	89	1	1904	2	Y	506	483	0	17	1	70
							557	9									
07	3875	X	475	-0-	-3400	-0-	17	1	404	2	Y	49	113	0	1	1	5
							54	9									
08	3844	X	727	-0-	-3117	-0-	24	1	525	2	Y	162	140	0	9	1	18
							178	9									
09	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	85	1	2055	2	Y	437	343	0	21	1	91
							481	9									
10	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	104	1	2339	2	Y	508	493	0	17	1	89
							559	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2416	2	Y	527	543	0	14	1	59
							580	9									
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	139	1	2930	2	Y	467	365	0	30	1	131
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 33,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

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	65100	X	23773	-0-	-41327	-0-	1004	1	22550	2	Y	199	141	0	42	1	20
							219	9									
02	31388	X	20326	-0-	-11062	-0-	895	1	19207	2	Y	204	123	0	71	1	30
							224	9									
03	25513	X	4543	-0-	-20970	-0-	197	1	4344	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
05	25420	X	14027	-0-	-11393	-0-	615	1	13326	2	Y	78	64	0	6	1	8
							86	9									
06	23010	X	15802	-0-	-7208	-0-	704	1	14996	2	Y	93	85	0	3	1	13
							102	9									
07	22506	X	16844	-0-	-5662	-0-	693	1	16043	2	Y	98	98	0	3	1	10
							108	9									
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	637	1	14472	2	Y	70	68	0	4	1	8
							77	9									
09	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	756	1	16948	2	Y	51	40	0	2	1	9
							56	9									
11	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	772	1	18216	2	Y	60	60	0	2	1	7
							66	9									
*12	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	882	1	18643	2	Y	35	30	0	2	1	10
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 166,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	14949	-0-		-7743	-0-	631	1	14200	2	Y	107	76	0	30	1	11
								118	9									
02	14064	X	14064	-0-		-0-	-0-	624	1	13355	2	Y	77	50	0	27	1	11
								85	9									
03	15704	X	15704	-0-		-0-	-0-	677	1	14933	2	Y	85	68	0	19	1	9
								94	9									
04	14815	X	14815	-0-		-0-	-0-	601	1	14126	2	Y	80	69	0	11	1	9
								88	9									
05	15562	X	15321	-0-		-241	-0-	673	1	14557	2	Y	83	77	0	6	1	9
								91	9									
06	15210	X	15072	-0-		-138	-0-	671	1	14324	2	Y	70	67	0	2	1	10
								77	9									
07	15717	X	15396	-0-		-321	-0-	635	1	14694	2	Y	61	63	0	2	1	6
								67	9									
08	15717	X	15271	-0-		-446	-0-	638	1	14563	2	Y	64	59	0	4	1	7
								70	9									
09	15060	X	14505	-0-		-555	-0-	578	1	13853	2	Y	67	57	0	3	1	14
								74	9									
10	15562	X	15051	-0-		-511	-0-	639	1	14332	2	Y	73	72	0	2	1	13
								80	9									
11	15060	X	14307	-0-		-753	-0-	579	1	13640	2	Y	80	82	0	2	1	9
								88	9									
12	15407	X	14449	-0-		-958	-0-	648	1	13702	2	Y	90	68	0	6	1	25
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 178,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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	31031	X	27573	-0-		-3458	-0-	1179	1	26393	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	27636	X	25254	-0-		-2382	-0-	1127	1	24127	2	Y	-0-					-0-
03	30597	X	26979	-0-		-3618	-0-	1170	1	25809	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	25635	-0-		-3225	-0-	1045	1	24590	2	Y	-0-					-0-
05	28334	X	25518	-0-		-2816	-0-	1126	1	24392	2	Y	-0-					-0-
06	27060	X	24683	-0-		-2377	-0-	1108	1	23575	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	25907	-0-		-2055	-0-	1072	1	24834	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	26970	X	24578	-0-		-2392	-0-	1033	1	23545	2	Y	-0-					-0-
09	25650	X	23375	-0-		-2275	-0-	935	1	22440	2	Y	-0-					-0-
10	25916	X	23913	-0-		-2003	-0-	1019	1	22893	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	25080	X	22460	-0-		-2620	-0-	913	1	21547	2	Y	-0-					-0-
12	25916	X	22882	-0-		-3034	-0-	1032	1	21849	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 298,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	48701	X	44793	-0-	-3908	-0-	1893	1	42547	2	Y	321	226	0	93	1	33
							353	9									
02	43568	X	39181	-0-	-4387	-0-	1740	1	37184	2	Y	234	151	0	82	1	34
							257	9									
03	48112	X	42885	-0-	-5227	-0-	1846	1	40713	2	Y	296	235	0	62	1	33
							326	9									
04	46260	X	39937	-0-	-6323	-0-	1615	1	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
							294	9									
05	46810	X	37075	-0-	-9735	-0-	1620	1	35157	2	Y	271	252	0	21	1	29
							298	9									
06	43350	X	38401	-0-	-4949	-0-	1712	1	36406	2	Y	257	241	0	9	1	36
							283	9									
07	43369	X	39533	-0-	-3836	-0-	1627	1	37627	2	Y	254	258	0	7	1	25
							279	9									
08	42873	X	38286	-0-	-4587	-0-	1600	1	36415	2	Y	246	231	0	13	1	27
							271	9									
09	39930	X	36036	-0-	-3894	-0-	1432	1	34359	2	Y	223	193	0	11	1	46
							245	9									
10	39680	X	36997	-0-	-2683	-0-	1567	1	35160	2	Y	245	240	0	8	1	43
							270	9									
11	38400	X	34861	-0-	-3539	-0-	1410	1	33178	2	Y	248	257	0	6	1	28
							273	9									
12	39525	X	35339	-0-	-4186	-0-	1583	1	33482	2	Y	249	191	0	16	1	70
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 463,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

01	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	31403	X	20444	-0-	-10959	-0-	815 1318	1 9	18311	2	Y	1198	846	0	368	1	122
02	27580	X	24288	-0-	-3292	-0-	992 2069	1 9	21227	2	Y	1881	1071	0	656	1	276
03	30535	X	26991	-0-	-3544	-0-	1088 1904	1 9	23999	2	Y	1731	1450	0	363	1	194
04	25140	X	23703	-0-	-1437	-0-	899 1674	1 9	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
05	26877	X	20716	-0-	-6161	-0-	846 1502	1 9	18368	2	Y	1365	1289	0	106	1	147
06	26130	X	20647	-0-	-5483	-0-	856 1587	1 9	18204	2	Y	1443	1341	0	48	1	201
07	27001	X	18998	-0-	-8003	-0-	733 1283	1 9	16982	2	Y	1166	1222	0	30	1	115
08	27001	X	20428	-0-	-6573	-0-	798 1415	1 9	18215	2	Y	1286	1191	0	69	1	141
09	23700	X	19745	-0-	-3955	-0-	732 1438	1 9	17575	2	Y	1307	1115	0	62	1	271
10	21328	X	19961	-0-	-1367	-0-	790 1463	1 9	17708	2	Y	1330	1323	0	45	1	233
11	20640	X	18347	-0-	-2293	-0-	694 1291	1 9	16362	2	Y	1174	1245	0	30	1	132
12	20429	X	6560	-0-	-13869	-0-	277 396	1 9	5887	2	Y	360	368	0	23	1	101

TOTAL GAS PROD: 240,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,763

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

01	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	18	-0-	-2138	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	8	-0-	-2379	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-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	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	22	X	14	-0-	-8	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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	4805	X	34	-0-	-4771	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4340	X	27	-0-	-4313	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	11488	-0-	8388	8388	482 780	1 9	10226	2	Y	709	464	0	46	1	199

TOTAL GAS PROD: 11,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

01	38626	X	32092	-0-	-6534	-0-	1341 662	1 9	30089	2	Y	602	425	0	176	1	61
02	34888	X	30447	-0-	-4441	-0-	1336 501	1 9	28610	2	Y	455	290	0	159	1	67
03	36394	X	13050	-0-	-23344	-0-	556 212	1 9	12282	2	Y	193	197	0	41	1	22
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	34999	X	31742	-0-	-3257	-0-	1369 671	1 9	29702	2	Y	610	497	0	47	1	66
06	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	1614 670	1 9	34334	2	Y	609	570	0	20	1	85
07	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	1418 648	1 9	32787	2	Y	589	601	0	15	1	58
08	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	1329 556	1 9	30297	2	Y	505	481	0	27	1	55
09	32190	X	29300	-0-	-2890	-0-	1155 468	1 9	27677	2	Y	425	372	0	20	1	88
10	33263	X	29833	-0-	-3430	-0-	1255 490	1 9	28088	2	Y	445	440	0	15	1	78
11	32190	X	27567	-0-	-4623	-0-	1102 488	1 9	25977	2	Y	444	460	0	12	1	50
12	33263	X	27659	-0-	-5604	-0-	1227 481	1 9	25951	2	Y	437	336	0	28	1	123

TOTAL GAS PROD: 325,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	40920	X	31775	-0-	-9145	-0-	1342	1	30125	2	Y	280	198	0	90	1	28
							308	9									
02	35420	X	30417	-0-	-5003	-0-	1344	1	28763	2	Y	282	171	0	98	1	41
							310	9									
03	36673	X	13341	-0-	-23332	-0-	571	1	12609	2	Y	146	140	0	31	1	16
							161	9									
04	35400	X	-0-	-0-	-35400	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	36580	X	31499	-0-	-5081	-0-	1368	1	29691	2	Y	400	326	0	31	1	43
							440	9									
06	32580	X	32527	-0-	-53	-0-	1443	1	30730	2	Y	322	309	0	11	1	45
							354	9									
07	33666	X	31504	-0-	-2162	-0-	1290	1	29831	2	Y	348	350	0	9	1	34
							383	9									
08	31496	X	30197	-0-	-1299	-0-	1257	1	28662	2	Y	253	246	0	13	1	28
							278	9									
09	32520	X	27497	-0-	-5023	-0-	1092	1	26163	2	Y	220	192	0	10	1	46
							242	9									
10	33604	X	27983	-0-	-5621	-0-	1182	1	26501	2	Y	273	262	0	9	1	48
							300	9									
11	32520	X	25828	-0-	-6692	-0-	1037	1	24411	2	Y	345	345	0	9	1	39
							380	9									
12	31496	X	25768	-0-	-5728	-0-	1146	1	24235	2	Y	352	269	0	23	1	99
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 308,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

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	45818	X	36958	-0-	-8860	-0-	1549	1	34773	2	Y	578	408	0	166	1	59
							636	9									
02	40656	X	34986	-0-	-5670	-0-	1541	1	32952	2	Y	448	285	0	156	1	66
							493	9									
03	41943	X	14508	-0-	-27435	-0-	619	1	13674	2	Y	195	198	0	41	1	22
							215	9									
04	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	40331	X	23646	-0-	-16685	-0-	1019	1	22156	2	Y	428	349	0	33	1	46
							471	9									
06	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	1690	1	35939	2	Y	534	488	0	18	1	74
							587	9									
07	37262	X	35879	-0-	-1383	-0-	1466	1	33896	2	Y	470	486	0	12	1	46
							517	9									
08	33827	X	33827	-0-	-0-	-0-	1399	1	31853	2	Y	523	484	0	28	1	57
							575	9									
09	36060	X	30783	-0-	-5277	-0-	1210	1	29075	2	Y	453	395	0	21	1	94
							498	9									
10	37262	X	31086	-0-	-6176	-0-	1304	1	29236	2	Y	496	486	0	17	1	87
							546	9									
11	36060	X	28416	-0-	-7644	-0-	1134	1	26742	2	Y	491	510	0	13	1	55
							540	9									
12	35867	X	28677	-0-	-7190	-0-	1271	1	26875	2	Y	483	371	0	31	1	136
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 336,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,099

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 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
01	61907	X	48961	-0-	-12946	-0-	2074	1	46617	2	Y	245	173	0	70	1	25
							270	9									
02	53536	X	40828	-0-	-12708	-0-	1813	1	38822	2	Y	175	113	0	61	1	26
							193	9									
03	58404	X	42698	-0-	-15706	-0-	1838	1	40618	2	Y	220	175	0	46	1	25
							242	9									
04	50670	X	39096	-0-	-11574	-0-	1586	1	37287	2	Y	203	176	0	28	1	24
							223	9									
05	52359	X	37324	-0-	-15035	-0-	1634	1	35486	2	Y	185	174	0	15	1	20
							204	9									
06	47370	X	37535	-0-	-9835	-0-	1677	1	35671	2	Y	170	160	0	6	1	24
							187	9									
07	45198	X	36999	-0-	-8199	-0-	1527	1	35296	2	Y	160	164	0	4	1	16
							176	9									
08	42687	X	35404	-0-	-7283	-0-	1484	1	33753	2	Y	152	143	0	8	1	17
							167	9									
09	39090	X	33391	-0-	-5699	-0-	1328	1	31909	2	Y	140	121	0	7	1	29
							154	9									
10	38781	X	33956	-0-	-4825	-0-	1441	1	32346	2	Y	154	151	0	5	1	27
							169	9									
11	37530	X	32026	-0-	-5504	-0-	1296	1	30561	2	Y	154	160	0	4	1	17
							169	9									
12	37014	X	32280	-0-	-4734	-0-	1450	1	30665	2	Y	150	115	0	10	1	42
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 450,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	26877	X	15204	-0-	-11673	-0-	643	1	14376	2	Y	168	119	0	51	1	335
							185	9									
02	98316	X	98316	-0-	-0-	-0-	4308	1	92124	2	Y	1713	1182	0	610	1	256
							1884	9									
03	114321	X	114321	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2017	1686	0	432	1	155
							2219	9									
04	27210	X	11249	-0-	-15961	-0-	460	1	10789	2	Y	-0-	120	0	19	1	16
05	28117	X	11278	-0-	-16839	-0-	492	1	10647	2	Y	126	118	0	10	1	14
							139	9									
06	27210	X	10042	-0-	-17168	-0-	445	1	9494	2	Y	94	92	0	3	1	13
							103	9									
07	13578	X	10321	-0-	-3257	-0-	421	1	9768	2	Y	120	118	0	3	1	12
							132	9									
08	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	520	1	11814	2	Y	118	111	0	6	1	13
							130	9									
09	11250	X	3254	-0-	-7996	-0-	127	1	3081	2	Y	42	44	0	2	1	9
							46	9									
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	523	1	11716	2	Y	130	112	0	4	1	23
							143	9									
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	427	1	10089	2	Y	118	125	0	3	1	13
							130	9									
12	12462	X	10906	-0-	-1556	-0-	486	1	10302	2	Y	107	83	0	7	1	30
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 320,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

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	19592	X	15459	-0-	-4133	-0-	649	1	14546	2	Y	240	170	0	66	1	24
							264	9									
02	17696	X	12922	-0-	-4774	-0-	569	1	12178	2	Y	159	104	0	56	1	23
							175	9									
03	0	W	13406	-0-	13406	13406	573	1	12668	2	Y	150	125	0	31	1	17
							165	9									
04	0	W	12409	-0-	12409	25815	498	1	11737	2	Y	158	135	0	22	1	18
							174	9									
05	37058	X	11243	-0-	-25815	-0-	489	1	10598	2	Y	142	134	0	11	1	15
							156	9									
06	14970	X	11479	-0-	-3491	-0-	510	1	10839	2	Y	118	113	0	4	1	16
							130	9									
07	14322	X	12062	-0-	-2260	-0-	495	1	11444	2	Y	112	114	0	3	1	11
							123	9									
08	13392	X	12618	-0-	-774	-0-	525	1	11969	2	Y	113	106	0	6	1	12
							124	9									
09	12420	X	1671	-0-	-10749	-0-	67	1	1587	2	Y	15	23	0	1	1	3
							17	9									
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	607	1	13663	2	Y	198	159	0	7	1	35
							218	9									
11	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	650	1	15318	2	Y	178	188	0	5	1	20
							196	9									
*12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	683	1	14470	2	Y	168	130	0	11	1	47
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 149,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	18695	-0-	-8585	-0-	785	1	17627	2	Y	257	182	0	72	1	26
							283	9									
02	24640	X	18717	-0-	-5923	-0-	819	1	17484	2	Y	376	216	0	131	1	55
							414	9									
03	27280	X	19978	-0-	-7302	-0-	846	1	18715	2	Y	379	312	0	80	1	42
							417	9									
04	20250	X	18310	-0-	-1940	-0-	735	1	17236	2	Y	308	272	0	42	1	36
							339	9									
05	20708	X	18338	-0-	-2370	-0-	794	1	17248	2	Y	269	255	0	21	1	29
							296	9									
06	20040	X	17812	-0-	-2228	-0-	788	1	16789	2	Y	214	206	0	7	1	30
							235	9									
07	20522	X	18229	-0-	-2293	-0-	744	1	17221	2	Y	240	240	0	6	1	24
							264	9									
08	19964	X	17605	-0-	-2359	-0-	730	1	16608	2	Y	243	227	0	13	1	27
							267	9									
09	18300	X	10560	-0-	-7740	-0-	417	1	10023	2	Y	109	108	0	5	1	23
							120	9									
10	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	916	1	20530	2	Y	514	430	0	17	1	90
							565	9									
11	17820	X	16858	-0-	-962	-0-	668	1	15721	2	Y	426	457	0	11	1	48
							469	9									
12	18228	X	16298	-0-	-1930	-0-	718	1	15160	2	Y	382	298	0	25	1	107
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 213,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	32434	-0-	-13136	-0-	1360	1	30557	2	Y	470	332	0	138	1	48
							517	9									
02	41160	X	28284	-0-	-12876	-0-	1248	1	26678	2	Y	325	211	0	114	1	48
							358	9									
03	36549	X	29807	-0-	-6742	-0-	1277	1	28168	2	Y	329	271	0	69	1	37
							362	9									
04	32430	X	27388	-0-	-5042	-0-	1105	1	25943	2	Y	309	268	0	42	1	36
							340	9									
05	33139	X	24654	-0-	-8485	-0-	1071	1	23257	2	Y	296	277	0	23	1	32
							326	9									
06	31380	X	20431	-0-	-10949	-0-	905	1	19237	2	Y	263	249	0	9	1	37
							289	9									
07	31310	X	25553	-0-	-5757	-0-	1043	1	24091	2	Y	381	370	0	10	1	38
							419	9									
08	29822	X	24386	-0-	-5436	-0-	1011	1	23003	2	Y	338	321	0	18	1	37
							372	9									
09	27390	X	21909	-0-	-5481	-0-	866	1	20781	2	Y	238	215	0	11	1	49
							262	9									
10	25544	X	22682	-0-	-2862	-0-	955	1	21407	2	Y	291	279	0	10	1	51
							320	9									
11	24720	X	21381	-0-	-3339	-0-	857	1	20151	2	Y	339	343	0	9	1	38
							373	9									
12	25544	X	21190	-0-	-4354	-0-	943	1	19889	2	Y	325	251	0	21	1	91
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 300,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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	6076	X	4653	-0-	-1423	-0-	187 325	1 9	4141	2	Y	295	208	0	96	1	30
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	207 190	1 9	4429	2	Y	173	118	0	60	1	25
03	6107	X	3951	-0-	-2156	-0-	167 124	1 9	3660	2	Y	113	102	0	23	1	13
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	192 149	1 9	4522	2	Y	135	114	0	18	1	16
05	5332	X	4180	-0-	-1152	-0-	178 100	1 9	3902	2	Y	91	90	0	7	1	10
06	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	205 182	1 9	4287	2	Y	165	146	0	6	1	23
07	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	198 273	1 9	4535	2	Y	248	240	0	7	1	24
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	212 83	1 9	4827	2	Y	75	87	0	4	1	8
09	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	180 91	1 9	4301	2	Y	83	70	0	4	1	17
10	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	187 28	1 9	4198	2	Y	25	37	0	1	1	4
11	4860	X	3939	-0-	-921	-0-	158 79	1 9	3702	2	Y	72	66	0	2	1	8
12	5115	X	4453	-0-	-662	-0-	195 155	1 9	4103	2	Y	141	100	0	9	1	40

TOTAL GAS PROD: 54,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

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	9114	X	7756	-0-	-1358	-0-	318 272	1 9	7166	2	Y	247	174	0	70	1	25
02	8232	X	6568	-0-	-1664	-0-	281 213	1 9	6074	2	Y	194	123	0	68	1	28
03	8804	X	7708	-0-	-1096	-0-	324 264	1 9	7120	2	Y	240	191	0	50	1	27
04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	285 239	1 9	6674	2	Y	217	189	0	30	1	25
05	7998	X	6403	-0-	-1595	-0-	274 202	1 9	5927	2	Y	184	175	0	14	1	20
06	7500	X	7379	-0-	-121	-0-	321 216	1 9	6842	2	Y	196	182	0	7	1	27
07	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	304 232	1 9	7038	2	Y	211	212	0	5	1	21
08	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	265 162	1 9	6024	2	Y	147	144	0	8	1	16
09	7380	X	5580	-0-	-1800	-0-	218 118	1 9	5244	2	Y	107	96	0	5	1	22
10	7626	X	6541	-0-	-1085	-0-	272 112	1 9	6157	2	Y	102	102	0	4	1	18
11	7380	X	5149	-0-	-2231	-0-	202 111	1 9	4836	2	Y	101	105	0	3	1	11
12	7564	X	3709	-0-	-3855	-0-	164 84	1 9	3461	2	Y	76	61	0	5	1	21

TOTAL GAS PROD: 78,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 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	3193	X	2555	-0-	-638	-0-	109	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	95	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	91	1	1972	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	79	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	92	1	2122	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	2	Y	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	1090	1	24503	2	Y	983	694	0	293	1	100
							1081	9									
02	21252	X	18929	-0-	-2323	-0-	819	1	17539	2	Y	519	362	0	181	1	76
							571	9									
03	27807	X	17492	-0-	-10315	-0-	735	1	16238	2	Y	472	396	0	99	1	53
							519	9									
04	26460	X	4573	-0-	-21887	-0-	180	1	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
							127	9									
05	27342	X	12214	-0-	-15128	-0-	519	1	11287	2	Y	371	315	0	29	1	40
							408	9									
06	25800	X	11597	-0-	-14203	-0-	509	1	10781	2	Y	279	271	0	9	1	39
							307	9									
07	19003	X	11312	-0-	-7691	-0-	456	1	10560	2	Y	269	274	0	7	1	27
							296	9									
08	17484	X	10356	-0-	-7128	-0-	427	1	9670	2	Y	235	223	0	13	1	26
							259	9									
09	11820	X	9287	-0-	-2533	-0-	363	1	8691	2	Y	212	184	0	10	1	44
							233	9									
10	12214	X	8820	-0-	-3394	-0-	363	1	8151	2	Y	278	264	0	9	1	49
							306	9									
11	11610	X	8393	-0-	-3217	-0-	331	1	7834	2	Y	207	228	0	5	1	23
							228	9									
12	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	410	1	8673	2	Y	234	176	0	15	1	66
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 148,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	32333	X	25374	-0-	-6959	-0-	1063 463	1 9	23848	2	Y	421	297	0	121	1	43
02	29204	X	21995	-0-	-7209	-0-	969 329	1 9	20697	2	Y	299	194	0	104	1	44
03	32333	X	23134	-0-	-9199	-0-	988 336	1 9	21810	2	Y	305	251	0	64	1	34
04	30150	X	21304	-0-	-8846	-0-	856 310	1 9	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
05	25389	X	20464	-0-	-4925	-0-	888 283	1 9	19293	2	Y	257	242	0	20	1	28
06	24570	X	19432	-0-	-5138	-0-	858 310	1 9	18264	2	Y	282	262	0	9	1	39
07	24087	X	20565	-0-	-3522	-0-	838 338	1 9	19389	2	Y	307	308	0	8	1	30
08	23126	X	19920	-0-	-3206	-0-	826 311	1 9	18783	2	Y	283	267	0	15	1	31
09	21300	X	18355	-0-	-2945	-0-	725 266	1 9	17364	2	Y	242	211	0	12	1	50
10	20553	X	18298	-0-	-2255	-0-	772 284	1 9	17242	2	Y	258	254	0	9	1	45
11	19890	X	16943	-0-	-2947	-0-	679 285	1 9	15979	2	Y	259	268	0	7	1	29
12	20553	X	17046	-0-	-3507	-0-	757 278	1 9	16011	2	Y	253	195	0	16	1	71

TOTAL GAS PROD: 242,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

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	8928	X	4070	-0-	-4858	-0-	160 322	1 9	3588	2	Y	293	206	0	90	1	30
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	180 286	1 9	3841	2	Y	260	161	0	91	1	38
03	5766	X	3367	-0-	-2399	-0-	133 320	1 9	2914	2	Y	291	235	0	61	1	33
04	5520	X	2442	-0-	-3078	-0-	90 206	1 9	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
05	5704	X	2885	-0-	-2819	-0-	118 213	1 9	2554	2	Y	194	180	0	15	1	21
06	4620	X	2562	-0-	-2058	-0-	100 287	1 9	2175	2	Y	261	237	0	9	1	36
07	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	79 187	1 9	1824	2	Y	170	185	0	4	1	17
08	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	122 278	1 9	2823	2	Y	253	229	0	13	1	28
09	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	87 160	1 9	2104	2	Y	145	136	0	7	1	30
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	158 334	1 9	3543	2	Y	304	271	0	10	1	53
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	136 303	1 9	3165	2	Y	275	290	0	7	1	31
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	142 301	1 9	2999	2	Y	274	210	0	18	1	77

TOTAL GAS PROD: 38,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1627	-0-	-2899	-0-	62	1	1438	2	Y	115	81	0	34	1	12
							127	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	106	64	0	38	1	16
							117	9									
03	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	45	1	955	2	Y	54	52	0	12	1	6
							59	9									
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33	1	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
							158	9									
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	53	1	1151	2	Y	62	67	0	5	1	7
							68	9									
06	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	83	1	1768	2	Y	102	92	0	3	1	14
							112	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	145	141	0	4	1	14
							160	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	132	125	0	7	1	14
							145	9									
09	1950	N	326	-0-	-1624	-0-	15	1	296	2	Y	14	24	0	1	1	3
							15	9									
10	1674	N	917	-0-	-757	-0-	35	1	832	2	Y	45	38	0	2	1	8
							50	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	131	121	0	3	1	15
							144	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	62	55	0	4	1	18
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	111	1	2511	2	Y	140	98	0	45	1	14
							154	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	123	1	2660	2	Y	144	87	0	50	1	21
							158	9									
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	143	1	3129	2	Y	171	137	0	36	1	19
							188	9									
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107	1	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
							245	9									
05	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	122	1	2664	2	Y	138	138	0	11	1	15
							152	9									
06	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	111	1	2410	2	Y	109	105	0	4	1	15
							120	9									
07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	121	1	2784	2	Y	125	125	0	3	1	12
							138	9									
08	3472	X	1410	-0-	-2062	-0-	56	1	1304	2	Y	45	50	0	2	1	5
							50	9									
09	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	69	1	1576	2	Y	108	85	0	4	1	19
							119	9									
11	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	103	1	2433	2	Y	205	196	0	5	1	23
							226	9									
12	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	121	1	2542	2	Y	304	222	0	20	1	85
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 29,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	50096	X	4359	-0-	-45737	-0-	180	1	4052	2	Y	115	81	0	36	1	12
							127	9									
02	15624	X	4127	-0-	-11497	-0-	181	1	3854	2	Y	84	54	0	30	1	12
							92	9									
03	8339	X	3620	-0-	-4719	-0-	154	1	3383	2	Y	75	63	0	16	1	8
							83	9									
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171	1	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
							94	9									
05	6262	X	543	-0-	-5719	-0-	23	1	507	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	180	1	4161	2	Y	110	96	0	3	1	11
							121	9									
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	202	1	4587	2	Y	153	139	0	8	1	17
							168	9									
09	1650	X	169	-0-	-1481	-0-	1	1	168	2	Y	-0-	17	0			-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	Y	86	68	0	3	1	15
							95	9									
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	127	1	2938	2	Y	66	72	0	2	1	7
							73	9									
12	1705	X	977	-0-	-728	-0-	43	1	923	2	Y	10	13	0	1	1	3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	19987	-0-	-4131	-0-	841	1	18918	2	Y	207	146	0	60	1	21
							228	9									
02	20580	X	17124	-0-	-3456	-0-	759	1	16202	2	Y	148	95	0	52	1	22
							163	9									
03	21018	X	18821	-0-	-2197	-0-	810	1	17818	2	Y	175	140	0	37	1	20
							193	9									
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686	1	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
							185	9									
05	20956	X	17345	-0-	-3611	-0-	756	1	16405	2	Y	167	156	0	13	1	18
							184	9									
06	19350	X	16327	-0-	-3023	-0-	726	1	15458	2	Y	130	126	0	4	1	18
							143	9									
07	18972	X	902	-0-	-18070	-0-	39	1	854	2	Y	8	25	0			1
							9	9									
08	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-					-0-
11	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	-156	-0-	137	1	3055	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2200	-0-	-824	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	100	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	110	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	109	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	101	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	2	Y	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	129	1	3121	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	90	1	2039	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	118	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	121	1	2560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	59086	X	41311	-0-	-17775	-0-	1725	1	38750	2	Y	760	536	0	216	1	77
							836	9									
02	53368	X	36387	-0-	-16981	-0-	1602	1	34250	2	Y	486	323	0	169	1	71
							535	9									
03	49693	X	38768	-0-	-10925	-0-	1658	1	36536	2	Y	522	425	0	109	1	59
							574	9									
04	42240	X	35648	-0-	-6592	-0-	1433	1	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
							525	9									
05	43648	X	33664	-0-	-9984	-0-	1461	1	31711	2	Y	447	420	0	35	1	48
							492	9									
06	39990	X	30085	-0-	-9905	-0-	1329	1	28249	2	Y	461	430	0	15	1	64
							507	9									
07	39432	X	34579	-0-	-4853	-0-	1411	1	32618	2	Y	500	502	0	13	1	49
							550	9									
08	38781	X	33869	-0-	-4912	-0-	1403	1	32026	2	Y	400	384	0	21	1	44
							440	9									
09	35640	X	31026	-0-	-4614	-0-	1225	1	29419	2	Y	347	303	0	16	1	72
							382	9									
10	34565	X	31620	-0-	-2945	-0-	1332	1	29889	2	Y	363	359	0	12	1	64
							399	9									
11	33450	X	29598	-0-	-3852	-0-	1190	1	28016	2	Y	356	371	0	9	1	40
							392	9									
12	34565	X	29795	-0-	-4770	-0-	1327	1	28074	2	Y	358	274	0	23	1	101
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 406,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	59954	X	54470	-0-	-5484	-0-	2298	1	51619	2	Y	503	355	0	142	1	51
							553	9									
02	54152	X	46852	-0-	-7300	-0-	2075	1	44366	2	Y	374	240	0	130	1	55
							411	9									
03	59954	X	51605	-0-	-8349	-0-	2214	1	48909	2	Y	438	352	0	92	1	49
							482	9									
04	55710	X	46580	-0-	-9130	-0-	1881	1	44281	2	Y	380	333	0	52	1	44
							418	9									
05	55800	X	43822	-0-	-11978	-0-	1913	1	41539	2	Y	336	318	0	26	1	36
							370	9									
06	52710	X	38870	-0-	-13840	-0-	1730	1	36796	2	Y	313	295	0	10	1	44
							344	9									
07	51863	X	47969	-0-	-3894	-0-	1971	1	45606	2	Y	356	356	0	9	1	35
							392	9									
08	51615	X	45635	-0-	-5980	-0-	1906	1	43404	2	Y	295	282	0	16	1	32
							325	9									
09	46590	X	42842	-0-	-3748	-0-	1703	1	40884	2	Y	232	205	0	11	1	48
							255	9									
10	47957	X	43832	-0-	-4125	-0-	1859	1	41686	2	Y	261	254	0	9	1	46
							287	9									
11	46410	X	40185	-0-	-6225	-0-	1623	1	38263	2	Y	272	280	0	7	1	31
							299	9									
12	47957	X	40364	-0-	-7593	-0-	1808	1	38263	2	Y	266	205	0	17	1	75
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 543,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 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
01	62682	X	57118	-0-	-5564	-0-	2413	1	54198	2	Y	461	325	0	131	1	47
							507	9									
02	56616	X	49278	-0-	-7338	-0-	2181	1	46705	2	Y	356	227	0	124	1	52
							392	9									
03	62682	X	52603	-0-	-10079	-0-	2260	1	49907	2	Y	396	321	0	83	1	44
							436	9									
04	60660	X	48926	-0-	-11734	-0-	1978	1	46557	2	Y	355	310	0	48	1	41
							391	9									
05	60791	X	45365	-0-	-15426	-0-	1986	1	43041	2	Y	307	291	0	24	1	33
							338	9									
06	55290	X	44132	-0-	-11158	-0-	1967	1	41818	2	Y	315	294	0	10	1	44
							347	9									
07	53816	X	52947	-0-	-869	-0-	2178	1	50389	2	Y	345	346	0	9	1	34
							380	9									
08	52607	X	49234	-0-	-3373	-0-	2056	1	46883	2	Y	268	259	0	14	1	29
							295	9									
09	48930	X	44730	-0-	-4200	-0-	1780	1	42691	2	Y	235	204	0	11	1	49
							259	9									
10	52948	X	45644	-0-	-7304	-0-	1937	1	43431	2	Y	251	247	0	9	1	44
							276	9									
11	51240	X	41957	-0-	-9283	-0-	1698	1	39982	2	Y	252	261	0	7	1	28
							277	9									
12	52948	X	41905	-0-	-11043	-0-	1879	1	39755	2	Y	246	189	0	16	1	69
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 573,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	23932	X	23398	-0-	-534	-0-	972	1	21800	2	Y	569	402	0	156	1	58
							626	9									
02	21616	X	20366	-0-	-1250	-0-	887	1	18994	2	Y	441	280	0	154	1	65
							485	9									
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1077	1	23769	2	Y	550	438	0	115	1	62
							605	9									
04	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	1264	1	29722	2	Y	586	500	0	80	1	68
							645	9									
05	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	1199	1	26011	2	Y	495	472	0	38	1	53
							545	9									
06	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1144	1	24368	2	Y	376	365	0	12	1	52
							414	9									
07	31155	X	25848	-0-	-5307	-0-	1049	1	24304	2	Y	450	446	0	12	1	44
							495	9									
08	31155	X	24835	-0-	-6320	-0-	1028	1	23386	2	Y	383	364	0	21	1	42
							421	9									
09	30150	X	24602	-0-	-5548	-0-	969	1	23252	2	Y	346	300	0	16	1	72
							381	9									
10	27745	X	24346	-0-	-3399	-0-	1021	1	22917	2	Y	371	365	0	13	1	65
							408	9									
11	25920	X	22342	-0-	-3578	-0-	893	1	21010	2	Y	399	409	0	10	1	45
							439	9									
12	25854	X	22633	-0-	-3221	-0-	1002	1	21198	2	Y	394	303	0	25	1	111
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 299,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,360

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	78461	X	64568	-0-	-13893	-0-	2745	1	61659	2	Y	149	106	0	42	1	15
							164	9									
02	70868	X	56565	-0-	-14303	-0-	2518	1	53933	2	Y	104	67	0	37	1	15
							114	9									
03	70711	X	60641	-0-	-10070	-0-	2624	1	57883	2	Y	122	97	0	26	1	14
							134	9									
04	67860	X	55283	-0-	-12577	-0-	2248	1	52913	2	Y	111	97	0	15	1	13
							122	9									
05	67332	X	51971	-0-	-15361	-0-	2285	1	49566	2	Y	109	102	0	8	1	12
							120	9									
06	62490	X	52595	-0-	-9895	-0-	2356	1	50131	2	Y	98	93	0	3	1	14
							108	9									
07	62465	X	57254	-0-	-5211	-0-	2370	1	54775	2	Y	99	100	0	3	1	10
							109	9									
08	60636	X	54410	-0-	-6226	-0-	2284	1	52020	2	Y	96	90	0	5	1	11
							106	9									
09	55290	X	50168	-0-	-5122	-0-	2003	1	48054	2	Y	101	86	0	5	1	21
							111	9									
10	57257	X	51618	-0-	-5639	-0-	2196	1	49304	2	Y	107	105	0	4	1	19
							118	9									
11	55410	X	48404	-0-	-7006	-0-	1963	1	46322	2	Y	108	112	0	3	1	12
							119	9									
12	57257	X	48000	-0-	-9257	-0-	2159	1	45724	2	Y	106	81	0	7	1	30
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 651,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

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	39618	X	36545	-0-	-3073	-0-	1550	1	34851	2	Y	131	93	0	36	1	13
							144	9									
02	35784	X	32343	-0-	-3441	-0-	1440	1	30817	2	Y	78	53	0	27	1	11
							86	9									
03	39618	X	33581	-0-	-6037	-0-	1453	1	32053	2	Y	68	56	0	15	1	8
							75	9									
04	38340	X	30920	-0-	-7420	-0-	1259	1	29588	2	Y	66	57	0	9	1	8
							73	9									
05	39618	X	33182	-0-	-6436	-0-	1459	1	31686	2	Y	34	35	0	3	1	4
							37	9									
06	35370	X	33039	-0-	-2331	-0-	1482	1	31515	2	Y	38	36	0	1	1	5
							42	9									
07	35030	X	32153	-0-	-2877	-0-	1331	1	30801	2	Y	19	22	0			2
							21	9									
08	33573	X	28230	-0-	-5343	-0-	1186	1	27030	2	Y	13	13	0	1	1	1
							14	9									
09	33030	X	25990	-0-	-7040	-0-	1043	1	24946	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	34131	X	26250	-0-	-7881	-0-	1118	1	25096	2	Y	33	26	0	1	1	6
							36	9									
11	33030	X	24696	-0-	-8334	-0-	1004	1	23650	2	Y	38	39	0	1	1	4
							42	9									
12	32147	X	25151	-0-	-6996	-0-	1134	1	23962	2	Y	50	37	0	3	1	14
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 362,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

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	66030	X	57437	-0-	-8593	-0-	2428	1	54587	2	Y	384	271	0	110	1	39
							422	9									
02	59528	X	50805	-0-	-8723	-0-	2254	1	48231	2	Y	291	185	0	102	1	43
							320	9									
03	65906	X	55117	-0-	-10789	-0-	2372	1	52363	2	Y	347	278	0	73	1	39
							382	9									
04	63210	X	51292	-0-	-11918	-0-	2076	1	48864	2	Y	320	279	0	43	1	37
							352	9									
05	59923	X	49037	-0-	-10886	-0-	2144	1	46559	2	Y	304	284	0	24	1	33
							334	9									
06	55590	X	50664	-0-	-4926	-0-	2263	1	48086	2	Y	286	269	0	10	1	40
							315	9									
07	55862	X	52028	-0-	-3834	-0-	2144	1	49573	2	Y	283	288	0	7	1	28
							311	9									
08	55118	X	48855	-0-	-6263	-0-	2044	1	46517	2	Y	267	252	0	14	1	29
							294	9									
09	51300	X	46345	-0-	-4955	-0-	1844	1	44225	2	Y	251	216	0	12	1	52
							276	9									
10	52359	X	47302	-0-	-5057	-0-	2005	1	45015	2	Y	256	254	0	9	1	45
							282	9									
11	50670	X	44547	-0-	-6123	-0-	1803	1	42468	2	Y	251	261	0	7	1	28
							276	9									
12	52018	X	45096	-0-	-6922	-0-	2021	1	42798	2	Y	252	193	0	16	1	71
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 598,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	1154 649	1 9	25894	2	Y	590	416	0	171	1	60
02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1039 471	1 9	22179	2	Y	428	276	0	149	1	63
03	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1060 487	1 9	23396	2	Y	443	363	0	93	1	50
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	893 450	1 9	21044	2	Y	409	355	0	56	1	48
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	951 392	1 9	20617	2	Y	356	338	0	28	1	38
06	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	651 271	1 9	13869	2	Y	246	242	0	8	1	34
07	25668	X	24394	-0-	-1274	-0-	992 475	1 9	22927	2	Y	432	412	0	11	1	43
08	24955	X	21367	-0-	-3588	-0-	884 367	1 9	20116	2	Y	334	322	0	18	1	37
09	22380	X	19387	-0-	-2993	-0-	762 319	1 9	18306	2	Y	290	253	0	14	1	60
10	24397	X	19555	-0-	-4842	-0-	819 348	1 9	18388	2	Y	316	310	0	11	1	55
11	23610	X	18465	-0-	-5145	-0-	737 343	1 9	17385	2	Y	312	324	0	8	1	35
12	24397	X	18477	-0-	-5920	-0-	818 341	1 9	17318	2	Y	310	238	0	20	1	87

TOTAL GAS PROD: 257,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11323	-0-	8223	8223	472 238	1 9	10613	2	Y	216	153	0	60	1	22
02	2800	N	8673	-0-	5873	14096	378 168	1 9	8127	2	Y	153	100	0	53	1	22
03	24420	X	10324	-0-	-14096	-0-	424 518	1 9	9382	2	Y	471	341	0	99	1	53
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	332 204	1 9	7839	2	Y	185	191	0	25	1	22
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	384 136	1 9	8325	2	Y	124	123	0	10	1	13
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	268 88	1 9	5692	2	Y	80	79	0	3	1	11
07	10323	X	6288	-0-	-4035	-0-	256 173	1 9	5859	2	Y	157	148	0	4	1	16
08	10323	X	7319	-0-	-3004	-0-	302 131	1 9	6886	2	Y	119	115	0	7	1	13
09	8550	X	7165	-0-	-1385	-0-	279 195	1 9	6691	2	Y	177	145	0	8	1	37
10	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	305 206	1 9	6902	2	Y	187	185	0	6	1	33
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	264 188	1 9	6257	2	Y	171	181	0	4	1	19
12	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	284 143	1 9	6007	2	Y	130	104	0	9	1	36

TOTAL GAS PROD: 94,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	1157	1	25963	2	Y	550	388	0	161	1	56
							605	9									
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1040	1	22221	2	Y	390	253	0	136	1	57
							429	9									
03	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1091	1	24079	2	Y	414	338	0	87	1	46
							455	9									
04	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	928	1	21860	2	Y	375	326	0	51	1	44
							413	9									
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	999	1	21612	2	Y	350	329	0	27	1	38
							385	9									
06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	704	1	14985	2	Y	262	255	0	9	1	36
							288	9									
07	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	1098	1	25431	2	Y	400	387	0	10	1	39
							440	9									
08	25637	X	18479	-0-	-7158	-0-	765	1	17391	2	Y	294	285	0	16	1	32
							323	9									
09	23190	X	20408	-0-	-2782	-0-	801	1	19254	2	Y	321	271	0	15	1	67
							353	9									
10	25885	X	19730	-0-	-6155	-0-	827	1	18534	2	Y	335	332	0	11	1	59
							369	9									
11	25050	X	18787	-0-	-6263	-0-	749	1	17668	2	Y	336	348	0	9	1	38
							370	9									
12	25885	X	18760	-0-	-7125	-0-	830	1	17569	2	Y	328	253	0	21	1	92
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 262,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

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	42501	X	23981	-0-	-18520	-0-	1017	1	22848	2	Y	105	74	0	27	1	11
							116	9									
02	24724	X	21933	-0-	-2791	-0-	976	1	20885	2	Y	65	43	0	23	1	10
							72	9									
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	1044	1	23025	2	Y	73	60	0	15	1	8
							80	9									
04	23250	X	22952	-0-	-298	-0-	931	1	21929	2	Y	84	70	0	12	1	10
							92	9									
05	24273	X	23481	-0-	-792	-0-	1030	1	22282	2	Y	154	135	0	12	1	17
							169	9									
06	23490	X	23139	-0-	-351	-0-	1032	1	21944	2	Y	148	139	0	5	1	21
							163	9									
07	24273	X	23589	-0-	-684	-0-	971	1	22454	2	Y	149	151	0	4	1	15
							164	9									
08	24149	X	23470	-0-	-679	-0-	980	1	22332	2	Y	144	135	0	8	1	16
							158	9									
09	23130	X	22542	-0-	-588	-0-	896	1	21497	2	Y	135	117	0	6	1	28
							149	9									
10	23901	X	23079	-0-	-822	-0-	979	1	21947	2	Y	139	138	0	5	1	24
							153	9									
11	23130	X	21299	-0-	-1831	-0-	858	1	20305	2	Y	124	131	0	3	1	14
							136	9									
12	23591	X	21298	-0-	-2293	-0-	954	1	20219	2	Y	114	89	0	7	1	32
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 274,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

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	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	769	1	17322	2	Y	87	62	0	26	1	9
							96	9									
02	25396	X	13870	-0-	-11526	-0-	618	1	13199	2	Y	48	33	0	17	1	7
							53	9									
03	28117	X	13852	-0-	-14265	-0-	598	1	13196	2	Y	53	43	0	11	1	6
							58	9									
04	27210	X	11576	-0-	-15634	-0-	466	1	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
							154	9									
05	28117	X	9908	-0-	-18209	-0-	436	1	9413	2	Y	54	60	0	4	1	6
							59	9									
06	17610	X	4675	-0-	-12935	-0-	210	1	4439	2	Y	24	26	0	1	1	3
							26	9									
07	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	13857	X	5770	-0-	-8087	-0-	242	1	5518	2	Y	9	7	0	1	1	1
							10	9									
09	11580	X	8666	-0-	-2914	-0-	347	1	8276	2	Y	39	30	0	2	1	8
							43	9									
10	9920	X	8017	-0-	-1903	-0-	340	1	7660	2	Y	15	20	0			3
							17	9									
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	281	1	6661	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
12	8959	X	7077	-0-	-1882	-0-	319	1	6738	2	Y	18	14	0	1	1	5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 108,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

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	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2551	1	57280	2	Y	288	203	0	99	1	29
							317	9									
02	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	1889	1	40423	2	Y	299	180	0	104	1	44
							329	9									
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	1938	1	42751	2	Y	190	173	0	40	1	21
							209	9									
04	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	1582	1	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
							163	9									
05	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	1595	1	34602	2	Y	154	142	0	12	1	17
							169	9									
06	32010	X	27849	-0-	-4161	-0-	1246	1	26507	2	Y	87	89	0	3	1	12
							96	9									
07	47213	X	31865	-0-	-15348	-0-	1312	1	30348	2	Y	186	175	0	5	1	18
							205	9									
08	44888	X	34260	-0-	-10628	-0-	1434	1	32698	2	Y	116	115	0	6	1	13
							128	9									
09	38940	X	30354	-0-	-8586	-0-	1210	1	29049	2	Y	86	77	0	4	1	18
							95	9									
10	36363	X	29775	-0-	-6588	-0-	1266	1	28404	2	Y	95	93	0	3	1	17
							105	9									
11	30840	X	27215	-0-	-3625	-0-	1102	1	26017	2	Y	87	92	0	2	1	10
							96	9									
12	34255	X	26606	-0-	-7649	-0-	1197	1	25317	2	Y	84	65	0	5	1	24
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 430,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	2799	1	62922	2	Y	214	151	0	67	1	22
							235	9									
02	65072	X	45959	-0-	-19113	-0-	2039	1	43632	2	Y	262	155	0	91	1	38
							288	9									
03	88226	X	52522	-0-	-35704	-0-	2266	1	49997	2	Y	235	198	0	49	1	26
							259	9									
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834	1	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
							209	9									
05	88226	X	42789	-0-	-45437	-0-	1878	1	40751	2	Y	145	140	0	11	1	16
							160	9									
06	63840	X	33404	-0-	-30436	-0-	1499	1	31825	2	Y	73	77	0	2	1	10
							80	9									
07	49259	X	36695	-0-	-12564	-0-	1516	1	34980	2	Y	181	168	0	5	1	18
							199	9									
08	49259	X	40133	-0-	-9126	-0-	1680	1	38292	2	Y	146	140	0	8	1	16
							161	9									
09	45210	X	36202	-0-	-9008	-0-	1442	1	34642	2	Y	107	96	0	5	1	22
							118	9									
10	42780	X	34343	-0-	-8437	-0-	1462	1	32757	2	Y	113	111	0	4	1	20
							124	9									
11	35520	X	32182	-0-	-3338	-0-	1306	1	30753	2	Y	112	116	0	3	1	13
							123	9									
12	40145	X	31954	-0-	-8191	-0-	1435	1	30406	2	Y	103	80	0	7	1	29
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 497,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

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	58249	X	39093	-0-	-19156	-0-	1655	1	37198	2	Y	218	155	0	62	1	22
							240	9									
02	52612	X	34005	-0-	-18607	-0-	1514	1	32318	2	Y	157	101	0	55	1	23
							173	9									
03	47213	X	36254	-0-	-10959	-0-	1562	1	34496	2	Y	178	144	0	37	1	20
							196	9									
04	42180	X	33712	-0-	-8468	-0-	1366	1	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
							171	9									
05	40734	X	32071	-0-	-8663	-0-	1405	1	30500	2	Y	151	141	0	12	1	16
							166	9									
06	37830	X	32921	-0-	-4909	-0-	1467	1	31296	2	Y	144	135	0	5	1	20
							158	9									
07	37293	X	33240	-0-	-4053	-0-	1371	1	31704	2	Y	150	151	0	4	1	15
							165	9									
08	36239	X	32155	-0-	-4084	-0-	1347	1	30658	2	Y	136	129	0	7	1	15
							150	9									
09	33720	X	30672	-0-	-3048	-0-	1223	1	29318	2	Y	119	103	0	6	1	25
							131	9									
10	34007	X	31688	-0-	-2319	-0-	1346	1	30207	2	Y	123	122	0	4	1	22
							135	9									
11	32910	X	29283	-0-	-3627	-0-	1187	1	27958	2	Y	125	130	0	3	1	14
							138	9									
12	33232	X	29368	-0-	-3864	-0-	1319	1	27909	2	Y	127	97	0	8	1	36
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 394,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	337	1	7593	2	Y	1734	1225	0	463	1	176
							1907	9									
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	3951	2	Y	766	563	0	267	1	112
							843	9									
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
06	9510	X	5	-0-	-9505	-0-	5	2			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.		10863	-0-	10863	10863	357	1	8024	2	Y	2256	1784	0	76	1	396
							2482	9									
11	T. A.		609	-0-	609	11472	18	1	444	2	Y	134	512	0	3	1	15
							147	9									
12	T. A.		11502	-0-	11502	22974	415	1	8763	2	Y	2113	1398	0	136	1	594
							2324	9									

TOTAL GAS PROD: 37,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

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	102393	X	89258	-0-	-13135	-0-	3753	1	84318	2	Y	1079	762	0	310	1	110
							1187	9									
02	92484	X	77367	-0-	-15117	-0-	3416	1	73082	2	Y	790	508	0	276	1	116
							869	9									
03	97216	X	85871	-0-	-11345	-0-	3681	1	81227	2	Y	875	710	0	183	1	98
							963	9									
04	93240	X	81913	-0-	-11327	-0-	3303	1	77756	2	Y	776	678	0	106	1	90
							854	9									
05	92752	X	72704	-0-	-20048	-0-	3165	1	68695	2	Y	767	715	0	59	1	83
							844	9									
06	86370	X	68596	-0-	-17774	-0-	3050	1	64885	2	Y	601	580	0	20	1	84
							661	9									
07	85870	X	79323	-0-	-6547	-0-	3248	1	75142	2	Y	848	826	0	22	1	84
							933	9									
08	85870	X	76603	-0-	-9267	-0-	3191	1	72760	2	Y	593	580	0	32	1	65
							652	9									
09	81900	X	71307	-0-	-10593	-0-	2829	1	67906	2	Y	520	452	0	25	1	108
							572	9									
10	79329	X	71459	-0-	-7870	-0-	3022	1	67764	2	Y	612	592	0	21	1	107
							673	9									
11	76770	X	66797	-0-	-9973	-0-	2692	1	63448	2	Y	597	621	0	16	1	67
							657	9									
12	79329	X	66933	-0-	-12396	-0-	2994	1	63312	2	Y	570	440	0	37	1	160
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 908,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	408 2296	1 9	9197	2	Y	2087	1474	0	470	1	212
02	11732	X	9625	-0-	-2107	-0-	366 1414	1 9	7845	2	Y	1285	861	0	448	1	188
03	12989	X	10413	-0-	-2576	-0-	387 1449	1 9	8577	2	Y	1317	1081	0	276	1	148
04	12480	X	8487	-0-	-3993	-0-	299 1130	1 9	7058	2	Y	1027	915	0	140	1	120
05	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	320 1312	1 9	6958	2	Y	1193	1091	0	93	1	129
06	11520	X	7642	-0-	-3878	-0-	290 1183	1 9	6169	2	Y	1075	1018	0	36	1	150
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,984

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	77370	X	77370	-0-	-0-	-0-	3275 524	1 9	73571	2	Y	476	336	0	128	1	48
02	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	2976 746	1 9	63672	2	Y	678	390	0	237	1	99
03	71566	X	71566	-0-	-0-	-0-	3063 933	1 9	67570	2	Y	848	674	0	178	1	95
04	66234	X	66234	-0-	-0-	-0-	2663 901	1 9	62670	2	Y	819	707	0	112	1	95
05	67177	X	61073	-0-	-6104	-0-	2652 831	1 9	57590	2	Y	755	710	0	59	1	81
06	65010	X	55223	-0-	-9787	-0-	2449 666	1 9	52108	2	Y	605	582	0	20	1	84
07	72943	X	62825	-0-	-10118	-0-	2572 773	1 9	59480	2	Y	703	700	0	18	1	69
08	71579	X	59008	-0-	-12571	-0-	2452 705	1 9	55851	2	Y	641	606	0	34	1	70
09	66240	X	53895	-0-	-12345	-0-	2133 579	1 9	51183	2	Y	526	462	0	25	1	109
10	62837	X	54371	-0-	-8466	-0-	2294 623	1 9	51454	2	Y	566	557	0	19	1	99
11	60810	X	50354	-0-	-10456	-0-	2022 607	1 9	47725	2	Y	552	575	0	14	1	62
12	62837	X	50791	-0-	-12046	-0-	2263 604	1 9	47924	2	Y	549	422	0	35	1	154

TOTAL GAS PROD: 730,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5918	-0-	-1615	-0-	206 1125	1 9	4587	2	Y	1023	722	0	275	1	104
02	6804	X	4863	-0-	-1941	-0-	189 645	1 9	4029	2	Y	586	399	0	205	1	86
03	6913	X	3471	-0-	-3442	-0-	138 283	1 9	3050	2	Y	257	260	0	54	1	29
04	5970	X	1243	-0-	-4727	-0-	42 224	1 9	977	2	Y	204	181	0	28	1	24
05	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	216 840	1 9	4708	2	Y	764	647	0	59	1	82
06	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	198 757	1 9	4198	2	Y	688	651	0	23	1	96
07	5394	X	4783	-0-	-611	-0-	167 732	1 9	3884	2	Y	665	678	0	17	1	66
08	5766	X	3134	-0-	-2632	-0-	111 518	1 9	2505	2	Y	471	460	0	25	1	52
09	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	162 638	1 9	3862	2	Y	580	484	0	27	1	121
10	5766	X	4471	-0-	-1295	-0-	162 669	1 9	3640	2	Y	608	601	0	21	1	107
11	5160	X	4343	-0-	-817	-0-	152 616	1 9	3575	2	Y	560	589	0	15	1	63
12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	169 563	1 9	3542	2	Y	512	398	0	33	1	144

TOTAL GAS PROD: 52,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,918

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	7316	X	37	-0-	-7279	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2125	-0-	2125	2125	77 242	1 9	1806	2	Y	220	192	0	6	1	22
08	T. A.		3112	-0-	3112	5237	111 506	1 9	2495	2	Y	460	407	0	25	1	50
09	T. A.		4412	-0-	4412	9649	150 689	1 9	3573	2	Y	626	516	0	30	1	130
10	14382	X	4733	-0-	-9649	-0-	170 782	1 9	3781	2	Y	711	692	0	24	1	125
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	144 639	1 9	3401	2	Y	581	626	0	15	1	65
12	4557	X	3376	-0-	-1181	-0-	131 450	1 9	2795	2	Y	409	333	0	26	1	115

TOTAL GAS PROD: 21,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	85294	X	85294	-0-	-0-	-0-	3590 1030	1 9	80674	2	Y	936	661	0	286	1	95
02	75460	X	74059	-0-	-1401	-0-	3270 832	1 9	69957	2	Y	756	476	0	264	1	111
03	83545	X	80434	-0-	-3111	-0-	3438 1166	1 9	75830	2	Y	1060	830	0	222	1	119
04	80850	X	76547	-0-	-4303	-0-	3081 986	1 9	72480	2	Y	896	789	0	122	1	104
05	83545	X	68265	-0-	-15280	-0-	2973 745	1 9	64547	2	Y	677	655	0	53	1	73
06	80850	X	62726	-0-	-18124	-0-	2802 322	1 9	59602	2	Y	293	315	0	10	1	41
07	80848	X	72826	-0-	-8022	-0-	2977 1000	1 9	68849	2	Y	909	836	0	24	1	90
08	80445	X	69785	-0-	-10660	-0-	2899 859	1 9	66027	2	Y	781	743	0	42	1	86
09	76560	X	64393	-0-	-12167	-0-	2547 715	1 9	61131	2	Y	650	570	0	31	1	135
10	72819	X	64810	-0-	-8009	-0-	2737 658	1 9	61415	2	Y	598	608	0	20	1	105
11	70470	X	60335	-0-	-10135	-0-	2428 734	1 9	57173	2	Y	667	680	0	17	1	75
12	72819	X	60743	-0-	-12076	-0-	2707 745	1 9	57291	2	Y	677	518	0	44	1	190

TOTAL GAS PROD: 840,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,900

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82956	X	80796	-0-	-2160	-0-	3393 1150	1 9	76253	2	Y	1045	738	0	306	1	106
02	74928	X	69723	-0-	-5205	-0-	3075 862	1 9	65786	2	Y	784	502	0	273	1	115
03	82956	X	74334	-0-	-8622	-0-	3175 1040	1 9	70119	2	Y	945	756	0	198	1	106
04	80280	X	67858	-0-	-12422	-0-	2728 975	1 9	64155	2	Y	886	768	0	121	1	103
05	82956	X	61325	-0-	-21631	-0-	2663 899	1 9	57763	2	Y	817	769	0	63	1	88
06	78180	X	61255	-0-	-16925	-0-	2718 694	1 9	57843	2	Y	631	610	0	21	1	88
07	76012	X	63793	-0-	-12219	-0-	2611 855	1 9	60327	2	Y	777	768	0	20	1	77
08	74338	X	61360	-0-	-12978	-0-	2548 763	1 9	58049	2	Y	694	658	0	37	1	76
09	67860	X	57173	-0-	-10687	-0-	2257 705	1 9	54211	2	Y	641	554	0	30	1	133
10	63798	X	57249	-0-	-6549	-0-	2413 710	1 9	54126	2	Y	645	643	0	22	1	113
11	61740	X	53369	-0-	-8371	-0-	2144 705	1 9	50520	2	Y	641	665	0	17	1	72
12	63798	X	53528	-0-	-10270	-0-	2384 688	1 9	50456	2	Y	625	481	0	40	1	176

TOTAL GAS PROD: 761,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-	2327	1	52233	2	Y	1431	1011	0	293	1	145
							1574	9									
02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	2126	1	45483	2	Y	1038	669	0	362	1	152
							1142	9									
03	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	1873	1	41338	2	Y	845	725	0	177	1	95
							930	9									
04	40770	X	37703	-0-	-3067	-0-	1508	1	35449	2	Y	678	601	0	93	1	79
							746	9									
05	42129	X	36934	-0-	-5195	-0-	1595	1	34628	2	Y	646	605	0	50	1	70
							711	9									
06	40770	X	34231	-0-	-6539	-0-	1511	1	32145	2	Y	523	503	0	17	1	73
							575	9									
07	48174	X	33794	-0-	-14380	-0-	1376	1	31834	2	Y	531	538	0	14	1	52
							584	9									
08	44144	X	31234	-0-	-12910	-0-	1293	1	29399	2	Y	493	464	0	27	1	54
							542	9									
09	37710	X	30916	-0-	-6794	-0-	1214	1	29182	2	Y	473	407	0	22	1	98
							520	9									
10	36921	X	34557	-0-	-2364	-0-	1456	1	32684	2	Y	379	398	0	13	1	66
							417	9									
11	34230	X	30563	-0-	-3667	-0-	1226	1	28926	2	Y	374	388	0	10	1	42
							411	9									
12	33790	X	27336	-0-	-6454	-0-	1216	1	25765	2	Y	323	253	0	21	1	91
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 446,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85839	X	78091	-0-	-7748	-0-	3219	1	72335	2	Y	2306	1629	0	670	1	234
							2537	9									
02	77532	X	69080	-0-	-8452	-0-	2997	1	64163	2	Y	1745	1115	0	608	1	256
							1920	9									
03	85839	X	73554	-0-	-12285	-0-	3095	1	68318	2	Y	1946	1576	0	408	1	218
							2141	9									
04	83070	X	47575	-0-	-35495	-0-	1883	1	44330	2	Y	1238	1143	0	169	1	144
							1362	9									
05	81685	X	72440	-0-	-9245	-0-	3086	1	66968	2	Y	2169	1911	0	168	1	234
							2386	9									
06	75570	X	67582	-0-	-7988	-0-	2961	1	62978	2	Y	1494	1471	0	49	1	208
							1643	9									
07	74121	X	70174	-0-	-3947	-0-	2845	1	65810	2	Y	1381	1417	0	36	1	136
							1519	9									
08	73563	X	68977	-0-	-4586	-0-	2845	1	64729	2	Y	1275	1203	0	68	1	140
							1403	9									
09	70110	X	64725	-0-	-5385	-0-	2540	1	60947	2	Y	1125	978	0	53	1	234
							1238	9									
10	72447	X	65376	-0-	-7071	-0-	2734	1	61362	2	Y	1164	1155	0	39	1	204
							1280	9									
11	67920	X	62086	-0-	-5834	-0-	2468	1	58222	2	Y	1269	1298	0	33	1	142
							1396	9									
12	70184	X	62694	-0-	-7490	-0-	2764	1	58504	2	Y	1296	991	0	83	1	364
							1426	9									

TOTAL GAS PROD: 802,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(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	300	-0-	-13061	-0-	3	1	180	2	Y	106	68	1			106
							117	9									
02	12068	X	1252	-0-	-10816	-0-	54	1	1166	2	Y	29	126	0	4	1	5
							32	9									
03	13237	X	1127	-0-	-12110	-0-	39	1	889	2	Y	181	143	0	19	1	24
							199	9									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	1395	X	425	-0-	-970	-0-	19	1	329	2	Y	70	58	0			12
							77	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	322	1	3091	2	Y	807	676	0			131
							888	9									
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	559	1	5406	2	Y	903	833	0			201
							993	9									
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	656	1	5949	2	Y	870	864	0			207
							957	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	520	1	4580	2	Y	897	930	0			174
							987	9									
12	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	750	1	5304	2	Y	918	744	0			348
							1010	9									

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,781

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. GAS LIFT (I)(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	194	-0-	-13539	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	12404	X	4763	-0-	-7641	-0-	195	1	4096	2	Y	429	292	0	62	1	75
							472	9									
03	13733	X	9898	-0-	-3835	-0-	378	1	8753	2	Y	697	606	0	72	1	94
							767	9									
04	11490	X	9989	-0-	-1501	-0-	614	1	8210	2	Y	1059	689	0	285	1	179
							1165	9									
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	422	1	7407	2	Y	1115	1099	0	5	1	190
							1227	9									
06	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	506	1	6681	2	Y	1353	1271	0			272
							1488	9									
07	10323	X	6566	-0-	-3757	-0-	485	1	4682	2	Y	1272	1307	0			237
							1399	9									
08	10323	X	2371	-0-	-7952	-0-	196	1	1878	2	Y	270	463	0			44
							297	9									
09	0	W	1255	-0-	1255	1255	99	1	957	2	Y	181	185	0			40
							199	9									
10	0	W	1731	-0-	1731	2986	152	1	1371	2	Y	189	184	0			45
							208	9									
11	0	W	542	-0-	542	3528	47	1	418	2	Y	70	101	0			14
							77	9									
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,635

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	20770	X	12	-0-	-20758	-0-	12	2			Y	-0-	38	1			-0-
02	18760	X	5362	-0-	-13398	-0-	209	1	4410	2	Y	675	459	0	98	1	118
							743	9									
03	20770	X	2764	-0-	-18006	-0-	103	1	2376	2	Y	259	315	0	27	1	35
							285	9									
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	1443	-0-	-1316	-0-	118	1	1134	2	Y	174	146	0			28
							191	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	Y	318	275	0			71
							350	9									
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	374	356	0			89
							411	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2480	2	Y	426	432	0			83
							469	9									
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	417	1	2944	2	Y	810	586	0			307
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

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	8370	X	4190	-0-	-4180	-0-	153	1	3400	2	Y	579	408	0	138	1	59
							637	9									
02	6748	X	4643	-0-	-2105	-0-	185	1	3939	2	Y	472	297	0	165	1	69
							519	9									
03	6386	X	2971	-0-	-3415	-0-	111	1	2506	2	Y	322	287	0	68	1	36
							354	9									
04	5520	X	2521	-0-	-2999	-0-	93	1	2217	2	Y	192	180	0	26	1	22
							211	9									
05	5146	X	2637	-0-	-2509	-0-	108	1	2323	2	Y	187	174	0	15	1	20
							206	9									
06	4980	X	2155	-0-	-2825	-0-	89	1	1908	2	Y	144	139	0	5	1	20
							158	9									
07	4309	X	2009	-0-	-2300	-0-	77	1	1790	2	Y	129	133	0	3	1	13
							142	9									
08	2976	X	1091	-0-	-1885	-0-	45	1	1046	2	Y	-0-	13	0			-0-
09	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	48	1	1162	2	Y	134	100	0	6	1	28
							147	9									
10	2635	X	1042	-0-	-1593	-0-	40	1	914	2	Y	80	91	0	3	1	14
							88	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	121	1	2904	2	Y	525	466	0	14	1	59
							578	9									
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	150	1	3185	2	Y	252	224	0	16	1	71
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18089	-0-	-7114	-0-	711	1	16028	2	Y	1227	866	0	378	1	125
							1350	9									
02	21532	X	16850	-0-	-4682	-0-	705	1	15048	2	Y	997	628	0	348	1	146
							1097	9									
03	21607	X	17949	-0-	-3658	-0-	719	1	15827	2	Y	1275	1011	0	267	1	143
							1403	9									
04	19920	X	16426	-0-	-3494	-0-	617	1	14556	2	Y	1139	994	0	155	1	133
							1253	9									
05	19499	X	15847	-0-	-3652	-0-	683	1	14784	2	Y	345	414	0	27	1	37
							380	9									
06	18060	X	15404	-0-	-2656	-0-	667	1	14223	2	Y	467	424	0	15	1	65
							514	9									
07	18662	X	15314	-0-	-3348	-0-	608	1	14051	2	Y	595	586	0	15	1	59
							655	9									
08	17949	X	14660	-0-	-3289	-0-	592	1	13484	2	Y	531	503	0	29	1	58
							584	9									
09	16440	X	14178	-0-	-2262	-0-	540	1	12997	2	Y	583	492	0	28	1	121
							641	9									
10	15903	X	14473	-0-	-1430	-0-	589	1	13143	2	Y	674	654	0	23	1	118
							741	9									
11	15390	X	13212	-0-	-2178	-0-	515	1	12139	2	Y	507	555	0	13	1	57
							558	9									
*12	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	691	1	14666	2	Y	620	463	0	40	1	174
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 188,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

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	40238	X	38272	-0-	-1966	-0-	1573	1	35316	2	Y	1257	887	0	369	1	128
							1383	9									
02	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1459	1	31227	2	Y	862	563	0	301	1	126
							948	9									
03	39959	X	35721	-0-	-4238	-0-	1510	1	33323	2	Y	807	674	0	169	1	90
							888	9									
04	38640	X	29622	-0-	-9018	-0-	1192	1	28033	2	Y	361	360	0	49	1	42
							397	9									
05	39928	X	30767	-0-	-9161	-0-	1337	1	28967	2	Y	421	385	0	33	1	45
							463	9									
06	37050	X	32374	-0-	-4676	-0-	1431	1	30437	2	Y	460	426	0	15	1	64
							506	9									
07	36270	X	33661	-0-	-2609	-0-	1375	1	31829	2	Y	415	427	0	11	1	41
							457	9									
08	35712	X	32644	-0-	-3068	-0-	1357	1	30887	2	Y	364	346	0	19	1	40
							400	9									
09	32370	X	30401	-0-	-1969	-0-	1194	1	28681	2	Y	478	396	0	23	1	99
							526	9									
10	33666	X	30517	-0-	-3149	-0-	1278	1	28708	2	Y	483	481	0	16	1	85
							531	9									
11	32580	X	28535	-0-	-4045	-0-	1134	1	26731	2	Y	609	610	0	16	1	68
							670	9									
12	33666	X	28503	-0-	-5163	-0-	1260	1	26678	2	Y	514	405	0	33	1	144
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 384,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	84790	X	84790	-0-	-0-	-0-	3564 1117	1 9	80109	2	Y	1015	717	0	289	1	103
02	72503	X	72503	-0-	-0-	-0-	3202 802	1 9	68499	2	Y	729	471	0	254	1	107
03	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	3314 824	1 9	73091	2	Y	749	615	0	157	1	84
04	73727	X	73727	-0-	-0-	-0-	2975 747	1 9	70005	2	Y	679	591	0	93	1	79
05	73594	X	67411	-0-	-6183	-0-	2939 641	1 9	63831	2	Y	583	554	0	45	1	63
06	71220	X	57431	-0-	-13789	-0-	2554 512	1 9	54365	2	Y	465	448	0	15	1	65
07	78430	X	69047	-0-	-9383	-0-	2836 658	1 9	65553	2	Y	598	588	0	16	1	59
08	77221	X	65893	-0-	-11328	-0-	2751 565	1 9	62577	2	Y	514	490	0	27	1	56
09	73740	X	61109	-0-	-12631	-0-	2422 583	1 9	58104	2	Y	530	451	0	25	1	110
10	69037	X	60445	-0-	-8592	-0-	2554 570	1 9	57321	2	Y	518	519	0	18	1	91
11	66810	X	57802	-0-	-9008	-0-	2328 550	1 9	54924	2	Y	500	522	0	13	1	56
12	69037	X	57472	-0-	-11565	-0-	2570 521	1 9	54381	2	Y	474	366	0	31	1	133

TOTAL GAS PROD: 804,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,354

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 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	73297	X	73297	-0-	-0-	-0-	3087 902	1 9	69308	2	Y	820	579	0	243	1	83
02	65744	X	64523	-0-	-1221	-0-	2856 602	1 9	61065	2	Y	547	359	0	191	1	80
03	72788	X	68433	-0-	-4355	-0-	2943 595	1 9	64895	2	Y	541	447	0	113	1	61
04	70440	X	64908	-0-	-5532	-0-	2622 602	1 9	61684	2	Y	547	469	0	75	1	64
05	72788	X	61711	-0-	-11077	-0-	2696 483	1 9	58532	2	Y	439	422	0	34	1	47
06	70440	X	54325	-0-	-16115	-0-	2422 398	1 9	51505	2	Y	362	347	0	12	1	50
07	70339	X	65231	-0-	-5108	-0-	2683 507	1 9	62041	2	Y	461	454	0	12	1	45
08	68448	X	60637	-0-	-7811	-0-	2529 471	1 9	57637	2	Y	428	403	0	23	1	47
09	64920	X	55750	-0-	-9170	-0-	2211 514	1 9	53025	2	Y	467	395	0	22	1	97
10	65224	X	54509	-0-	-10715	-0-	2306 534	1 9	51669	2	Y	485	481	0	16	1	85
11	63120	X	51909	-0-	-11211	-0-	2090 510	1 9	49309	2	Y	464	485	0	12	1	52
12	65224	X	51583	-0-	-13641	-0-	2307 485	1 9	48791	2	Y	441	341	0	28	1	124

TOTAL GAS PROD: 726,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	139469	X	258	-0-	-139211	-0-	13	1	241	2	Y	4	4	0	33	1	-0-
							4	9									
02	125972	X	1428	-0-	-124544	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	139469	X	52488	-0-	-86981	-0-	2256	1	49800	2	Y	393	267	0	82	1	44
							432	9									
04	134760	X	91154	-0-	-43606	-0-	3665	1	86221	2	Y	1153	906	0	157	1	134
							1268	9									
05	89055	X	89055	-0-	-0-	-0-	3896	1	84530	2	Y	572	600	0	44	1	62
							629	9									
06	78611	X	78611	-0-	-0-	-0-	3499	1	74454	2	Y	598	557	0	20	1	83
							658	9									
07	89207	X	89207	-0-	-0-	-0-	3664	1	84761	2	Y	711	705	0	19	1	70
							782	9									
08	85897	X	85897	-0-	-0-	-0-	3587	1	81687	2	Y	566	544	0	30	1	62
							623	9									
09	80796	X	80796	-0-	-0-	-0-	3211	1	77034	2	Y	501	435	0	24	1	104
							551	9									
10	81095	X	81095	-0-	-0-	-0-	3436	1	77067	2	Y	538	530	0	18	1	94
							592	9									
11	78321	X	78321	-0-	-0-	-0-	3162	1	74594	2	Y	514	537	0	13	1	58
							565	9									
*12	75812	X	75812	-0-	-0-	-0-	3395	1	71846	2	Y	519	398	0	33	1	146
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 804,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,069

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	85328	X	85328	-0-	-0-	-0-	3594	1	80773	2	Y	874	617	0	261	1	89
							961	9									
02	83496	X	73761	-0-	-9735	-0-	3258	1	69730	2	Y	703	444	0	245	1	103
							773	9									
03	92442	X	78589	-0-	-13853	-0-	3365	1	74253	2	Y	883	702	0	185	1	99
							971	9									
04	88590	X	71792	-0-	-16798	-0-	2894	1	68073	2	Y	750	660	0	102	1	87
							825	9									
05	89156	X	63763	-0-	-25393	-0-	2781	1	60294	2	Y	625	596	0	49	1	67
							688	9									
06	82590	X	56534	-0-	-26056	-0-	2511	1	53423	2	Y	545	518	0	18	1	76
							600	9									
07	80538	X	68338	-0-	-12200	-0-	2805	1	64869	2	Y	604	604	0	16	1	60
							664	9									
08	78585	X	65256	-0-	-13329	-0-	2713	1	61809	2	Y	667	618	0	36	1	73
							734	9									
09	71790	X	59864	-0-	-11926	-0-	2373	1	56901	2	Y	536	473	0	25	1	111
							590	9									
10	68324	X	60036	-0-	-8288	-0-	2535	1	56890	2	Y	555	550	0	19	1	97
							611	9									
11	66120	X	56150	-0-	-9970	-0-	2263	1	53295	2	Y	538	561	0	14	1	60
							592	9									
12	68324	X	56449	-0-	-11875	-0-	2521	1	53360	2	Y	516	398	0	33	1	145
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 795,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	80141	X	80141	-0-	-0-	-0-	3365 1155	1 9	75621	2	Y	1050	741	0	309	1	107
02	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	3057 883	1 9	65392	2	Y	803	512	0	280	1	118
03	74400	X	73647	-0-	-753	-0-	3148 1066	1 9	69433	2	Y	969	775	0	203	1	109
04	72000	X	67379	-0-	-4621	-0-	2707 966	1 9	63706	2	Y	878	765	0	120	1	102
05	74400	X	63068	-0-	-11332	-0-	2741 827	1 9	59500	2	Y	752	715	0	58	1	81
06	72000	X	60653	-0-	-11347	-0-	2693 670	1 9	57290	2	Y	609	585	0	20	1	85
07	74834	X	66374	-0-	-8460	-0-	2717 813	1 9	62844	2	Y	739	732	0	19	1	73
08	73656	X	63814	-0-	-9842	-0-	2654 691	1 9	60469	2	Y	628	598	0	34	1	69
09	67380	X	58928	-0-	-8452	-0-	2330 680	1 9	55918	2	Y	618	530	0	29	1	128
10	66371	X	59268	-0-	-7103	-0-	2501 689	1 9	56078	2	Y	626	623	0	21	1	110
11	64230	X	53750	-0-	-10480	-0-	2162 681	1 9	50907	2	Y	619	643	0	16	1	70
12	66371	X	55571	-0-	-10800	-0-	2477 661	1 9	52433	2	Y	601	463	0	39	1	169

TOTAL GAS PROD: 771,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,892

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	46223	-0-	-16025	-0-	1944 583	1 9	43696	2	Y	530	374	0	124	1	54
02	56224	X	53928	-0-	-2296	-0-	2385 583	1 9	50960	2	Y	530	321	0	185	1	78
03	61504	X	56901	-0-	-4603	-0-	2440 594	1 9	53867	2	Y	540	444	0	113	1	61
04	55980	X	50660	-0-	-5320	-0-	2043 576	1 9	48041	2	Y	524	452	0	72	1	61
05	59706	X	49544	-0-	-10162	-0-	2158 562	1 9	46824	2	Y	511	477	0	40	1	55
06	57780	X	47788	-0-	-9992	-0-	2123 476	1 9	45189	2	Y	433	414	0	14	1	60
07	59117	X	56144	-0-	-2973	-0-	2307 469	1 9	53368	2	Y	426	433	0	11	1	42
08	56916	X	52151	-0-	-4765	-0-	2176 373	1 9	49602	2	Y	339	326	0	18	1	37
09	50670	X	13504	-0-	-37166	-0-	536 117	1 9	12851	2	Y	106	116	0	5	1	22
10	56141	X	35220	-0-	-20921	-0-	1495 200	1 9	33525	2	Y	182	166	0	6	1	32
11	54330	X	28978	-0-	-25352	-0-	1172 218	1 9	27588	2	Y	198	203	0	5	1	22
12	56141	X	26938	-0-	-29203	-0-	1204 223	1 9	25511	2	Y	203	155	0	13	1	57

TOTAL GAS PROD: 517,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73873	X	52107	-0-	-21766	-0-	2212	1	49697	2	Y	180	122	0	55	1	18
							198	9									
02	66724	X	63341	-0-	-3383	-0-	2816	1	60062	2	Y	421	364	1			75
							463	9									
03	73873	X	67576	-0-	-6297	-0-	2896	1	63903	2	Y	706	549	0	151	1	81
							777	9									
04	68070	X	61559	-0-	-6511	-0-	2481	1	58394	2	Y	622	546	0	85	1	72
							684	9									
05	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	2663	1	57776	2	Y	719	658	0	56	1	77
							791	9									
06	67860	X	56953	-0-	-10907	-0-	2530	1	53789	2	Y	576	554	0	19	1	80
							634	9									
07	70506	X	70506	-0-	-0-	-0-	2893	1	66955	2	Y	598	603	0	16	1	59
							658	9									
08	67580	X	67065	-0-	-515	-0-	2799	1	63736	2	Y	482	462	0	26	1	53
							530	9									
09	61560	X	30973	-0-	-30587	-0-	1228	1	29434	2	Y	283	264	0	13	1	59
							311	9									
10	69068	X	58273	-0-	-10795	-0-	2459	1	55194	2	Y	564	505	0	19	1	99
							620	9									
11	66840	X	53218	-0-	-13622	-0-	2140	1	50493	2	Y	532	557	0	14	1	60
							585	9									
12	69068	X	53049	-0-	-16019	-0-	2370	1	50125	2	Y	504	390	0	32	1	142
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 695,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,187

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	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	2765	1	62108	2	Y	688	485	0	156	1	70
							757	9									
02	58848	X	58848	-0-	-0-	-0-	2603	1	55681	2	Y	513	329	0	179	1	75
							564	9									
03	63333	X	61524	-0-	-1809	-0-	2646	1	58432	2	Y	405	350	0	85	1	45
							446	9									
04	61290	X	55086	-0-	-6204	-0-	2231	1	52514	2	Y	310	276	0	43	1	36
							341	9									
05	63333	X	46988	-0-	-16345	-0-	2065	1	44783	2	Y	127	139	0	10	1	14
							140	9									
06	61290	X	41948	-0-	-19342	-0-	1870	1	39783	2	Y	268	236	0	9	1	37
							295	9									
07	63643	X	55129	-0-	-8514	-0-	2263	1	52339	2	Y	479	457	0	12	1	47
							527	9									
08	61535	X	51437	-0-	-10098	-0-	2143	1	48840	2	Y	413	393	0	22	1	45
							454	9									
09	55080	X	47556	-0-	-7524	-0-	1885	1	45264	2	Y	370	321	0	17	1	77
							407	9									
10	55118	X	46761	-0-	-8357	-0-	1977	1	44396	2	Y	353	356	0	12	1	62
							388	9									
11	53340	X	43197	-0-	-10143	-0-	1744	1	41103	2	Y	318	336	0	8	1	36
							350	9									
12	55118	X	42968	-0-	-12150	-0-	1924	1	40751	2	Y	266	210	0	17	1	75
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 617,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	3901 748	1 9	87656	2	Y	680	480	0	188	1	69
02	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	3589 586	1 9	76788	2	Y	533	338	0	186	1	78
03	86132	X	86132	-0-	-0-	-0-	3709 591	1 9	81832	2	Y	537	442	0	113	1	60
04	78831	X	78831	-0-	-0-	-0-	3195 435	1 9	75201	2	Y	395	355	0	54	1	46
05	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	2842 326	1 9	61710	2	Y	296	287	0	23	1	32
06	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	2803 290	1 9	59648	2	Y	264	250	0	9	1	37
07	87978	X	79125	-0-	-8853	-0-	3264 332	1 9	75529	2	Y	302	301	0	8	1	30
08	86118	X	73953	-0-	-12165	-0-	3103 198	1 9	70652	2	Y	180	180	0	10	1	20
09	78840	X	68461	-0-	-10379	-0-	2733 139	1 9	65589	2	Y	126	114	0	6	1	26
10	79112	X	68602	-0-	-10510	-0-	2913 330	1 9	65359	2	Y	300	263	0	10	1	53
11	76560	X	63853	-0-	-12707	-0-	2582 339	1 9	60932	2	Y	308	318	0	8	1	35
12	79112	X	64252	-0-	-14860	-0-	2883 375	1 9	60994	2	Y	341	258	0	22	1	96

TOTAL GAS PROD: 884,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,262

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85172	X	85172	-0-	-0-	-0-	3585 1040	1 9	80547	2	Y	945	667	0	230	1	96
02	78256	X	78256	-0-	-0-	-0-	3462 719	1 9	74075	2	Y	654	426	0	228	1	96
03	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	3549 755	1 9	78290	2	Y	686	561	0	144	1	77
04	74961	X	74961	-0-	-0-	-0-	3029 660	1 9	71272	2	Y	600	525	0	82	1	70
05	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	2540 480	1 9	55141	2	Y	436	425	0	34	1	47
06	49740	X	35338	-0-	-14402	-0-	1570 340	1 9	33428	2	Y	309	303	0	10	1	43
07	84444	X	82319	-0-	-2125	-0-	3384 668	1 9	78267	2	Y	607	574	0	16	1	60
08	82584	X	73683	-0-	-8901	-0-	3073 618	1 9	69992	2	Y	562	530	0	30	1	62
09	74970	X	66666	-0-	-8304	-0-	2646 572	1 9	63448	2	Y	520	449	0	25	1	108
10	82305	X	65568	-0-	-16737	-0-	2773 557	1 9	62238	2	Y	506	508	0	17	1	89
11	79650	X	61267	-0-	-18383	-0-	2471 538	1 9	58258	2	Y	489	510	0	13	1	55
12	82305	X	60532	-0-	-21773	-0-	2710 498	1 9	57324	2	Y	453	352	0	29	1	127

TOTAL GAS PROD: 824,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	90537	X	90537	-0-	-0-	-0-	3817	1	85817	2	Y	821	580	0	196	1	83
							903	9									
02	82221	X	82221	-0-	-0-	-0-	3641	1	77883	2	Y	634	403	0	221	1	93
							697	9									
03	87101	X	87101	-0-	-0-	-0-	3743	1	82576	2	Y	711	575	0	149	1	80
							782	9									
04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	3406	1	80190	2	Y	576	510	0	79	1	67
							634	9									
05	64532	X	64532	-0-	-0-	-0-	2822	1	61269	2	Y	401	394	0	31	1	43
							441	9									
06	50100	X	46206	-0-	-3894	-0-	2058	1	43808	2	Y	309	299	0	10	1	43
							340	9									
07	101482	X	101482	-0-	-0-	-0-	4178	1	96618	2	Y	624	589	0	16	1	62
							686	9									
08	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	3651	1	83178	2	Y	553	524	0	30	1	61
							608	9									
09	84240	X	78084	-0-	-6156	-0-	3104	1	74437	2	Y	494	429	0	23	1	103
							543	9									
10	88474	X	78511	-0-	-9963	-0-	3326	1	74610	2	Y	523	516	0	18	1	92
							575	9									
11	85620	X	74015	-0-	-11605	-0-	2988	1	70460	2	Y	515	536	0	13	1	58
							567	9									
12	88474	X	76258	-0-	-12216	-0-	3418	1	72331	2	Y	463	361	0	30	1	130
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 950,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

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	94395	X	57537	-0-	-36858	-0-	2441	1	54835	2	Y	237	168	0	72	1	24
							261	9									
02	78876	X	78024	-0-	-852	-0-	3474	1	74307	2	Y	221	136	0	77	1	32
							243	9									
03	87327	X	80992	-0-	-6335	-0-	3501	1	77247	2	Y	222	183	0	46	1	25
							244	9									
04	80340	X	73367	-0-	-6973	-0-	2984	1	70182	2	Y	183	162	0	25	1	21
							201	9									
05	86397	X	72503	-0-	-13894	-0-	3186	1	69133	2	Y	167	157	0	13	1	18
							184	9									
06	83610	X	60713	-0-	-22897	-0-	2719	1	57853	2	Y	128	124	0	4	1	18
							141	9									
07	83607	X	70024	-0-	-13583	-0-	2895	1	66980	2	Y	135	136	0	4	1	13
							149	9									
08	81003	X	65848	-0-	-15155	-0-	2761	1	62945	2	Y	129	121	0	7	1	14
							142	9									
09	73380	X	61138	-0-	-12242	-0-	2440	1	58576	2	Y	111	97	0	5	1	23
							122	9									
10	72509	X	61085	-0-	-11424	-0-	2602	1	58353	2	Y	118	116	0	4	1	21
							130	9									
11	67770	X	56745	-0-	-11025	-0-	2301	1	54315	2	Y	117	122	0	3	1	13
							129	9									
12	70029	X	57070	-0-	-12959	-0-	2570	1	54376	2	Y	113	87	0	7	1	32
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 795,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	103137	X	51453	-0-	-51684	-0-	2184	1	49109	2	Y	145	102	0	47	1	15
							160	9									
02	86268	X	81206	-0-	-5062	-0-	3618	1	77413	2	Y	159	95	0	56	1	23
							175	9									
03	85715	X	82721	-0-	-2994	-0-	3576	1	78967	2	Y	162	133	0	34	1	18
							178	9									
04	80910	X	74719	-0-	-6191	-0-	3039	1	71536	2	Y	131	116	0	18	1	15
							144	9									
05	89900	X	73804	-0-	-16096	-0-	3243	1	70434	2	Y	115	109	0	9	1	12
							127	9									
06	87000	X	62130	-0-	-24870	-0-	2786	1	59244	2	Y	91	87	0	3	1	13
							100	9									
07	85963	X	71493	-0-	-14470	-0-	2959	1	68434	2	Y	91	93	0	2	1	9
							100	9									
08	82708	X	67386	-0-	-15322	-0-	2829	1	64462	2	Y	86	81	0	5	1	9
							95	9									
09	74730	X	62541	-0-	-12189	-0-	2497	1	59961	2	Y	75	65	0	4	1	15
							83	9									
10	73811	X	60534	-0-	-13277	-0-	2581	1	57865	2	Y	80	78	0	3	1	14
							88	9									
11	69180	X	55219	-0-	-13961	-0-	2243	1	52889	2	Y	79	82	0	2	1	9
							87	9									
12	71486	X	58202	-0-	-13284	-0-	2622	1	55494	2	Y	78	60	0	5	1	22
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 801,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

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	94705	X	44304	-0-	-50401	-0-	1882	1	42308	2	Y	104	73	0	42	1	11
							114	9									
02	86957	X	86957	-0-	-0-	-0-	3872	1	82866	2	Y	199	111	0	70	1	29
							219	9									
03	87590	X	87590	-0-	-0-	-0-	3787	1	83590	2	Y	194	160	0	41	1	22
							213	9									
04	79740	X	79566	-0-	-174	-0-	3237	1	76174	2	Y	141	127	0	20	1	16
							155	9									
05	96286	X	79074	-0-	-17212	-0-	3474	1	75439	2	Y	146	135	0	11	1	16
							161	9									
06	93180	X	66454	-0-	-26726	-0-	2977	1	63348	2	Y	117	113	0	4	1	16
							129	9									
07	90861	X	77228	-0-	-13633	-0-	3194	1	73898	2	Y	124	125	0	3	1	12
							136	9									
08	87575	X	72748	-0-	-14827	-0-	3053	1	69562	2	Y	121	113	0	7	1	13
							133	9									
09	79560	X	68221	-0-	-11339	-0-	2725	1	65379	2	Y	106	92	0	5	1	22
							117	9									
10	79081	X	68488	-0-	-10593	-0-	2918	1	65446	2	Y	113	111	0	4	1	20
							124	9									
11	74730	X	63588	-0-	-11142	-0-	2581	1	60880	2	Y	115	119	0	3	1	13
							127	9									
12	77221	X	63740	-0-	-13481	-0-	2871	1	60746	2	Y	112	86	0	7	1	32
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 857,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	68767	-0-	-20358	-0-	2909	1	65343	2	Y	468	330	0	131	1	48
							515	9									
02	75471	X	75471	-0-	-0-	-0-	3351	1	71751	2	Y	335	217	0	117	1	49
							369	9									
03	79612	X	79612	-0-	-0-	-0-	3434	1	75802	2	Y	342	281	0	72	1	38
							376	9									
04	72314	X	72314	-0-	-0-	-0-	2933	1	69043	2	Y	307	267	0	42	1	36
							338	9									
05	83545	X	73312	-0-	-10233	-0-	3214	1	69770	2	Y	298	279	0	23	1	32
							328	9									
06	80850	X	65063	-0-	-15787	-0-	2909	1	61887	2	Y	243	233	0	8	1	34
							267	9									
07	79422	X	74028	-0-	-5394	-0-	3057	1	70719	2	Y	229	234	0	6	1	23
							252	9									
08	79422	X	69125	-0-	-10297	-0-	2899	1	66006	2	Y	200	190	0	11	1	22
							220	9									
09	72300	X	64733	-0-	-7567	-0-	2582	1	61966	2	Y	168	147	0	8	1	35
							185	9									
10	74028	X	64490	-0-	-9538	-0-	2743	1	61551	2	Y	178	176	0	6	1	31
							196	9									
11	71640	X	60057	-0-	-11583	-0-	2435	1	57417	2	Y	186	191	0	5	1	21
							205	9									
12	74028	X	59857	-0-	-14171	-0-	2695	1	56980	2	Y	165	129	0	11	1	46
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 826,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90675	X	72167	-0-	-18508	-0-	3026	1	67971	2	Y	1064	751	0	300	1	108
							1170	9									
02	79968	X	62669	-0-	-17299	-0-	2767	1	59213	2	Y	626	424	0	218	1	92
							689	9									
03	82522	X	69883	-0-	-12639	-0-	2991	1	66011	2	Y	801	635	0	168	1	90
							881	9									
04	76710	X	63763	-0-	-12947	-0-	2563	1	60336	2	Y	785	677	0	107	1	91
							864	9									
05	73005	X	57978	-0-	-15027	-0-	2524	1	54755	2	Y	635	609	0	49	1	68
							699	9									
06	69840	X	58393	-0-	-11447	-0-	2599	1	55290	2	Y	458	447	0	15	1	64
							504	9									
07	60930	X	60930	-0-	-0-	-0-	2509	1	58035	2	Y	351	371	0	9	1	35
							386	9									
08	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	2426	1	55266	2	Y	385	357	0	21	1	42
							424	9									
09	55410	X	53551	-0-	-1859	-0-	2124	1	50966	2	Y	419	354	0	20	1	87
							461	9									
10	57257	X	52418	-0-	-4839	-0-	2207	1	49454	2	Y	688	631	0	23	1	121
							757	9									
11	55410	X	49394	-0-	-6016	-0-	1979	1	46650	2	Y	695	720	0	18	1	78
							765	9									
12	57257	X	48406	-0-	-8851	-0-	2152	1	45532	2	Y	656	508	0	42	1	184
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 707,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71858	X	54939	-0-	-16919	-0-	2318	1	52104	2	Y	470	332	0	128	1	48
							517	9									
02	63168	X	46953	-0-	-16215	-0-	2079	1	44471	2	Y	366	232	0	128	1	54
							403	9									
03	64883	X	51602	-0-	-13281	-0-	2212	1	48808	2	Y	529	413	0	111	1	59
							582	9									
04	59850	X	46519	-0-	-13331	-0-	1874	1	44119	2	Y	478	416	0	65	1	56
							526	9									
05	56792	X	44906	-0-	-11886	-0-	1956	1	42456	2	Y	449	422	0	35	1	48
							494	9									
06	53160	X	44945	-0-	-8215	-0-	1995	1	42422	2	Y	480	445	0	16	1	67
							528	9									
07	51987	X	47270	-0-	-4717	-0-	1936	1	44795	2	Y	490	496	0	13	1	48
							539	9									
08	51615	X	44726	-0-	-6889	-0-	1861	1	42380	2	Y	441	417	0	24	1	48
							485	9									
09	46530	X	42124	-0-	-4406	-0-	1667	1	40032	2	Y	386	336	0	18	1	80
							425	9									
10	47275	X	42222	-0-	-5053	-0-	1785	1	39983	2	Y	413	407	0	14	1	72
							454	9									
11	45750	X	39188	-0-	-6562	-0-	1575	1	37164	2	Y	408	423	0	11	1	46
							449	9									
12	47275	X	38671	-0-	-8604	-0-	1726	1	36506	2	Y	399	307	0	26	1	112
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 544,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110081	X	89621	-0-	-20460	-0-	3767	1	84620	2	Y	1122	792	0	326	1	114
							1234	9									
02	86212	X	76925	-0-	-9287	-0-	3392	1	72607	2	Y	842	539	0	294	1	123
							926	9									
03	93496	X	20822	-0-	-72674	-0-	888	1	19582	2	Y	320	340	0	67	1	36
							352	9									
04	90210	X	87853	-0-	-2357	-0-	3539	1	83266	2	Y	953	748	0	130	1	111
							1048	9									
05	93217	X	78328	-0-	-14889	-0-	3415	1	74130	2	Y	712	691	0	55	1	77
							783	9									
06	86730	X	66528	-0-	-20202	-0-	2955	1	62868	2	Y	641	608	0	21	1	89
							705	9									
07	79886	X	79886	-0-	-0-	-0-	3278	1	75795	2	Y	739	736	0	19	1	73
							813	9									
08	90768	X	75523	-0-	-15245	-0-	3149	1	71703	2	Y	610	583	0	33	1	67
							671	9									
09	87840	X	69357	-0-	-18483	-0-	2752	1	66027	2	Y	525	458	0	25	1	109
							578	9									
10	79887	X	69765	-0-	-10122	-0-	2953	1	66230	2	Y	529	527	0	18	1	93
							582	9									
11	77310	X	63923	-0-	-13387	-0-	2577	1	60771	2	Y	523	543	0	14	1	59
							575	9									
12	79887	X	63237	-0-	-16650	-0-	2828	1	59873	2	Y	487	378	0	31	1	137
							536	9									

TOTAL GAS PROD: 841,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	99997	-0-		-25181	-0-	4197 1460	1 9	94340	2	Y	1327	937	0	376	1	135
02	105224	X	87259	-0-		-17965	-0-	3844 1210	1 9	82205	2	Y	1100	690	0	384	1	161
03	110763	X	6465	-0-		-104298	-0-	276 95	1 9	6094	2	Y	86	218	0	19	1	10
04	104130	X	64505	-0-		-39625	-0-	2582 1185	1 9	60738	2	Y	1077	815	0	147	1	125
05	104594	X	76967	-0-		-27627	-0-	3341 1092	1 9	72534	2	Y	993	934	0	77	1	107
06	96780	X	69085	-0-		-27695	-0-	3057 996	1 9	65032	2	Y	905	856	0	30	1	126
07	92318	X	80885	-0-		-11433	-0-	3305 1200	1 9	76380	2	Y	1091	1081	0	28	1	108
08	77989	X	77989	-0-		-0-	-0-	3235 1048	1 9	73706	2	Y	953	906	0	51	1	104
09	74490	X	72437	-0-		-2053	-0-	2860 920	1 9	68657	2	Y	836	727	0	40	1	173
10	80879	X	72649	-0-		-8230	-0-	3059 948	1 9	68642	2	Y	862	855	0	29	1	151
11	78270	X	68250	-0-		-10020	-0-	2740 928	1 9	64582	2	Y	844	878	0	22	1	95
12	80879	X	68405	-0-		-12474	-0-	3047 854	1 9	64504	2	Y	776	603	0	50	1	218

TOTAL GAS PROD: 844,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,850

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95511	X	19433	-0-		-76078	-0-	815 294	1 9	18324	2	Y	267	189	0	141	1	27
02	84364	X	-0-	-0-		-84364	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	93062	X	-0-	-0-		-93062	-0-					Y	-0-					-0-
04	84570	X	-0-	-0-		-84570	-0-					Y	-0-					-0-
05	87296	X	-0-	-0-		-87296	-0-					Y	-0-					-0-
06	20846	X	20846	-0-		-0-	-0-	923 330	1 9	19593	2	Y	300	248	0	10	1	42
07	T. A.		90481	-0-		90481	90481	3706 1090	1 9	85685	2	Y	991	909	0	26	1	98
08	T. A.		79408	-0-		79408	169889	3304 796	1 9	75308	2	Y	724	704	0	39	1	79
09	T. A.		71292	-0-		71292	241181	2824 655	1 9	67813	2	Y	595	523	0	28	1	123
10	310683	X	69502	-0-		-241181	-0-	2937 691	1 9	65874	2	Y	628	620	0	21	1	110
11	63364	X	63364	-0-		-0-	-0-	2551 640	1 9	60173	2	Y	582	612	0	15	1	65
12	90489	X	62017	-0-		-28472	-0-	2771 595	1 9	58651	2	Y	541	419	0	35	1	152

TOTAL GAS PROD: 476,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	76942	X	56582	-0-	-20360	-0-	2378 817	1 9	53387	2	Y	743	525	0	208	1	75
02	69496	X	62499	-0-	-6997	-0-	2762 700	1 9	59037	2	Y	636	396	0	222	1	93
03	76942	X	65324	-0-	-11618	-0-	2800 728	1 9	61796	2	Y	662	542	0	139	1	74
04	74460	X	59346	-0-	-15114	-0-	2395 614	1 9	56337	2	Y	558	491	0	76	1	65
05	69192	X	58260	-0-	-10932	-0-	2534 694	1 9	55032	2	Y	631	579	0	49	1	68
06	66960	X	50600	-0-	-16360	-0-	2245 575	1 9	47780	2	Y	523	501	0	17	1	73
07	66991	X	57930	-0-	-9061	-0-	2373 650	1 9	54907	2	Y	591	591	0	15	1	58
08	65317	X	54736	-0-	-10581	-0-	2277 565	1 9	51894	2	Y	514	489	0	27	1	56
09	59340	X	50879	-0-	-8461	-0-	2011 504	1 9	48364	2	Y	458	397	0	22	1	95
10	58249	X	51281	-0-	-6968	-0-	2163 515	1 9	48603	2	Y	468	465	0	16	1	82
11	56070	X	47935	-0-	-8135	-0-	1931 508	1 9	45496	2	Y	462	480	0	12	1	52
12	57939	X	47802	-0-	-10137	-0-	2135 484	1 9	45183	2	Y	440	340	0	28	1	124

TOTAL GAS PROD: 663,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,686

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	66123	X	4707	-0-	-61416	-0-	198 52	1 9	4457	2	Y	47	34	0	80	1	5
02	66896	X	66896	-0-	-0-	-0-	2953 749	1 9	63194	2	Y	681	348	0	238	1	100
03	69987	X	69987	-0-	-0-	-0-	3004 746	1 9	66237	2	Y	678	560	0	142	1	76
04	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	2575 692	1 9	60581	2	Y	629	546	0	86	1	73
05	69595	X	58008	-0-	-11587	-0-	2527 615	1 9	54866	2	Y	559	529	0	43	1	60
06	67350	X	55560	-0-	-11790	-0-	2475 451	1 9	52634	2	Y	410	399	0	14	1	57
07	71145	X	58213	-0-	-12932	-0-	2397 416	1 9	55400	2	Y	378	388	0	10	1	37
08	69998	X	55130	-0-	-14868	-0-	2299 466	1 9	52365	2	Y	424	392	0	23	1	46
09	63840	X	28829	-0-	-35011	-0-	1138 367	1 9	27324	2	Y	334	295	0	16	1	69
10	78089	X	78089	-0-	-0-	-0-	3292 946	1 9	73851	2	Y	860	749	0	29	1	151
11	60679	X	60679	-0-	-0-	-0-	2440 699	1 9	57540	2	Y	635	699	0	16	1	71
12	58218	X	55692	-0-	-2526	-0-	2485 594	1 9	52613	2	Y	540	424	0	35	1	152

TOTAL GAS PROD: 655,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	72881	X	9252	-0-	-63629	-0-	389	1	8705	2	Y	144	101	0	83	1	15
							158	9									
02	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	2852	1	60987	2	Y	516	275	0	180	1	76
							568	9									
03	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	2924	1	64503	2	Y	679	536	0	143	1	76
							747	9									
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	2558	1	60159	2	Y	642	555	0	88	1	75
							706	9									
05	71300	X	52146	-0-	-19154	-0-	2268	1	49267	2	Y	555	527	0	43	1	60
							611	9									
06	69000	X	59272	-0-	-9728	-0-	2642	1	56180	2	Y	409	398	0	14	1	57
							450	9									
07	68882	X	56151	-0-	-12731	-0-	2305	1	53333	2	Y	466	465	0	12	1	46
							513	9									
08	68169	X	53536	-0-	-14633	-0-	2232	1	50861	2	Y	403	383	0	22	1	44
							443	9									
09	63420	X	36808	-0-	-26612	-0-	1456	1	34992	2	Y	327	288	0	15	1	68
							360	9									
10	61256	X	49063	-0-	-12193	-0-	2073	1	46532	2	Y	416	397	0	14	1	73
							458	9									
11	59280	X	44389	-0-	-14891	-0-	1788	1	42188	2	Y	375	396	0	10	1	42
							413	9									
12	56141	X	43250	-0-	-12891	-0-	1934	1	40924	2	Y	356	275	0	23	1	100
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 599,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,288

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 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	75485	X	55490	-0-	-19995	-0-	2319	1	52129	2	Y	947	669	0	280	1	96
							1042	9									
02	68180	X	67981	-0-	-199	-0-	2993	1	64032	2	Y	869	535	0	303	1	127
							956	9									
03	71297	X	71297	-0-	-0-	-0-	3047	1	67242	2	Y	916	748	0	192	1	103
							1008	9									
04	68142	X	68142	-0-	-0-	-0-	2742	1	64516	2	Y	804	703	0	110	1	94
							884	9									
05	75268	X	61827	-0-	-13441	-0-	2683	1	58229	2	Y	832	771	0	65	1	90
							915	9									
06	72840	X	60865	-0-	-11975	-0-	2697	1	57394	2	Y	704	673	0	23	1	98
							774	9									
07	72416	X	64509	-0-	-7907	-0-	2639	1	61082	2	Y	716	724	0	19	1	71
							788	9									
08	71300	X	61079	-0-	-10221	-0-	2540	1	57867	2	Y	611	582	0	33	1	67
							672	9									
09	68130	X	51687	-0-	-16443	-0-	2056	1	49344	2	Y	261	262	0	12	1	54
							287	9									
10	64511	X	58003	-0-	-6508	-0-	2451	1	54933	2	Y	563	499	0	19	1	99
							619	9									
11	62430	X	53441	-0-	-8989	-0-	2148	1	50676	2	Y	561	582	0	15	1	63
							617	9									
12	64511	X	53588	-0-	-10923	-0-	2391	1	50617	2	Y	527	408	0	34	1	148
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 727,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

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	107787	X	89225	-0-	-18562	-0-	3777	1	84876	2	Y	520	367	0	152	1	53
							572	9									
02	97356	X	78655	-0-	-18701	-0-	3496	1	74735	2	Y	385	247	0	135	1	56
							424	9									
03	102424	X	83639	-0-	-18785	-0-	3607	1	79584	2	Y	407	332	0	85	1	46
							448	9									
04	94320	X	68991	-0-	-25329	-0-	2798	1	65865	2	Y	298	268	0	41	1	35
							328	9									
05	94829	X	59200	-0-	-35629	-0-	2589	1	56226	2	Y	350	320	0	27	1	38
							385	9									
06	86340	X	71255	-0-	-15085	-0-	3183	1	67722	2	Y	318	301	0	11	1	44
							350	9									
07	85684	X	83050	-0-	-2634	-0-	3424	1	79270	2	Y	324	328	0	8	1	32
							356	9									
08	83638	X	79400	-0-	-4238	-0-	3326	1	75764	2	Y	282	268	0	15	1	31
							310	9									
09	75842	X	75842	-0-	-0-	-0-	3023	1	72535	2	Y	258	223	0	12	1	54
							284	9									
10	83049	X	75932	-0-	-7117	-0-	3229	1	72420	2	Y	257	257	0	9	1	45
							283	9									
11	80370	X	70132	-0-	-10238	-0-	2842	1	67024	2	Y	242	254	0	6	1	27
							266	9									
12	83049	X	69906	-0-	-13143	-0-	3145	1	66516	2	Y	223	173	0	14	1	63
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 905,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

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	113801	X	92496	-0-	-21305	-0-	3921	1	88186	2	Y	354	249	0	102	1	36
							389	9									
02	102788	X	80933	-0-	-21855	-0-	3602	1	77052	2	Y	254	164	0	89	1	37
							279	9									
03	107477	X	86074	-0-	-21403	-0-	3719	1	82019	2	Y	305	244	0	64	1	34
							336	9									
04	99720	X	74756	-0-	-24964	-0-	3037	1	71457	2	Y	238	211	0	33	1	28
							262	9									
05	98797	X	61661	-0-	-37136	-0-	2698	1	58625	2	Y	307	278	0	24	1	33
							338	9									
06	89520	X	70926	-0-	-18594	-0-	3170	1	67448	2	Y	280	265	0	9	1	39
							308	9									
07	85343	X	83040	-0-	-2303	-0-	3429	1	79310	2	Y	274	279	0	7	1	27
							301	9									
08	85343	X	80826	-0-	-4517	-0-	3387	1	77176	2	Y	239	227	0	13	1	26
							263	9									
09	74760	X	74596	-0-	-164	-0-	2975	1	71387	2	Y	213	185	0	10	1	44
							234	9									
10	83049	X	74218	-0-	-8831	-0-	3155	1	70824	2	Y	217	216	0	7	1	38
							239	9									
11	80370	X	68884	-0-	-11486	-0-	2789	1	65809	2	Y	260	262	0	7	1	29
							286	9									
12	83049	X	68918	-0-	-14131	-0-	3098	1	65605	2	Y	195	157	0	12	1	55
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 917,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103664	X	84451	-0-	-19213	-0-	3581 462	1 9	80408	2	Y	420	296	0	121	1	43
02	93632	X	76078	-0-	-17554	-0-	3381 354	1 9	72343	2	Y	322	205	0	113	1	47
03	97774	X	80973	-0-	-16801	-0-	3490 429	1 9	77054	2	Y	390	311	0	82	1	44
04	89820	X	67080	-0-	-22740	-0-	2722 310	1 9	64048	2	Y	282	255	0	38	1	33
05	90551	X	57546	-0-	-33005	-0-	2521 300	1 9	54725	2	Y	273	256	0	21	1	29
06	81720	X	70274	-0-	-11446	-0-	3141 323	1 9	66810	2	Y	294	272	0	10	1	41
07	83204	X	78765	-0-	-4439	-0-	3250 339	1 9	75176	2	Y	308	311	0	8	1	30
08	80972	X	76983	-0-	-3989	-0-	3224 306	1 9	73453	2	Y	278	263	0	15	1	30
09	72198	X	72198	-0-	-0-	-0-	2878 277	1 9	69043	2	Y	252	218	0	12	1	52
10	78771	X	74490	-0-	-4281	-0-	3168 268	1 9	71054	2	Y	244	245	0	8	1	43
11	76230	X	69542	-0-	-6688	-0-	2820 224	1 9	66498	2	Y	204	219	0	5	1	23
12	78771	X	71168	-0-	-7603	-0-	3202 222	1 9	67744	2	Y	202	155	0	13	1	57

TOTAL GAS PROD: 879,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,469

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77717	X	64072	-0-	-13645	-0-	2681 1097	1 9	60294	2	Y	997	705	0	289	1	101
02	67144	X	54864	-0-	-12280	-0-	2415 791	1 9	51658	2	Y	719	464	0	251	1	105
03	68448	X	3936	-0-	-64512	-0-	169 46	1 9	3721	2	Y	42	134	0	8	1	5
04	64920	X	11073	-0-	-53847	-0-	443 190	1 9	10440	2	Y	173	134	0	24	1	20
05	67084	X	52244	-0-	-14840	-0-	2262 850	1 9	49132	2	Y	773	650	0	60	1	83
06	62010	X	3762	-0-	-58248	-0-	167 77	1 9	3518	2	Y	70	141	0	2	1	10
07	57195	X	34102	-0-	-23093	-0-	1386 662	1 9	32054	2	Y	602	537	0	16	1	59
08	52235	X	11343	-0-	-40892	-0-	468 231	1 9	10644	2	Y	210	235	0	11	1	23
09	50550	X	44644	-0-	-5906	-0-	1757 725	1 9	42162	2	Y	659	514	0	31	1	137
10	52235	X	43792	-0-	-8443	-0-	1842 660	1 9	41290	2	Y	600	612	0	20	1	105
11	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	1652 613	1 9	38894	2	Y	557	585	0	14	1	63
12	46128	X	40751	-0-	-5377	-0-	1814 547	1 9	38390	2	Y	497	388	0	32	1	140

TOTAL GAS PROD: 405,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 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	76167	X	56064	-0-	-20103	-0-	2344 1000	1 9	52720	2	Y	909	642	0	268	1	92
02	64260	X	49739	-0-	-14521	-0-	2184 834	1 9	46721	2	Y	758	475	0	264	1	111
03	64883	X	3579	-0-	-61304	-0-	152 48	1 9	3379	2	Y	44	141	0	9	1	5
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125 965	1 9	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
05	63326	X	63326	-0-	-0-	-0-	2733 1307	1 9	59286	2	Y	1188	1070	0	92	1	128
06	54270	X	52950	-0-	-1320	-0-	2334 965	1 9	49651	2	Y	877	854	0	29	1	122
07	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	2448 1111	1 9	56626	2	Y	1010	1006	0	26	1	100
08	57228	X	57228	-0-	-0-	-0-	2367 971	1 9	53890	2	Y	883	839	0	47	1	97
09	50740	X	50740	-0-	-0-	-0-	1997 765	1 9	47978	2	Y	695	615	0	33	1	144
10	51925	X	50094	-0-	-1831	-0-	2106 756	1 9	47232	2	Y	687	688	0	23	1	120
11	50250	X	46352	-0-	-3898	-0-	1855 777	1 9	43720	2	Y	706	729	0	18	1	79
12	51925	X	45962	-0-	-5963	-0-	2043 693	1 9	43226	2	Y	630	491	0	41	1	177

TOTAL GAS PROD: 564,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,264

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 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	76663	X	46631	-0-	-30032	-0-	1945 983	1 9	43703	2	Y	894	631	0	256	1	91
02	69244	X	43912	-0-	-25332	-0-	1930 691	1 9	41291	2	Y	628	408	0	219	1	92
03	69037	X	3113	-0-	-65924	-0-	134 42	1 9	2937	2	Y	38	118	0	8	1	4
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039 792	1 9	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
05	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	2485 1064	1 9	53938	2	Y	967	872	0	75	1	104
06	52890	X	52890	-0-	-0-	-0-	2335 867	1 9	49688	2	Y	788	756	0	26	1	110
07	55514	X	55514	-0-	-0-	-0-	2261 926	1 9	52327	2	Y	842	847	0	22	1	83
08	52453	X	52453	-0-	-0-	-0-	2172 847	1 9	49434	2	Y	770	728	0	41	1	84
09	47001	X	47001	-0-	-0-	-0-	1853 705	1 9	44443	2	Y	641	562	0	30	1	133
10	46813	X	46813	-0-	-0-	-0-	1970 702	1 9	44141	2	Y	638	637	0	22	1	112
11	43740	X	43298	-0-	-442	-0-	1734 678	1 9	40886	2	Y	616	643	0	16	1	69
12	45198	X	42920	-0-	-2278	-0-	1907 650	1 9	40363	2	Y	591	456	0	38	1	166

TOTAL GAS PROD: 518,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	187	1	4183	2	Y	1329	939	0	374	1	135
							1462	9									
02	2156	X	1032	-0-	-1124	-0-	39	1	865	2	Y	116	194	0	40	1	17
							128	9									
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	91	1	2086	2	Y	626	442	0	131	1	70
							689	9									
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95	1	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
							596	9									
05	5828	X	1953	-0-	-3875	-0-	65	1	1437	2	Y	410	397	0	32	1	44
							451	9									
06	5640	X	4446	-0-	-1194	-0-	170	1	3586	2	Y	627	563	0	21	1	87
							690	9									
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	101	1	2366	2	Y	404	441	0	10	1	40
							444	9									
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	157	1	3551	2	Y	759	675	0	41	1	83
							835	9									
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	3752	2	Y	712	613	0	34	1	148
							783	9									
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	180	1	4032	2	Y	780	765	0	26	1	137
							858	9									
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	108	1	2563	2	Y	532	595	0	14	1	60
							585	9									
12	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	142	1	3056	2	Y	559	426	0	36	1	157
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 43,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,396

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4472	-0-	-9292	-0-	158	1	3534	2	Y	709	500	0	244	1	72
							780	9									
02	12432	X	3092	-0-	-9340	-0-	118	1	2511	2	Y	421	284	0	147	1	62
							463	9									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-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: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	75671	X	60743	-0-	-14928	-0-	2561	1	57521	2	Y	601	424	0	195	1	61
							661	9									
02	68348	X	51640	-0-	-16708	-0-	2283	1	48848	2	Y	463	294	0	162	1	68
							509	9									
03	75671	X	53929	-0-	-21742	-0-	2307	1	50934	2	Y	625	492	0	131	1	70
							688	9									
04	70770	X	49116	-0-	-21654	-0-	1980	1	46586	2	Y	500	444	0	68	1	58
							550	9									
05	66836	X	47725	-0-	-19111	-0-	2069	1	44919	2	Y	670	604	0	52	1	72
							737	9									
06	58770	X	40955	-0-	-17815	-0-	1821	1	38714	2	Y	382	388	0	13	1	53
							420	9									
07	55800	X	45747	-0-	-10053	-0-	1880	1	43469	2	Y	362	370	0	9	1	36
							398	9									
08	53940	X	44204	-0-	-9736	-0-	1832	1	41737	2	Y	577	519	0	31	1	63
							635	9									
09	49110	X	16574	-0-	-32536	-0-	652	1	15679	2	Y	221	228	0	10	1	46
							243	9									
10	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
11	44280	X	716	-0-	-43564	-0-	29	1	674	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	45756	X	4497	-0-	-41259	-0-	196	1	4111	2	Y	173	114	0	11	1	49
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 415,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,586

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	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	318	1	7120	2	Y	975	689	0	280	1	99
							1073	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	5712	2	Y	848	527	0	296	1	124
							933	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	293	1	6497	2	Y	1372	1055	0	287	1	154
							1509	9									
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	5786	2	Y	788	743	0	107	1	92
							867	9									
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	304	1	6655	2	Y	1128	1011	0	87	1	122
							1241	9									
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	312	1	6648	2	Y	1061	1000	0	35	1	148
							1167	9									
07	8308	X	5902	-0-	-2406	-0-	214	1	4956	2	Y	665	730	0	17	1	66
							732	9									
08	8308	X	8130	-0-	-178	-0-	296	1	6780	2	Y	958	868	0	51	1	105
							1054	9									
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	290	1	6947	2	Y	926	795	0	44	1	192
							1019	9									
10	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	335	1	7572	2	Y	981	968	0	33	1	172
							1079	9									
11	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	278	1	6551	2	Y	864	917	0	22	1	97
							950	9									
12	8525	X	6705	-0-	-1820	-0-	268	1	5677	2	Y	691	550	0	44	1	194
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 92,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	609	1	13669	2	Y	355	250	0	69	1	36
							391	9									
02	66094	X	66094	-0-	-0-	-0-	2888	1	61753	2	Y	1321	703	0	460	1	194
							1453	9									
03	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	2929	1	64659	2	Y	1264	1051	0	265	1	142
							1390	9									
04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2469	1	58092	2	Y	1170	1016	0	160	1	136
							1287	9									
05	73191	X	59083	-0-	-14108	-0-	2552	1	55380	2	Y	1046	988	0	81	1	113
							1151	9									
06	70830	X	55519	-0-	-15311	-0-	2452	1	52176	2	Y	810	783	0	27	1	113
							891	9									
07	69502	X	53006	-0-	-16496	-0-	2150	1	49750	2	Y	1005	993	0	26	1	99
							1106	9									
08	68975	X	56724	-0-	-12251	-0-	2345	1	53405	2	Y	885	840	0	47	1	97
							974	9									
09	61860	X	45567	-0-	-16293	-0-	1795	1	43046	2	Y	660	589	0	31	1	137
							726	9									
10	59086	X	51213	-0-	-7873	-0-	2152	1	48266	2	Y	723	709	0	24	1	127
							795	9									
11	55530	X	47034	-0-	-8496	-0-	1881	1	44361	2	Y	720	747	0	19	1	81
							792	9									
12	56730	X	46746	-0-	-9984	-0-	2077	1	43922	2	Y	679	525	0	44	1	191
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 626,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,638

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 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	83328	X	64394	-0-	-18934	-0-	2696	1	60619	2	Y	981	693	0	291	1	100
							1079	9									
02	73892	X	54612	-0-	-19280	-0-	2399	1	51369	2	Y	767	487	0	268	1	112
							844	9									
03	74710	X	4002	-0-	-70708	-0-	171	1	3785	2	Y	42	141	0	8	1	5
							46	9									
04	69780	X	23840	-0-	-45940	-0-	954	1	22445	2	Y	401	304	0	55	1	47
							441	9									
05	72106	X	56765	-0-	-15341	-0-	2464	1	53456	2	Y	768	672	0	60	1	83
							845	9									
06	62310	X	51564	-0-	-10746	-0-	2285	1	48594	2	Y	623	598	0	21	1	87
							685	9									
07	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	2433	1	56247	2	Y	680	682	0	18	1	67
							748	9									
08	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	2372	1	54016	2	Y	559	535	0	30	1	61
							615	9									
09	54930	X	54420	-0-	-510	-0-	2156	1	51718	2	Y	496	431	0	23	1	103
							546	9									
10	58373	X	54538	-0-	-3835	-0-	2305	1	51653	2	Y	527	520	0	18	1	92
							580	9									
11	56490	X	50392	-0-	-6098	-0-	2027	1	47774	2	Y	537	555	0	14	1	60
							591	9									
12	58373	X	50373	-0-	-8000	-0-	2248	1	47567	2	Y	507	392	0	33	1	142
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 581,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89664	X	89664	-0-	-0-	-0-	3725	1	83747	2	Y	1993	1408	0	565	1	202
							2192	9									
02	75124	X	72656	-0-	-2468	-0-	3181	1	68065	2	Y	1282	849	0	447	1	188
							1410	9									
03	83173	X	76781	-0-	-6392	-0-	3263	1	72046	2	Y	1338	1096	0	280	1	150
							1472	9									
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778	1	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
							1417	9									
05	83173	X	67093	-0-	-16080	-0-	2896	1	62891	2	Y	1187	1117	0	92	1	128
							1306	9									
06	80490	X	61806	-0-	-18684	-0-	2728	1	58021	2	Y	961	923	0	32	1	134
							1057	9									
07	77748	X	57841	-0-	-19907	-0-	2349	1	54254	2	Y	1125	1119	0	29	1	111
							1238	9									
08	76787	X	65947	-0-	-10840	-0-	2721	1	61980	2	Y	1133	1059	0	61	1	124
							1246	9									
09	69570	X	55131	-0-	-14439	-0-	2170	1	52044	2	Y	834	746	0	39	1	173
							917	9									
10	67084	X	62727	-0-	-4357	-0-	2634	1	59127	2	Y	878	867	0	30	1	154
							966	9									
11	61800	X	58221	-0-	-3579	-0-	2330	1	54980	2	Y	828	868	0	21	1	93
							911	9									
12	65937	X	57255	-0-	-8682	-0-	2545	1	53887	2	Y	748	583	0	48	1	210
							823	9									

TOTAL GAS PROD: 794,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,595

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	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	3135	1	70452	2	Y	1684	1190	0	506	1	171
							1852	9									
02	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	2789	1	59668	2	Y	1082	717	0	377	1	159
							1190	9									
03	83638	X	65913	-0-	-17725	-0-	2807	1	61920	2	Y	1078	890	0	226	1	121
							1186	9									
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351	1	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
							1057	9									
05	83638	X	53474	-0-	-30164	-0-	2309	1	50130	2	Y	941	879	0	73	1	101
							1035	9									
06	73020	X	52912	-0-	-20108	-0-	2341	1	49803	2	Y	698	679	0	23	1	97
							768	9									
07	67673	X	43517	-0-	-24156	-0-	1768	1	40933	2	Y	742	747	0	19	1	73
							816	9									
08	65906	X	47801	-0-	-18105	-0-	1977	1	45011	2	Y	739	691	0	40	1	81
							813	9									
09	58680	X	45250	-0-	-13430	-0-	1781	1	42743	2	Y	660	573	0	31	1	137
							726	9									
10	54684	X	43438	-0-	-11246	-0-	1822	1	40871	2	Y	677	672	0	23	1	119
							745	9									
11	52920	X	40167	-0-	-12753	-0-	1603	1	37839	2	Y	659	687	0	17	1	74
							725	9									
12	47802	X	40266	-0-	-7536	-0-	1787	1	37782	2	Y	634	489	0	41	1	178
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 630,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3099	2	Y	453	320	0	107	1	46
							498	9									
02	2632	X	1523	-0-	-1109	-0-	58	1	1232	2	Y	212	153	0	74	1	31
							233	9									
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	144	1	3210	2	Y	629	457	0	132	1	71
							692	9									
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172	1	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
							585	9									
05	3751	X	1369	-0-	-2382	-0-	55	1	1178	2	Y	124	163	0	10	1	13
							136	9									
06	3930	X	996	-0-	-2934	-0-	40	1	856	2	Y	91	88	0	3	1	13
							100	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	Y	272	251	0	7	1	27
							299	9									
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	92	1	2110	2	Y	223	214	0	12	1	24
							245	9									
09	1320	X	462	-0-	-858	-0-	15	1	340	2	Y	97	96	0	5	1	20
							107	9									
10	1364	X	380	-0-	-984	-0-	13	1	287	2	Y	73	78	0	2	1	13
							80	9									
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	320	289	0	8	1	36
							352	9									
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	352	266	0	23	1	99
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 27,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 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	8277	X	7041	-0-	-1236	-0-	254	1	5769	2	Y	925	653	0	257	1	94
							1018	9									
02	7476	X	5670	-0-	-1806	-0-	224	1	4776	2	Y	609	402	0	212	1	89
							670	9									
03	8277	X	5391	-0-	-2886	-0-	201	1	4436	2	Y	685	553	0	144	1	77
							754	9									
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257	1	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
							749	9									
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	275	1	6003	2	Y	893	807	0	69	1	96
							982	9									
06	6810	X	4732	-0-	-2078	-0-	183	1	3903	2	Y	587	582	0	19	1	82
							646	9									
07	6789	X	3841	-0-	-2948	-0-	137	1	3176	2	Y	480	503	0	12	1	47
							528	9									
08	6789	X	4977	-0-	-1812	-0-	187	1	4250	2	Y	491	458	0	26	1	54
							540	9									
09	6570	X	3230	-0-	-3340	-0-	114	1	2714	2	Y	365	326	0	17	1	76
							402	9									
10	6789	X	3753	-0-	-3036	-0-	135	1	3040	2	Y	525	491	0	18	1	92
							578	9									
11	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	149	1	3518	2	Y	679	677	0	18	1	76
							747	9									
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	202	1	4288	2	Y	561	443	0	36	1	158
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9362	X	6872	-0-	-2490	-0-	248	1	5557	2	Y	970	685	0	266	1	99
							1067	9									
02	8456	X	4020	-0-	-4436	-0-	158	1	3399	2	Y	421	311	0	147	1	62
							463	9									
03	9362	X	6384	-0-	-2978	-0-	257	1	5727	2	Y	364	308	0	77	1	41
							400	9									
04	9060	X	1838	-0-	-7222	-0-	69	1	1595	2	Y	158	159	0	22	1	18
							174	9									
05	6882	X	235	-0-	-6647	-0-	10	1	203	2	Y	20	35	0	1	1	2
							22	9									
06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	240	1	5146	2	Y	776	644	0	26	1	108
							854	9									
07	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	214	1	4963	2	Y	454	505	0	12	1	45
							499	9									
08	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	111	1	2506	2	Y	185	200	0	10	1	20
							204	9									
09	6240	X	2121	-0-	-4119	-0-	68	1	1635	2	Y	380	303	0	18	1	79
							418	9									
10	6448	X	4362	-0-	-2086	-0-	156	1	3493	2	Y	648	591	0	22	1	114
							713	9									
11	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	149	1	3548	2	Y	604	634	0	16	1	68
							664	9									
12	5673	X	1218	-0-	-4455	-0-	45	1	974	2	Y	181	186	0	12	1	51
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 46,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,161

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60946	X	51806	-0-	-9140	-0-	2144	1	48196	2	Y	1333	942	0	390	1	135
							1466	9									
02	55048	X	46497	-0-	-8551	-0-	2023	1	43260	2	Y	1104	692	0	385	1	162
							1214	9									
03	60946	X	49102	-0-	-11844	-0-	2072	1	45728	2	Y	1184	965	0	248	1	133
							1302	9									
04	58260	X	34980	-0-	-23280	-0-	1391	1	32703	2	Y	805	734	0	110	1	94
							886	9									
05	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	2545	1	55273	2	Y	1392	1228	0	108	1	150
							1531	9									
06	56264	X	56264	-0-	-0-	-0-	2476	1	52673	2	Y	1014	989	0	34	1	141
							1115	9									
07	55559	X	55559	-0-	-0-	-0-	2260	1	52296	2	Y	912	939	0	24	1	90
							1003	9									
08	53790	X	53790	-0-	-0-	-0-	2227	1	50708	2	Y	777	740	0	42	1	85
							855	9									
09	48657	X	48657	-0-	-0-	-0-	1917	1	46013	2	Y	661	578	0	31	1	137
							727	9									
10	48825	X	48313	-0-	-512	-0-	2029	1	45551	2	Y	666	664	0	22	1	117
							733	9									
11	47250	X	44516	-0-	-2734	-0-	1781	1	42005	2	Y	664	689	0	17	1	75
							730	9									
12	48825	X	44258	-0-	-4567	-0-	1964	1	41579	2	Y	650	500	0	42	1	183
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 593,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51088	X	38352	-0-	-12736	-0-	1605	1	36034	2	Y	648	457	0	201	1	66
							713	9									
02	46144	X	33012	-0-	-13132	-0-	1449	1	31029	2	Y	485	311	0	169	1	71
							534	9									
03	45415	X	34467	-0-	-10948	-0-	1471	1	32444	2	Y	502	412	0	105	1	56
							552	9									
04	42030	X	31690	-0-	-10340	-0-	1270	1	29893	2	Y	479	414	0	65	1	56
							527	9									
05	41013	X	30702	-0-	-10311	-0-	1332	1	28918	2	Y	411	391	0	32	1	44
							452	9									
06	37110	X	26369	-0-	-10741	-0-	1167	1	24849	2	Y	321	309	0	11	1	45
							353	9									
07	35464	X	30018	-0-	-5446	-0-	1225	1	28330	2	Y	421	413	0	11	1	42
							463	9									
08	34472	X	29082	-0-	-5390	-0-	1205	1	27452	2	Y	386	365	0	21	1	42
							425	9									
09	31680	X	24046	-0-	-7634	-0-	948	1	22769	2	Y	299	265	0	14	1	62
							329	9									
10	30690	X	28160	-0-	-2530	-0-	1183	1	26578	2	Y	363	349	0	12	1	64
							399	9									
11	29040	X	24839	-0-	-4201	-0-	995	1	23434	2	Y	373	385	0	10	1	42
							410	9									
12	30008	X	26152	-0-	-3856	-0-	1162	1	24583	2	Y	370	284	0	24	1	104
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 356,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,058

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	37604	-0-	-11035	-0-	1573	1	35306	2	Y	659	465	0	196	1	67
							725	9									
02	43932	X	32346	-0-	-11586	-0-	1418	1	30402	2	Y	478	308	0	167	1	70
							526	9									
03	46872	X	33615	-0-	-13257	-0-	1432	1	31637	2	Y	496	406	0	104	1	56
							546	9									
04	40740	X	30128	-0-	-10612	-0-	1207	1	28392	2	Y	481	415	0	66	1	56
							529	9									
05	39587	X	29512	-0-	-10075	-0-	1281	1	27801	2	Y	391	375	0	30	1	42
							430	9									
06	36390	X	24945	-0-	-11445	-0-	1111	1	23630	2	Y	185	195	0	6	1	26
							204	9									
07	34627	X	28200	-0-	-6427	-0-	1163	1	26902	2	Y	123	134	0	3	1	12
							135	9									
08	33604	X	26815	-0-	-6789	-0-	1124	1	25567	2	Y	113	107	0	6	1	12
							124	9									
09	30120	X	22233	-0-	-7887	-0-	879	1	21093	2	Y	237	189	0	11	1	49
							261	9									
10	29512	X	26788	-0-	-2724	-0-	1128	1	25234	2	Y	387	355	0	13	1	68
							426	9									
11	27300	X	22994	-0-	-4306	-0-	914	1	21596	2	Y	440	448	0	11	1	49
							484	9									
12	28210	X	24195	-0-	-4015	-0-	1071	1	22628	2	Y	451	344	0	29	1	127
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 339,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8153	X	4066	-0-	-4087	-0-	143 726	1 9	3197	2	Y	660	466	0	152	1	67
02	6356	X	5121	-0-	-1235	-0-	199 670	1 9	4252	2	Y	609	375	0	212	1	89
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	204 679	1 9	4498	2	Y	617	508	0	129	1	69
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164 795	1 9	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	215 633	1 9	4638	2	Y	575	552	0	45	1	62
06	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	180 436	1 9	3839	2	Y	396	390	0	13	1	55
07	5673	X	2505	-0-	-3168	-0-	96 200	1 9	2209	2	Y	182	214	0	5	1	18
08	5487	X	4417	-0-	-1070	-0-	155 740	1 9	3522	2	Y	673	581	0	36	1	74
09	5310	X	3558	-0-	-1752	-0-	121 496	1 9	2941	2	Y	451	410	0	21	1	94
10	5487	X	4151	-0-	-1336	-0-	154 557	1 9	3440	2	Y	506	494	0	17	1	89
11	4470	X	3615	-0-	-855	-0-	127 521	1 9	2967	2	Y	474	498	0	12	1	53
12	4402	X	2553	-0-	-1849	-0-	98 388	1 9	2067	2	Y	353	284	0	23	1	99

TOTAL GAS PROD: 50,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

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	7533	X	2757	-0-	-4776	-0-	98 476	1 9	2183	2	Y	433	306	0	140	1	44
02	6804	X	271	-0-	-6533	-0-	10 58	1 9	203	2	Y	53	71	0	18	1	8
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1462	-0-	-3963	-0-	55 205	1 9	1202	2	Y	186	151	0	15	1	20
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	157 334	1 9	3343	2	Y	304	272	0	10	1	42
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	171 405	1 9	3940	2	Y	368	364	0	10	1	36
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	131 475	1 9	2982	2	Y	432	398	0	23	1	47
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	155 430	1 9	3727	2	Y	391	338	0	19	1	81
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	156 469	1 9	3478	2	Y	426	418	0	14	1	75
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115 443	1 9	2712	2	Y	403	423	0	10	1	45
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	152 420	1 9	3209	2	Y	382	295	0	25	1	107

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

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	13020	X	6186	-0-	-6834	-0-	228	1	5109	2	Y	772	545	0	229	1	78
							849	9									
02	9856	X	6676	-0-	-3180	-0-	275	1	5843	2	Y	507	334	0	177	1	74
							558	9									
03	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	228	1	5014	2	Y	560	454	0	117	1	63
							616	9									
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205	1	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
							592	9									
05	7378	X	5642	-0-	-1736	-0-	227	1	4974	2	Y	401	390	0	31	1	43
							441	9									
06	7140	X	4674	-0-	-2466	-0-	191	1	4065	2	Y	380	357	0	13	1	53
							418	9									
07	7378	X	4096	-0-	-3282	-0-	157	1	3584	2	Y	323	336	0	8	1	32
							355	9									
08	5859	X	4203	-0-	-1656	-0-	162	1	3738	2	Y	275	262	0	15	1	30
							303	9									
09	5610	X	4006	-0-	-1604	-0-	150	1	3577	2	Y	254	219	0	12	1	53
							279	9									
10	5642	X	4319	-0-	-1323	-0-	162	1	3605	2	Y	502	450	0	17	1	88
							552	9									
11	4680	X	3389	-0-	-1291	-0-	119	1	2855	2	Y	377	413	0	10	1	42
							415	9									
12	4216	X	3338	-0-	-878	-0-	136	1	2854	2	Y	316	249	0	20	1	89
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 57,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,205

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

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	81189	X	75303	-0-	-5886	-0-	3166	1	71126	2	Y	919	649	0	259	1	93
							1011	9									
02	73332	X	65540	-0-	-7792	-0-	2897	1	61902	2	Y	674	433	0	235	1	99
							741	9									
03	81189	X	70811	-0-	-10378	-0-	3032	1	66934	2	Y	768	620	0	161	1	86
							845	9									
04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653	1	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
							899	9									
05	77128	X	66300	-0-	-10828	-0-	2882	1	62543	2	Y	795	742	0	62	1	86
							875	9									
06	72870	X	55913	-0-	-16957	-0-	2482	1	52822	2	Y	554	545	0	18	1	77
							609	9									
07	71765	X	63281	-0-	-8484	-0-	2588	1	59916	2	Y	706	695	0	18	1	70
							777	9									
08	70804	X	60576	-0-	-10228	-0-	2521	1	57389	2	Y	605	576	0	33	1	66
							666	9									
09	66000	X	56804	-0-	-9196	-0-	2250	1	53965	2	Y	535	465	0	25	1	111
							589	9									
10	66309	X	58042	-0-	-8267	-0-	2452	1	55021	2	Y	517	520	0	17	1	91
							569	9									
11	61230	X	53412	-0-	-7818	-0-	2150	1	50706	2	Y	505	526	0	13	1	57
							556	9									
12	63271	X	53548	-0-	-9723	-0-	2391	1	50625	2	Y	484	374	0	31	1	136
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 745,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	41385	-0-	-7378	-0-	1742	1	39119	2	Y	476	336	0	137	1	48
							524	9									
02	41692	X	34313	-0-	-7379	-0-	1516	1	32443	2	Y	322	211	0	112	1	47
							354	9									
03	43059	X	22960	-0-	-20099	-0-	983	1	21687	2	Y	264	226	0	55	1	30
							290	9									
04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355	1	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
							397	9									
05	41385	X	31420	-0-	-9965	-0-	1369	1	29708	2	Y	312	296	0	24	1	34
							343	9									
06	40050	X	26653	-0-	-13397	-0-	1184	1	25185	2	Y	258	247	0	9	1	36
							284	9									
07	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	1448	1	33465	2	Y	345	338	0	9	1	34
							380	9									
08	34813	X	34339	-0-	-474	-0-	1430	1	32586	2	Y	294	280	0	16	1	32
							323	9									
09	33690	X	31847	-0-	-1843	-0-	1262	1	30341	2	Y	222	198	0	10	1	46
							244	9									
10	34999	X	31753	-0-	-3246	-0-	1344	1	30138	2	Y	246	241	0	8	1	43
							271	9									
11	33870	X	28843	-0-	-5027	-0-	1161	1	27409	2	Y	248	257	0	6	1	28
							273	9									
12	34999	X	28495	-0-	-6504	-0-	1274	1	26958	2	Y	239	185	0	15	1	67
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 380,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168	1	3689	2	Y	605	410	0	127	1	68
							666	9									
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141	1	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
							586	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	157	1	3432	2	Y	528	492	0	41	1	57
							581	9									
06	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	107	1	2225	2	Y	375	368	0	12	1	52
							413	9									
07	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	45	1	1058	2	Y	63	107	0	2	1	6
							69	9									
08	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	145	1	3343	2	Y	15	18	0	1	1	2
							17	9									
09	4050	X	1687	-0-	-2363	-0-	67	1	1587	2	Y	30	24	0	2	1	6
							33	9									
10	4185	X	1283	-0-	-2902	-0-	43	1	970	2	Y	245	200	0	8	1	43
							270	9									
11	2760	X	1325	-0-	-1435	-0-	43	1	985	2	Y	270	276	0	7	1	30
							297	9									
12	3503	X	1864	-0-	-1639	-0-	66	1	1435	2	Y	330	246	0	21	1	93
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	926	654	0	262	1	94
							1019	9									
02	5152	X	5073	-0-	-79	-0-	195	1	4201	2	Y	615	405	0	214	1	90
							677	9									
03	5704	X	4002	-0-	-1702	-0-	145	1	3222	2	Y	577	481	0	121	1	65
							635	9									
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79	1	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
							402	9									
05	6696	X	1523	-0-	-5173	-0-	55	1	1207	2	Y	237	236	0	18	1	26
							261	9									
06	6480	X	2702	-0-	-3778	-0-	102	1	2198	2	Y	365	328	0	12	1	51
							402	9									
07	5611	X	1903	-0-	-3708	-0-	67	1	1563	2	Y	248	268	0	7	1	24
							273	9									
08	3999	X	187	-0-	-3812	-0-	6	1	180	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
09	2700	X	2022	-0-	-678	-0-	71	1	1720	2	Y	210	156	0	10	1	44
							231	9									
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	266	1	5922	2	Y	879	739	0	30	1	154
							967	9									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	188	1	4479	2	Y	706	763	0	18	1	79
							777	9									
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	189	1	4038	2	Y	632	493	0	41	1	177
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 44,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1970	-0-	-3920	-0-	71	1	1607	2	Y	265	187	0	81	1	27
							292	9									
02	5320	X	3141	-0-	-2179	-0-	128	1	2717	2	Y	269	162	0	95	1	39
							296	9									
03	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	136	1	3007	2	Y	641	474	0	134	1	72
							705	9									
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113	1	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
							503	9									
05	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	72	1	1573	2	Y	259	264	0	20	1	28
							285	9									
06	3720	X	1763	-0-	-1957	-0-	69	1	1448	2	Y	224	213	0	8	1	31
							246	9									
07	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	93	1	2119	2	Y	212	217	0	5	1	21
							233	9									
08	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	68	1	1568	2	Y	270	246	0	15	1	30
							297	9									
09	2520	X	1299	-0-	-1221	-0-	45	1	1043	2	Y	192	173	0	9	1	40
							211	9									
10	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	68	1	1494	2	Y	183	185	0	6	1	32
							201	9									
11	2370	X	1302	-0-	-1068	-0-	48	1	1124	2	Y	118	134	0	3	1	13
							130	9									
12	2449	X	344	-0-	-2105	-0-	14	1	284	2	Y	42	40	0	3	1	12
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8680	X	2338	-0-	-6342	-0-	90	1	1991	2	Y	234	165	0	123	1	24
							257	9									
02	7084	X	40	-0-	-7044	-0-	40	2			Y	-0-	24	0			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	5320	-0-	-980	-0-	193	1	4543	2	Y	531	397	0	72	1	62
							584	9									
05	6510	X	5040	-0-	-1470	-0-	194	1	4155	2	Y	628	573	0	49	1	68
							691	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	162	1	3448	2	Y	473	459	0	16	1	66
							520	9									
07	5487	X	3639	-0-	-1848	-0-	135	1	3152	2	Y	320	346	0	8	1	32
							352	9									
08	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	145	1	3327	2	Y	520	467	0	28	1	57
							572	9									
09	5310	X	3706	-0-	-1604	-0-	128	1	3112	2	Y	424	373	0	20	1	88
							466	9									
10	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	162	1	3601	2	Y	426	425	0	14	1	75
							469	9									
11	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	142	1	3333	2	Y	517	521	0	13	1	58
							569	9									
12	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	120	1	2504	2	Y	375	304	0	24	1	105
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 39,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	13	-0-	-8202	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0	56	1	-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	201	1	4705	2	Y	659	492	0	90	1	77
							725	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	211	1	4547	2	Y	452	445	0	35	1	49
							497	9									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	214	1	4554	2	Y	543	498	0	18	1	76
							597	9									
07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	144	1	3286	2	Y	494	508	0	13	1	49
							543	9									
08	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	209	1	4768	2	Y	659	601	0	35	1	72
							725	9									
09	5640	X	5180	-0-	-460	-0-	186	1	4416	2	Y	525	463	0	25	1	109
							578	9									
10	5549	X	2163	-0-	-3386	-0-	78	1	1778	2	Y	279	330	0	9	1	49
							307	9									
11	5370	X	3425	-0-	-1945	-0-	117	1	2758	2	Y	500	480	0	13	1	56
							550	9									
12	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	225	1	4756	2	Y	631	469	0	41	1	177
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6618	-0-	-1535	-0-	248 835	1 9	5535	2	Y	759	536	0	467	1	77
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	258 836	1 9	5495	2	Y	760	461	0	265	1	111
03	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	225 867	1 9	4953	2	Y	788	646	0	165	1	88
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159 685	1 9	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
05	8153	X	4640	-0-	-3513	-0-	172 738	1 9	3730	2	Y	671	619	0	52	1	72
06	7050	X	4629	-0-	-2421	-0-	184 542	1 9	3903	2	Y	493	480	0	16	1	69
07	7285	X	3507	-0-	-3778	-0-	127 438	1 9	2942	2	Y	398	418	0	10	1	39
08	6045	X	4022	-0-	-2023	-0-	145 556	1 9	3321	2	Y	505	462	0	27	1	55
09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	114 383	1 9	2706	2	Y	348	315	0	16	1	72
10	4774	X	3540	-0-	-1234	-0-	130 517	1 9	2893	2	Y	470	444	0	16	1	82
11	4620	X	3026	-0-	-1594	-0-	108 361	1 9	2557	2	Y	328	365	0	8	1	37
12	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	108 458	1 9	2301	2	Y	416	309	0	27	1	117

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

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	15314	X	12716	-0-	-2598	-0-	194 672	1 9	11850	2	Y	611	437	0	300	1	126
02	13972	X	10117	-0-	-3855	-0-	434 517	1 9	9166	2	Y	470	478	0	76	1	42
03	18879	X	10482	-0-	-8397	-0-	431 72	1 9	9979	2	Y	65	96	0	8	1	3
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697 119	1 9	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
05	18941	X	8192	-0-	-10749	-0-	422 374	1 9	7396	2	Y	340	316	0	2	1	30
06	12300	X	7738	-0-	-4562	-0-	506 538	1 9	6694	2	Y	489	454	0			65
07	11191	X	4850	-0-	-6341	-0-	430 282	1 9	4138	2	Y	256	292	0			29
08	10478	X	6363	-0-	-4115	-0-	554 503	1 9	5306	2	Y	457	447	0			39
09	10140	X	7186	-0-	-2954	-0-	623 552	1 9	6011	2	Y	502	461	0			80
10	8184	X	6651	-0-	-1533	-0-	612 504	1 9	5535	2	Y	458	457	0			81
11	7740	X	2826	-0-	-4914	-0-	271 164	1 9	2391	2	Y	149	211	0			19
*12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	950 371	1 9	6712	2	Y	337	242	0			114

TOTAL GAS PROD: 95,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10168	X	4938	-0-	-5230	-0-	68	1	4151	2	Y	654	467	0	155	1	135
							719	9									
02	9856	X	8149	-0-	-1707	-0-	337	1	7108	2	Y	640	615	0	103	1	57
							704	9									
03	10912	X	4607	-0-	-6305	-0-	168	1	3891	2	Y	498	475	0	57	1	23
							548	9									
04	9090	X	3816	-0-	-5274	-0-	234	1	3120	2	Y	420	285	0	126	1	32
							462	9									
05	9021	X	2511	-0-	-6510	-0-	121	1	2127	2	Y	239	249	0	1	1	21
							263	9									
06	8730	X	2939	-0-	-5791	-0-	181	1	2394	2	Y	331	308	0			44
							364	9									
07	9021	X	4446	-0-	-4575	-0-	349	1	3368	2	Y	663	633	0			74
							729	9									
08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	383	1	3678	2	Y	448	484	0			38
							493	9									
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	717	1	6915	2	Y	796	708	0			126
							876	9									
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	534	1	4832	2	Y	563	589	0			100
							619	9									
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	475	1	4187	2	Y	562	590	0			72
							618	9									
12	8804	X	6840	-0-	-1964	-0-	778	1	5500	2	Y	511	410	0			173
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 62,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

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. (I) GAS LIFT(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	20499	-0-	-2875	-0-	301	1	18470	2	Y	1571	1123	0	445	1	324
							1728	9									
02	21504	X	18366	-0-	-3138	-0-	768	1	16221	2	Y	1252	1263	0	201	1	112
							1377	9									
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	798	1	18468	2	Y	1149	1077	0	132	1	52
							1264	9									
04	23160	X	17423	-0-	-5737	-0-	1148	1	15321	2	Y	867	594	0	259	1	66
							954	9									
05	20491	X	17690	-0-	-2801	-0-	896	1	15758	2	Y	942	920	0	4	1	84
							1036	9									
06	19860	X	17256	-0-	-2604	-0-	1146	1	15139	2	Y	883	850	0			117
							971	9									
07	20522	X	19917	-0-	-605	-0-	1774	1	17107	2	Y	942	953	0			106
							1036	9									
08	20522	X	18938	-0-	-1584	-0-	1691	1	16216	2	Y	937	963	0			80
							1031	9									
09	17430	X	17094	-0-	-336	-0-	1497	1	14458	2	Y	1035	951	0			164
							1139	9									
10	19933	X	17426	-0-	-2507	-0-	1622	1	14667	2	Y	1034	1015	0			183
							1137	9									
11	19290	X	12912	-0-	-6378	-0-	1249	1	11008	2	Y	595	702	0			76
							655	9									
12	19902	X	15170	-0-	-4732	-0-	1774	1	12542	2	Y	776	589	0			263
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 213,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(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	24214	-0-	-3221	-0-	332	1	20352	2	Y	3209	2295	0	1044	1	661
							3530	9									
02	28448	X	21199	-0-	-7249	-0-	833	1	17574	2	Y	2538	2565	0	408	1	226
							2792	9									
03	31496	X	23649	-0-	-7847	-0-	874	1	20205	2	Y	2336	2188	0	268	1	106
							2570	9									
04	30630	X	21994	-0-	-8636	-0-	1330	1	17760	2	Y	2640	1756	0	789	1	201
							2904	9									
05	27342	X	22274	-0-	-5068	-0-	1064	1	18681	2	Y	2299	2284	0	11	1	205
							2529	9									
06	23430	X	20721	-0-	-2709	-0-	1303	1	17218	2	Y	2000	1939	0			266
							2200	9									
07	23653	X	20652	-0-	-3001	-0-	1721	1	16602	2	Y	2117	2146	0			237
							2329	9									
08	23653	X	20720	-0-	-2933	-0-	1752	1	16802	2	Y	1969	2039	0			167
							2166	9									
09	21990	X	19176	-0-	-2814	-0-	1605	1	15503	2	Y	1880	1749	0			298
							2068	9									
10	22289	X	19231	-0-	-3058	-0-	1706	1	15438	2	Y	1897	1859	0			336
							2087	9									
11	20730	X	20611	-0-	-119	-0-	1869	1	16481	2	Y	2055	2129	0			262
							2261	9									
12	20708	X	18953	-0-	-1755	-0-	2128	1	15043	2	Y	1620	1334	0			548
							1782	9									

TOTAL GAS PROD: 253,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,560

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	11687	X	11267	-0-	-420	-0-	159	1	9676	2	Y	1302	931	0	244	1	268
							1432	9									
02	12964	X	2344	-0-	-10620	-0-	95	1	1997	2	Y	229	440	0	37	1	20
							252	9									
03	14353	X	9824	-0-	-4529	-0-	368	1	8518	2	Y	853	736	0	98	1	39
							938	9									
04	13920	X	7426	-0-	-6494	-0-	456	1	6103	2	Y	788	531	0	236	1	60
							867	9									
05	11253	X	6377	-0-	-4876	-0-	312	1	5483	2	Y	529	540	0	2	1	47
							582	9									
06	10890	X	6409	-0-	-4481	-0-	414	1	5475	2	Y	473	457	0			63
							520	9									
07	9827	X	6163	-0-	-3664	-0-	529	1	5097	2	Y	488	496	0			55
							537	9									
08	9827	X	8312	-0-	-1515	-0-	718	1	6880	2	Y	649	649	0			55
							714	9									
09	7440	X	4913	-0-	-2527	-0-	424	1	4093	2	Y	360	358	0			57
							396	9									
10	6634	X	5963	-0-	-671	-0-	535	1	4843	2	Y	532	495	0			94
							585	9									
11	6420	X	5281	-0-	-1139	-0-	486	1	4289	2	Y	460	495	0			59
							506	9									
*12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	1275	1	9019	2	Y	626	473	0			212
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 85,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	437	1	26794	2	Y	1667	1192	0	206	1	343
							1834	9									
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	902	1	19060	2	Y	1548	1504	0	249	1	138
							1703	9									
03	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	801	1	18532	2	Y	1173	1123	0	135	1	53
							1290	9									
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238	1	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
							1799	9									
05	29078	X	21796	-0-	-7282	-0-	1086	1	19086	2	Y	1476	1462	0	7	1	132
							1624	9									
06	28140	X	21160	-0-	-6980	-0-	1370	1	18086	2	Y	1549	1475	0			206
							1704	9									
07	23994	X	20689	-0-	-3305	-0-	1789	1	17258	2	Y	1493	1532	0			167
							1642	9									
08	21793	X	21260	-0-	-533	-0-	1853	1	17761	2	Y	1496	1536	0			127
							1646	9									
09	21150	X	18412	-0-	-2738	-0-	1594	1	15408	2	Y	1282	1206	0			203
							1410	9									
10	21855	X	18709	-0-	-3146	-0-	1719	1	15553	2	Y	1306	1278	0			231
							1437	9									
11	21150	X	17204	-0-	-3946	-0-	1603	1	14147	2	Y	1322	1384	0			169
							1454	9									
12	21266	X	18705	-0-	-2561	-0-	2167	1	15317	2	Y	1110	903	0			376
							1221	9									

TOTAL GAS PROD: 248,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,057

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	23932	X	14529	-0-	-9403	-0-	218	1	13361	2	Y	864	618	0	137	1	178
							950	9									
02	21616	X	13813	-0-	-7803	-0-	542	1	11446	2	Y	1659	1422	0	267	1	148
							1825	9									
03	23932	X	15521	-0-	-8411	-0-	576	1	13327	2	Y	1471	1383	0	169	1	67
							1618	9									
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866	1	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
							1762	9									
05	15283	X	13039	-0-	-2244	-0-	615	1	10807	2	Y	1470	1454	0	7	1	131
							1617	9									
06	15030	X	12286	-0-	-2744	-0-	782	1	10336	2	Y	1062	1052	0			141
							1168	9									
07	15531	X	11865	-0-	-3666	-0-	979	1	9441	2	Y	1314	1308	0			147
							1445	9									
08	15531	X	13473	-0-	-2058	-0-	1133	1	10866	2	Y	1340	1373	0			114
							1474	9									
09	14190	X	13713	-0-	-477	-0-	1148	1	11089	2	Y	1342	1243	0			213
							1476	9									
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1134	1	10263	2	Y	1541	1481	0			273
							1695	9									
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	1134	1	10007	2	Y	1552	1627	0			198
							1707	9									
12	14167	X	9664	-0-	-4503	-0-	1059	1	7487	2	Y	1016	870	0			344
							1118	9									

TOTAL GAS PROD: 158,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	7812	-0-	-2790	-0-	111	1	6803	2	Y	816	584	0	64	1	168
							898	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	405	1	8561	2	Y	1050	955	0	169	1	94
							1155	9									
03	8618	X	5901	-0-	-2717	-0-	224	1	5203	2	Y	431	455	0	50	1	20
							474	9									
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	647	1	8650	2	Y	1257	805	0	376	1	96
							1383	9									
05	11191	X	11146	-0-	-45	-0-	546	1	9588	2	Y	920	930	0	4	1	82
							1012	9									
06	10830	X	9762	-0-	-1068	-0-	630	1	8321	2	Y	737	721	0			98
							811	9									
07	11191	X	9819	-0-	-1372	-0-	841	1	8116	2	Y	784	794	0			88
							862	9									
08	11160	X	7286	-0-	-3874	-0-	624	1	5988	2	Y	613	649	0			52
							674	9									
09	10800	X	7721	-0-	-3079	-0-	660	1	6380	2	Y	619	573	0			98
							681	9									
10	11160	X	7413	-0-	-3747	-0-	684	1	6195	2	Y	485	497	0			86
							534	9									
11	9750	X	3870	-0-	-5880	-0-	345	1	3049	2	Y	433	464	0			55
							476	9									
12	9827	X	7512	-0-	-2315	-0-	860	1	6083	2	Y	517	397	0			175
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 99,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,662

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. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					Y	-0-					-0-
03	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		411	-0-	411	411	24	1	232	2	Y	141	129	0			12
							155	9									
09	T. A.		662	-0-	662	1073	56	1	538	2	Y	62	64	0			10
							68	9									
10	T. A.		503	-0-	503	1576	44	1	398	2	Y	55	55	0			10
							61	9									
11	T. A.		429	-0-	429	2005	37	1	331	2	Y	55	58	0			7
							61	9									
*12	2584	X	579	-0-	-2005	-0-	65	1	464	2	Y	45	37	0			15
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10261	X	2611	-0-	-7650	-0-	96	1	2135	2	Y	345	244	0	156	1	35
							380	9									
02	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	480	1	10291	2	Y	1069	574	0	373	1	157
							1176	9									
03	10261	X	6844	-0-	-3417	-0-	265	1	5851	2	Y	662	606	0	139	1	74
							728	9									
04	9660	X	768	-0-	-8892	-0-	29	1	678	2	Y	55	115	0	8	1	6
							61	9									
05	13237	X	9629	-0-	-3608	-0-	396	1	8652	2	Y	528	436	0	41	1	57
							581	9									
06	12810	X	11025	-0-	-1785	-0-	444	1	9488	2	Y	994	880	0	33	1	138
							1093	9									
07	11036	X	2595	-0-	-8441	-0-	96	1	2226	2	Y	248	355	0	7	1	24
							273	9									
08	9641	X	3013	-0-	-6628	-0-	104	1	2411	2	Y	453	403	0	24	1	50
							498	9									
09	10680	X	3102	-0-	-7578	-0-	102	1	2486	2	Y	467	398	0	22	1	97
							514	9									
10	11036	X	3936	-0-	-7100	-0-	134	1	3035	2	Y	697	648	0	24	1	122
							767	9									
11	10680	X	2470	-0-	-8210	-0-	76	1	1779	2	Y	559	603	0	15	1	63
							615	9									
*12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	721	535	0	46	1	203
							793	9									

TOTAL GAS PROD: 61,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,798

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	49228	X	38917	-0-	-10311	-0-	1539	1	34583	2	Y	2541	1795	0	791	1	258
							2795	9									
02	42280	X	34441	-0-	-7839	-0-	1418	1	30365	2	Y	2416	1478	0	842	1	354
							2658	9									
03	43865	X	37229	-0-	-6636	-0-	1474	1	32562	2	Y	2903	2323	0	608	1	326
							3193	9									
04	41400	X	34747	-0-	-6653	-0-	1298	1	30538	2	Y	2646	2303	0	361	1	308
							2911	9									
05	41292	X	34845	-0-	-6447	-0-	1410	1	30601	2	Y	2576	2406	0	200	1	278
							2834	9									
06	37650	X	32545	-0-	-5105	-0-	1351	1	28746	2	Y	2225	2119	0	74	1	310
							2448	9									
07	38130	X	32873	-0-	-5257	-0-	1261	1	29199	2	Y	2194	2230	0	57	1	217
							2413	9									
08	37231	X	34167	-0-	-3064	-0-	1329	1	30299	2	Y	2308	2148	0	124	1	253
							2539	9									
09	34740	X	32437	-0-	-2303	-0-	1209	1	29041	2	Y	1988	1734	0	94	1	413
							2187	9									
10	34844	X	32456	-0-	-2388	-0-	1287	1	28928	2	Y	2037	2024	0	69	1	357
							2241	9									
11	32550	X	30280	-0-	-2270	-0-	1135	1	26770	2	Y	2159	2218	0	56	1	242
							2375	9									
12	34162	X	28598	-0-	-5564	-0-	1201	1	25409	2	Y	1807	1425	0	116	1	508
							1988	9									

TOTAL GAS PROD: 403,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

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	55924	X	48738	-0-		-7186	-0-		2072	1	46571	2	Y	86	61	0	25	1	9
									95	9									
02	50512	X	42853	-0-		-7659	-0-		1912	1	40878	2	Y	57	37	0	21	1	8
									63	9									
03	55924	X	44852	-0-		-11072	-0-		1941	1	42850	2	Y	55	45	0	12	1	6
									61	9									
04	54120	X	41367	-0-		-12753	-0-		1684	1	39631	2	Y	47	41	0	7	1	5
									52	9									
05	52514	X	42118	-0-		-10396	-0-		1853	1	40211	2	Y	49	45	0	4	1	5
									54	9									
06	47160	X	41440	-0-		-5720	-0-		1859	1	39551	2	Y	27	27	0	1	1	4
									30	9									
07	46686	X	41382	-0-		-5304	-0-		1711	1	39552	2	Y	108	98	0	3	1	11
									119	9									
08	44857	X	39349	-0-		-5508	-0-		1655	1	37682	2	Y	11	20	0	1	1	1
									12	9									
09	41430	X	37235	-0-		-4195	-0-		1488	1	35729	2	Y	16	13	0	1	1	3
									18	9									
10	42811	X	36716	-0-		-6095	-0-		1565	1	35128	2	Y	21	19	0	1	1	4
									23	9									
11	41430	X	34470	-0-		-6960	-0-		1400	1	33040	2	Y	27	27	0	1	1	3
									30	9									
12	41385	X	34504	-0-		-6881	-0-		1554	1	32918	2	Y	29	22	0	2	1	8
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 485,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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	213993	X	167660	-0-		-46333	-0-		7075	1	158979	2	Y	1460	1031	0	451	1	148
									1606	9									
02	193284	X	117519	-0-		-75765	-0-		5209	1	111400	2	Y	827	565	0	289	1	121
									910	9									
03	200818	X	-0-	-0-		-200818	-0-						Y	-0-	121	0			-0-
04	187950	X	-0-	-0-		-187950	-0-						Y	-0-					-0-
05	175057	X	-0-	-0-		-175057	-0-						Y	-0-					-0-
06	162240	X	59751	-0-		-102489	-0-		2662	1	56645	2	Y	404	335	0	13	1	56
									444	9									
07	T. A.		89566	-0-		89566	89566		3670	1	84863	2	Y	939	878	0	24	1	93
									1033	9									
08	T. A.		148548	-0-		148548	238114		6185	1	140876	2	Y	1352	1224	0	73	1	148
									1487	9									
09	T. A.		137776	-0-		137776	375890		5460	1	130990	2	Y	1205	1046	0	57	1	250
									1326	9									
10	518278	X	142388	-0-		-375890	-0-		6020	1	135008	2	Y	1236	1227	0	42	1	217
									1360	9									
11	132537	X	132537	-0-		-0-	-0-		5337	1	125860	2	Y	1218	1266	0	32	1	137
									1340	9									
12	148552	X	133830	-0-		-14722	-0-		5979	1	126517	2	Y	1213	931	0	78	1	341
									1334	9									

TOTAL GAS PROD: 1,129,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	130634	X	102096	-0-	-28538	-0-	4297	1	96537	2	Y	1147	810	0	338	1	117
							1262	9									
02	111384	X	90670	-0-	-20714	-0-	4007	1	85687	2	Y	887	565	0	309	1	130
							976	9									
03	116963	X	96013	-0-	-20950	-0-	4118	1	90864	2	Y	937	766	0	196	1	105
							1031	9									
04	106710	X	32962	-0-	-73748	-0-	1332	1	31324	2	Y	278	313	0	38	1	32
							306	9									
05	106640	X	54667	-0-	-51973	-0-	2385	1	51745	2	Y	488	429	0	38	1	53
							537	9									
06	98790	X	41767	-0-	-57023	-0-	1862	1	39596	2	Y	281	286	0	9	1	39
							309	9									
07	98053	X	83021	-0-	-15032	-0-	3418	1	79012	2	Y	537	509	0	14	1	53
							591	9									
08	96007	X	80952	-0-	-15055	-0-	3394	1	77305	2	Y	230	246	0	12	1	25
							253	9									
09	69730	X	69730	-0-	-0-	-0-	2782	1	66711	2	Y	215	185	0	10	1	45
							237	9									
10	83018	X	66840	-0-	-16178	-0-	2836	1	63615	2	Y	354	325	0	12	1	62
							389	9									
11	80340	X	66538	-0-	-13802	-0-	2679	1	63154	2	Y	641	614	0	17	1	72
							705	9									
12	83018	X	66470	-0-	-16548	-0-	2967	1	62822	2	Y	619	477	0	40	1	174
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 851,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,614

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	133641	X	114525	-0-	-19116	-0-	4826	1	108413	2	Y	1169	825	0	329	1	119
							1286	9									
02	120708	X	99892	-0-	-20816	-0-	4416	1	94486	2	Y	900	573	0	314	1	132
							990	9									
03	125612	X	84909	-0-	-40703	-0-	3642	1	80410	2	Y	779	661	0	163	1	87
							857	9									
04	115740	X	-0-	-0-	-115740	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
05	119598	X	172	-0-	-119426	-0-	5	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	110820	X	504	-0-	-110316	-0-	21	1	475	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	107539	X	70172	-0-	-37367	-0-	2879	1	66583	2	Y	645	565	0	17	1	64
							710	9									
08	84909	X	60447	-0-	-24462	-0-	2520	1	57384	2	Y	494	477	0	27	1	54
							543	9									
09	54996	X	54996	-0-	-0-	-0-	2180	1	52332	2	Y	440	382	0	21	1	91
							484	9									
10	70184	X	61509	-0-	-8675	-0-	2603	1	58381	2	Y	477	468	0	16	1	84
							525	9									
11	67920	X	57446	-0-	-10474	-0-	2319	1	54680	2	Y	406	433	0	11	1	46
							447	9									
12	70184	X	57847	-0-	-12337	-0-	2591	1	54791	2	Y	423	323	0	27	1	119
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 662,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	63488	X	51094	-0-	-12394	-0-	2142	1	48136	2	Y	742	524	0	216	1	75
							816	9									
02	56112	X	43511	-0-	-12601	-0-	1917	1	40988	2	Y	551	353	0	192	1	81
							606	9									
03	60171	X	46239	-0-	-13932	-0-	1975	1	43579	2	Y	623	503	0	131	1	70
							685	9									
04	53850	X	13749	-0-	-40101	-0-	552	1	12989	2	Y	189	211	0	26	1	22
							208	9									
05	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	49440	X	46240	-0-	-3200	-0-	2037	1	43319	2	Y	804	665	0	27	1	112
							884	9									
07	52779	X	52779	-0-	-0-	-0-	2155	1	49835	2	Y	717	739	0	19	1	71
							789	9									
08	50426	X	50426	-0-	-0-	-0-	2095	1	47706	2	Y	568	547	0	30	1	62
							625	9									
09	45182	X	45182	-0-	-0-	-0-	1788	1	42913	2	Y	437	387	0	21	1	91
							481	9									
10	46500	X	44995	-0-	-1505	-0-	1900	1	42607	2	Y	444	442	0	15	1	78
							488	9									
11	45000	X	40993	-0-	-4007	-0-	1648	1	38853	2	Y	447	463	0	12	1	50
							492	9									
12	46500	X	40703	-0-	-5797	-0-	1814	1	38402	2	Y	443	340	0	29	1	124
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 475,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

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	76570	X	62121	-0-	-14449	-0-	2604	1	58505	2	Y	920	650	0	269	1	93
							1012	9									
02	67704	X	54326	-0-	-13378	-0-	2395	1	51172	2	Y	690	442	0	240	1	101
							759	9									
03	71114	X	57500	-0-	-13614	-0-	2452	1	54156	2	Y	811	651	0	170	1	91
							892	9									
04	67800	X	15765	-0-	-52035	-0-	632	1	14847	2	Y	260	285	0	36	1	30
							286	9									
05	66247	X	48885	-0-	-17362	-0-	2098	1	45491	2	Y	1178	990	0	91	1	127
							1296	9									
06	64523	X	64523	-0-	-0-	-0-	2840	1	60444	2	Y	1126	1059	0	37	1	157
							1239	9									
07	67962	X	67962	-0-	-0-	-0-	2772	1	64104	2	Y	987	1021	0	26	1	97
							1086	9									
08	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	2593	1	59136	2	Y	829	791	0	44	1	91
							912	9									
09	56640	X	56266	-0-	-374	-0-	2222	1	53322	2	Y	656	580	0	31	1	136
							722	9									
10	58528	X	56079	-0-	-2449	-0-	2362	1	53009	2	Y	644	645	0	22	1	113
							708	9									
11	56640	X	50528	-0-	-6112	-0-	2031	1	47830	2	Y	606	635	0	16	1	68
							667	9									
12	58528	X	49985	-0-	-8543	-0-	2225	1	47115	2	Y	586	451	0	38	1	165
							645	9									

TOTAL GAS PROD: 646,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	127937	X	102274	-0-	-25663	-0-	4306 1253	1 9	96715	2	Y	1139	804	0	342	1	116
02	114464	X	91206	-0-	-23258	-0-	4032 905	1 9	86269	2	Y	823	531	0	287	1	121
03	117738	X	96483	-0-	-21255	-0-	4145 904	1 9	91434	2	Y	822	679	0	172	1	92
04	108420	X	33192	-0-	-75228	-0-	1344 233	1 9	31615	2	Y	212	250	0	29	1	25
05	108500	X	56172	-0-	-52328	-0-	2445 675	1 9	53052	2	Y	614	525	0	48	1	66
06	98970	X	46472	-0-	-52498	-0-	2065 411	1 9	43996	2	Y	374	376	0	12	1	52
07	99324	X	83389	-0-	-15935	-0-	3420 915	1 9	79054	2	Y	832	780	0	22	1	82
08	96472	X	83312	-0-	-13160	-0-	3480 575	1 9	79257	2	Y	523	520	0	28	1	57
09	78145	X	78145	-0-	-0-	-0-	3105 504	1 9	74536	2	Y	458	398	0	22	1	95
10	83390	X	79803	-0-	-3587	-0-	3387 469	1 9	75947	2	Y	426	432	0	14	1	75
11	80700	X	75632	-0-	-5068	-0-	3051 620	1 9	71961	2	Y	564	561	0	15	1	63
12	83390	X	74763	-0-	-8627	-0-	3347 586	1 9	70830	2	Y	533	412	0	34	1	150

TOTAL GAS PROD: 900,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,320

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	89063	X	73256	-0-	-15807	-0-	3047 1690	1 9	68519	2	Y	1536	1085	0	446	1	156
02	80444	X	63325	-0-	-17119	-0-	2771 1277	1 9	59277	2	Y	1161	742	0	405	1	170
03	83824	X	66822	-0-	-17002	-0-	2834 1460	1 9	62528	2	Y	1327	1070	0	278	1	149
04	80430	X	18055	-0-	-62375	-0-	719 437	1 9	16899	2	Y	397	446	0	54	1	46
05	78647	X	48355	-0-	-30292	-0-	2069 1403	1 9	44883	2	Y	1275	1085	0	99	1	137
06	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	3191 1422	1 9	67874	2	Y	1293	1207	0	43	1	180
07	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	3087 1486	1 9	71379	2	Y	1351	1363	0	35	1	133
08	69701	X	69701	-0-	-0-	-0-	2875 1264	1 9	65562	2	Y	1149	1094	0	62	1	126
09	65700	X	63965	-0-	-1735	-0-	2515 1096	1 9	60354	2	Y	996	868	0	47	1	207
10	67890	X	62968	-0-	-4922	-0-	2637 1130	1 9	59201	2	Y	1027	1019	0	35	1	180
11	65700	X	58132	-0-	-7568	-0-	2319 1152	1 9	54661	2	Y	1047	1082	0	27	1	118
12	67890	X	57519	-0-	-10371	-0-	2545 1093	1 9	53881	2	Y	994	769	0	64	1	279

TOTAL GAS PROD: 730,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9362	-0-	-3782	-0-	133 1075	1 9	8154	2	Y	977	699	0	131	1	201
02	11872	X	7764	-0-	-4108	-0-	321 670	1 9	6773	2	Y	609	658	0	98	1	54
03	13144	X	8141	-0-	-5003	-0-	313 591	1 9	7237	2	Y	537	505	0	62	1	24
04	12330	X	5967	-0-	-6363	-0-	376 565	1 9	5026	2	Y	514	345	0	154	1	39
05	9362	X	8990	-0-	-372	-0-	439 846	1 9	7705	2	Y	769	735	0	4	1	69
06	9060	X	8436	-0-	-624	-0-	547 677	1 9	7212	2	Y	615	602	0			82
07	8587	X	7682	-0-	-905	-0-	660 655	1 9	6367	2	Y	595	610	0			67
08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	749 662	1 9	7170	2	Y	602	618	0			51
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	750 763	1 9	7242	2	Y	694	635	0			110
10	8990	X	8358	-0-	-632	-0-	764 684	1 9	6910	2	Y	622	622	0			110
11	8430	X	3782	-0-	-4648	-0-	354 304	1 9	3124	2	Y	276	351	0			35
*12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1339 714	1 9	9465	2	Y	649	464	0			220

TOTAL GAS PROD: 97,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,459

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	124186	X	108286	-0-	-15900	-0-	4557 1313	1 9	102416	2	Y	1194	843	0	352	1	121
02	110964	X	90636	-0-	-20328	-0-	4009 930	1 9	85697	2	Y	845	547	0	295	1	124
03	122822	X	102505	-0-	-20317	-0-	4399 1038	1 9	97068	2	Y	944	764	0	198	1	106
04	117780	X	61657	-0-	-56123	-0-	2487 660	1 9	58510	2	Y	600	554	0	82	1	70
05	115289	X	89948	-0-	-25341	-0-	3896 1524	1 9	84528	2	Y	1385	1198	0	108	1	149
06	104790	X	79382	-0-	-25408	-0-	3515 1075	1 9	74792	2	Y	977	958	0	32	1	136
07	102517	X	98082	-0-	-4435	-0-	4017 1199	1 9	92866	2	Y	1090	1090	0	28	1	108
08	102517	X	94078	-0-	-8439	-0-	3913 1007	1 9	89158	2	Y	915	874	0	49	1	100
09	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	3509 864	1 9	84187	2	Y	785	685	0	37	1	163
10	98084	X	89345	-0-	-8739	-0-	3777 839	1 9	84729	2	Y	763	766	0	26	1	134
11	94920	X	83062	-0-	-11858	-0-	3347 784	1 9	78931	2	Y	713	749	0	18	1	80
12	98084	X	83018	-0-	-15066	-0-	3713 706	1 9	78599	2	Y	642	501	0	41	1	180

TOTAL GAS PROD: 1,068,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 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	139996	X	87457	-0-	-52539	-0-	3681	1	82719	2	Y	961	678	0	278	1	98
							1057	9									
02	124068	X	95924	-0-	-28144	-0-	4237	1	90673	2	Y	922	563	0	322	1	135
							1014	9									
03	136803	X	103354	-0-	-33449	-0-	4436	1	97885	2	Y	939	772	0	197	1	105
							1033	9									
04	131070	X	59512	-0-	-71558	-0-	2401	1	56497	2	Y	558	522	0	76	1	65
							614	9									
05	107911	X	82251	-0-	-25660	-0-	3566	1	77414	2	Y	1155	1006	0	90	1	124
							1271	9									
06	102780	X	80569	-0-	-22211	-0-	3570	1	75957	2	Y	947	908	0	31	1	132
							1042	9									
07	106206	X	94211	-0-	-11995	-0-	3860	1	89303	2	Y	953	966	0	25	1	94
							1048	9									
08	103354	X	91465	-0-	-11889	-0-	3811	1	86810	2	Y	767	736	0	41	1	84
							844	9									
09	84004	X	84004	-0-	-0-	-0-	3332	1	79958	2	Y	649	567	0	31	1	135
							714	9									
10	94209	X	84358	-0-	-9851	-0-	3570	1	80072	2	Y	651	650	0	22	1	114
							716	9									
11	91170	X	78978	-0-	-12192	-0-	3186	1	75113	2	Y	617	646	0	16	1	69
							679	9									
12	94209	X	78422	-0-	-15787	-0-	3510	1	74275	2	Y	579	448	0	37	1	163
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,698

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	147374	X	123315	-0-	-24059	-0-	5191	1	116626	2	Y	1362	962	0	399	1	138
							1498	9									
02	131488	X	101521	-0-	-29967	-0-	4486	1	95977	2	Y	962	624	0	335	1	141
							1058	9									
03	134850	X	117986	-0-	-16864	-0-	5066	1	111780	2	Y	1036	844	0	217	1	116
							1140	9									
04	120570	X	68591	-0-	-51979	-0-	2768	1	65111	2	Y	647	600	0	88	1	75
							712	9									
05	124589	X	94719	-0-	-29870	-0-	4117	1	89297	2	Y	1186	1041	0	92	1	128
							1305	9									
06	119340	X	80463	-0-	-38877	-0-	3570	1	75954	2	Y	854	835	0	28	1	119
							939	9									
07	117986	X	102635	-0-	-15351	-0-	4206	1	97339	2	Y	991	986	0	26	1	98
							1090	9									
08	117986	X	99502	-0-	-18484	-0-	4145	1	94463	2	Y	813	778	0	44	1	89
							894	9									
09	93943	X	93943	-0-	-0-	-0-	3728	1	89463	2	Y	684	599	0	32	1	142
							752	9									
10	102641	X	91749	-0-	-10892	-0-	3883	1	87076	2	Y	718	710	0	24	1	126
							790	9									
11	99330	X	86060	-0-	-13270	-0-	3471	1	81822	2	Y	697	727	0	18	1	78
							767	9									
12	102641	X	86396	-0-	-16245	-0-	3867	1	81815	2	Y	649	503	0	42	1	182
							714	9									

TOTAL GAS PROD: 1,146,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	95914	X	58167	-0-	-37747	-0-	2468	1	55455	2	Y	222	156	0	63	1	23
							244	9									
02	51240	X	44123	-0-	-7117	-0-	1963	1	42011	2	Y	135	91	0	47	1	20
							149	9									
03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	2552	1	56312	2	Y	475	342	0	100	1	53
							523	9									
04	57415	X	57415	-0-	-0-	-0-	2332	1	54850	2	Y	212	211	0	29	1	25
							233	9									
05	58156	X	58100	-0-	-56	-0-	2549	1	55329	2	Y	202	189	0	16	1	22
							222	9									
06	57480	X	55581	-0-	-1899	-0-	2485	1	52911	2	Y	168	161	0	6	1	23
							185	9									
07	59396	X	55877	-0-	-3519	-0-	2307	1	53394	2	Y	160	163	0	4	1	16
							176	9									
08	59396	X	53747	-0-	-5649	-0-	2257	1	51333	2	Y	143	135	0	8	1	16
							157	9									
09	57420	X	50782	-0-	-6638	-0-	2026	1	48617	2	Y	126	110	0	6	1	26
							139	9									
10	58094	X	50358	-0-	-7736	-0-	2141	1	48067	2	Y	136	133	0	5	1	24
							150	9									
11	55590	X	47281	-0-	-8309	-0-	1918	1	45203	2	Y	145	149	0	4	1	16
							160	9									
12	55862	X	47285	-0-	-8577	-0-	2127	1	44998	2	Y	145	111	0	9	1	41
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 638,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

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	86428	X	62671	-0-	-23757	-0-	2629	1	59022	2	Y	927	655	0	272	1	94
							1020	9									
02	77364	X	53777	-0-	-23587	-0-	2363	1	50542	2	Y	793	494	0	277	1	116
							872	9									
03	79949	X	54812	-0-	-25137	-0-	2344	1	51697	2	Y	701	591	0	147	1	79
							771	9									
04	71820	X	18657	-0-	-53163	-0-	751	1	17650	2	Y	233	253	0	32	1	27
							256	9									
05	67921	X	44172	-0-	-23749	-0-	1902	1	41290	2	Y	891	753	0	69	1	96
							980	9									
06	60660	X	50429	-0-	-10231	-0-	2225	1	47313	2	Y	810	766	0	27	1	113
							891	9									
07	74412	X	74412	-0-	-0-	-0-	3041	1	70322	2	Y	954	948	0	25	1	94
							1049	9									
08	64251	X	64251	-0-	-0-	-0-	2668	1	60815	2	Y	698	678	0	38	1	76
							768	9									
09	58390	X	58390	-0-	-0-	-0-	2309	1	55423	2	Y	598	522	0	28	1	124
							658	9									
10	57476	X	57476	-0-	-0-	-0-	2425	1	54399	2	Y	593	593	0	20	1	104
							652	9									
11	55320	X	51796	-0-	-3524	-0-	2082	1	49085	2	Y	572	597	0	15	1	64
							629	9									
12	57164	X	51166	-0-	-5998	-0-	2283	1	48288	2	Y	541	418	0	35	1	152
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 642,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	165912	X	109142	-0-	-56770	-0-	4580 1686	1 9	102876	2	Y	1533	1082	0	419	1	156
02	149856	X	123908	-0-	-25948	-0-	5459 1646	1 9	116803	2	Y	1496	911	0	522	1	219
03	157108	X	151904	-0-	-5204	-0-	6513 1684	1 9	143707	2	Y	1531	1258	0	320	1	172
04	145681	X	145681	-0-	-0-	-0-	5880 1462	1 9	138339	2	Y	1329	1165	0	181	1	155
05	137175	X	135527	-0-	-1648	-0-	5904 1472	1 9	128151	2	Y	1338	1245	0	104	1	144
06	147000	X	91441	-0-	-55559	-0-	4058 1058	1 9	86325	2	Y	962	940	0	32	1	134
07	151652	X	128700	-0-	-22952	-0-	5277 1368	1 9	122055	2	Y	1244	1223	0	32	1	123
08	151652	X	131075	-0-	-20577	-0-	5463 1227	1 9	124385	2	Y	1115	1056	0	60	1	122
09	145680	X	122745	-0-	-22935	-0-	4870 970	1 9	116905	2	Y	882	779	0	42	1	183
10	135532	X	123512	-0-	-12020	-0-	5228 985	1 9	117299	2	Y	895	891	0	30	1	157
11	124560	X	115239	-0-	-9321	-0-	4650 948	1 9	109641	2	Y	862	900	0	22	1	97
12	131068	X	114667	-0-	-16401	-0-	5135 880	1 9	108652	2	Y	800	620	0	52	1	225

TOTAL GAS PROD: 1,493,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,987

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	117645	X	88454	-0-	-29191	-0-	3723 1074	1 9	83657	2	Y	976	690	0	282	1	99
02	100184	X	78659	-0-	-21525	-0-	3479 759	1 9	74421	2	Y	690	448	0	240	1	101
03	105679	X	85464	-0-	-20215	-0-	3671 811	1 9	80982	2	Y	737	601	0	154	1	83
04	93600	X	78920	-0-	-14680	-0-	3180 886	1 9	74854	2	Y	805	684	0	110	1	94
05	93589	X	68888	-0-	-24701	-0-	2993 897	1 9	64998	2	Y	815	758	0	63	1	88
06	85590	X	50020	-0-	-35570	-0-	2222 512	1 9	47286	2	Y	465	473	0	15	1	65
07	87079	X	85500	-0-	-1579	-0-	3513 730	1 9	81257	2	Y	664	646	0	17	1	66
08	85467	X	77855	-0-	-7612	-0-	3248 585	1 9	74022	2	Y	532	511	0	29	1	58
09	78930	X	70388	-0-	-8542	-0-	2798 449	1 9	67141	2	Y	408	362	0	19	1	85
10	85498	X	67922	-0-	-17576	-0-	2876 546	1 9	64500	2	Y	496	477	0	17	1	87
11	82740	X	61244	-0-	-21496	-0-	2468 575	1 9	58201	2	Y	523	537	0	14	1	59
12	85498	X	61224	-0-	-24274	-0-	2738 548	1 9	57938	2	Y	498	385	0	32	1	140

TOTAL GAS PROD: 874,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	178901	X	118067	-0-	-60834	-0-	4953 1846	1 9	111268	2	Y	1678	1185	0	461	1	170
02	153160	X	142182	-0-	-10978	-0-	6266 1860	1 9	134056	2	Y	1691	1024	0	589	1	248
03	162934	X	162934	-0-	-0-	-0-	6982 1866	1 9	154086	2	Y	1696	1399	0	355	1	190
04	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	6416 1815	1 9	150970	2	Y	1650	1423	0	225	1	192
05	157418	X	155743	-0-	-1675	-0-	6785 1742	1 9	147216	2	Y	1584	1482	0	123	1	171
06	157680	X	99758	-0-	-57922	-0-	4421 1239	1 9	94098	2	Y	1126	1103	0	37	1	157
07	164517	X	140056	-0-	-24461	-0-	5741 1515	1 9	132800	2	Y	1377	1362	0	36	1	136
08	164517	X	138217	-0-	-26300	-0-	5756 1322	1 9	131139	2	Y	1202	1142	0	64	1	132
09	159210	X	128319	-0-	-30891	-0-	5089 1148	1 9	122082	2	Y	1044	910	0	49	1	217
10	155744	X	128056	-0-	-27688	-0-	5418 1098	1 9	121540	2	Y	998	1006	0	34	1	175
11	135540	X	119816	-0-	-15724	-0-	4833 1060	1 9	113923	2	Y	964	1006	0	25	1	108
12	140058	X	120193	-0-	-19865	-0-	5378 987	1 9	113828	2	Y	897	695	0	58	1	252

TOTAL GAS PROD: 1,612,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,907

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	83700	X	55808	-0-	-27892	-0-	2276 2393	1 9	51139	2	Y	2175	1536	0	619	1	221
02	51912	X	51106	-0-	-806	-0-	2204 1779	1 9	47123	2	Y	1617	1037	0	564	1	237
03	56048	X	54024	-0-	-2024	-0-	2254 2058	1 9	49712	2	Y	1871	1506	0	392	1	210
04	54000	X	46731	-0-	-7269	-0-	1839 1598	1 9	43294	2	Y	1453	1296	0	198	1	169
05	56575	X	51573	-0-	-5002	-0-	2194 1775	1 9	47604	2	Y	1614	1484	0	125	1	174
06	54750	X	49642	-0-	-5108	-0-	2157 1563	1 9	45922	2	Y	1421	1350	0	47	1	198
07	54839	X	39120	-0-	-15719	-0-	1565 1349	1 9	36206	2	Y	1226	1271	0	32	1	121
08	54033	X	48253	-0-	-5780	-0-	1962 1579	1 9	44712	2	Y	1435	1322	0	77	1	157
09	49920	X	47586	-0-	-2334	-0-	1847 1426	1 9	44313	2	Y	1296	1123	0	61	1	269
10	51584	X	47453	-0-	-4131	-0-	1965 1417	1 9	44071	2	Y	1288	1288	0	43	1	226
11	49650	X	43390	-0-	-6260	-0-	1708 1407	1 9	40275	2	Y	1279	1328	0	33	1	144
12	49166	X	43475	-0-	-5691	-0-	1901 1345	1 9	40229	2	Y	1223	944	0	79	1	344

TOTAL GAS PROD: 578,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	65503	X	50290	-0-	-15213	-0-	2068	1	46467	2	Y	1595	1126	0	512	1	162
							1755	9									
02	46592	X	41939	-0-	-4653	-0-	1819	1	38865	2	Y	1141	738	0	398	1	167
							1255	9									
03	56916	X	42554	-0-	-14362	-0-	1791	1	39524	2	Y	1126	931	0	236	1	126
							1239	9									
04	55110	X	38907	-0-	-16203	-0-	1538	1	36207	2	Y	1056	915	0	144	1	123
							1162	9									
05	56947	X	39022	-0-	-17925	-0-	1663	1	36102	2	Y	1143	1054	0	89	1	123
							1257	9									
06	48660	X	37114	-0-	-11546	-0-	1616	1	34366	2	Y	1029	975	0	34	1	143
							1132	9									
07	43586	X	36658	-0-	-6928	-0-	1474	1	34069	2	Y	1014	1031	0	26	1	100
							1115	9									
08	42563	X	35878	-0-	-6685	-0-	1469	1	33445	2	Y	876	833	0	47	1	96
							964	9									
09	38910	X	33220	-0-	-5690	-0-	1297	1	31101	2	Y	747	653	0	35	1	155
							822	9									
10	39029	X	32139	-0-	-6890	-0-	1335	1	29964	2	Y	764	759	0	26	1	134
							840	9									
11	37110	X	30336	-0-	-6774	-0-	1196	1	28220	2	Y	836	854	0	22	1	94
							920	9									
12	36673	X	30002	-0-	-6671	-0-	1314	1	27820	2	Y	789	610	0	51	1	222
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 448,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,116

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	70060	X	28782	-0-	-41278	-0-	1163	1	26154	2	Y	1332	941	0	303	1	135
							1465	9									
02	60396	X	27841	-0-	-32555	-0-	1188	1	25422	2	Y	1119	700	0	390	1	164
							1231	9									
03	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	1243	1	27420	2	Y	1246	1009	0	261	1	140
							1371	9									
04	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	1118	1	26295	2	Y	1117	975	0	152	1	130
							1229	9									
05	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1323	1	28663	2	Y	884	850	0	69	1	95
							972	9									
06	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	1316	1	27995	2	Y	801	758	0	27	1	111
							881	9									
07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1304	1	30189	2	Y	794	806	0	21	1	78
							873	9									
08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	1268	1	28828	2	Y	734	693	0	39	1	80
							807	9									
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	1124	1	26959	2	Y	652	566	0	31	1	135
							717	9									
10	29636	X	28642	-0-	-994	-0-	1192	1	26713	2	Y	670	665	0	23	1	117
							737	9									
11	28680	X	26572	-0-	-2108	-0-	1051	1	24764	2	Y	688	710	0	18	1	77
							757	9									
12	29636	X	26687	-0-	-2949	-0-	1170	1	24792	2	Y	659	509	0	42	1	185
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 350,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	75423	X	73006	-0-	-2417	-0-	3000 2610	1 9	67396	2	Y	2373	1676	0	770	1	241
02	64008	X	21207	-0-	-42801	-0-	920 640	1 9	19647	2	Y	582	535	0	203	1	85
03	91791	X	78855	-0-	-12936	-0-	3322 2208	1 9	73325	2	Y	2007	1447	0	420	1	225
04	89070	X	66013	-0-	-23057	-0-	2633 1463	1 9	61917	2	Y	1330	1219	0	181	1	155
05	92039	X	61959	-0-	-30080	-0-	2668 1315	1 9	57976	2	Y	1195	1128	0	93	1	129
06	76320	X	58065	-0-	-18255	-0-	2554 1154	1 9	54357	2	Y	1049	997	0	35	1	146
07	78864	X	58121	-0-	-20743	-0-	2362 1123	1 9	54636	2	Y	1021	1039	0	27	1	101
08	78864	X	56985	-0-	-21879	-0-	2352 1043	1 9	53590	2	Y	948	894	0	51	1	104
09	66000	X	52775	-0-	-13225	-0-	2073 923	1 9	49779	2	Y	839	729	0	40	1	174
10	61969	X	49183	-0-	-12786	-0-	2058 905	1 9	46220	2	Y	823	825	0	28	1	144
11	58080	X	47658	-0-	-10422	-0-	1912 726	1 9	45020	2	Y	660	713	0	17	1	74
12	58125	X	48014	-0-	-10111	-0-	2135 689	1 9	45190	2	Y	626	484	0	40	1	176

TOTAL GAS PROD: 671,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,453

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	111910	X	87658	-0-	-24252	-0-	3598 3248	1 9	80812	2	Y	2953	2086	0	892	1	300
02	96852	X	26506	-0-	-70346	-0-	1130 1195	1 9	24181	2	Y	1086	848	0	379	1	159
03	100232	X	100232	-0-	-0-	-0-	4209 3128	1 9	92895	2	Y	2844	2089	0	595	1	319
04	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	3792 2417	1 9	89249	2	Y	2197	1961	0	299	1	256
05	95604	X	91906	-0-	-3698	-0-	3948 2311	1 9	85647	2	Y	2101	1968	0	163	1	226
06	96990	X	88530	-0-	-8460	-0-	3885 1984	1 9	82661	2	Y	1804	1719	0	60	1	251
07	100223	X	88993	-0-	-11230	-0-	3609 1969	1 9	83415	2	Y	1790	1817	0	47	1	177
08	100223	X	87513	-0-	-12710	-0-	3601 1895	1 9	82017	2	Y	1723	1619	0	92	1	189
09	95460	X	83260	-0-	-12200	-0-	3258 1755	1 9	78247	2	Y	1595	1378	0	75	1	331
10	91915	X	85621	-0-	-6294	-0-	3584 1620	1 9	80417	2	Y	1473	1496	0	50	1	258
11	88530	X	80347	-0-	-8183	-0-	3197 1766	1 9	75384	2	Y	1605	1641	0	42	1	180
12	89001	X	80613	-0-	-8388	-0-	3564 1654	1 9	75395	2	Y	1504	1164	0	97	1	423

TOTAL GAS PROD: 996,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

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	112685	X	84139	-0-	-28546	-0-		3532	1	79285	2	Y	1202	849	0	350	1	122
								1322	9									
02	94360	X	73385	-0-	-20975	-0-		3233	1	69192	2	Y	873	563	0	304	1	128
								960	9									
03	98332	X	78328	-0-	-20004	-0-		3351	1	73951	2	Y	933	761	0	195	1	105
								1026	9									
04	92940	X	75761	-0-	-17179	-0-		3047	1	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
								1065	9									
05	90551	X	67362	-0-	-23189	-0-		2925	1	63469	2	Y	880	830	0	68	1	95
								968	9									
06	81420	X	40904	-0-	-40516	-0-		1808	1	38426	2	Y	609	599	0	20	1	85
								670	9									
07	78895	X	78708	-0-	-187	-0-		3216	1	74317	2	Y	1068	1020	0	28	1	105
								1175	9									
08	78337	X	75059	-0-	-3278	-0-		3116	1	70996	2	Y	861	826	0	46	1	94
								947	9									
09	75750	X	73587	-0-	-2163	-0-		2911	1	69871	2	Y	732	639	0	35	1	152
								805	9									
10	78709	X	73390	-0-	-5319	-0-		3100	1	69488	2	Y	729	728	0	25	1	128
								802	9									
11	76170	X	66868	-0-	-9302	-0-		2689	1	63407	2	Y	702	733	0	18	1	79
								772	9									
12	78709	X	66783	-0-	-11926	-0-		2982	1	63058	2	Y	675	521	0	43	1	190
								743	9									

TOTAL GAS PROD: 854,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,232

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	32483	-0-	-33609	-0-		1355	1	30471	2	Y	597	422	0	135	1	61
								657	9									
02	58464	X	35425	-0-	-23039	-0-		1544	1	32993	2	Y	807	468	0	282	1	118
								888	9									
03	39876	X	39876	-0-	-0-	-0-		1675	1	36925	2	Y	1160	905	0	243	1	130
								1276	9									
04	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-		1669	1	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
								1128	9									
05	39215	X	33261	-0-	-5954	-0-		1434	1	31069	2	Y	689	680	0	54	1	74
								758	9									
06	38580	X	28824	-0-	-9756	-0-		1274	1	27093	2	Y	415	417	0	14	1	58
								457	9									
07	38316	X	30082	-0-	-8234	-0-		1212	1	28014	2	Y	778	739	0	20	1	77
								856	9									
08	38316	X	33057	-0-	-5259	-0-		1361	1	30973	2	Y	657	627	0	35	1	72
								723	9									
09	37080	X	31993	-0-	-5087	-0-		1260	1	30197	2	Y	487	435	0	23	1	101
								536	9									
10	33263	X	30682	-0-	-2581	-0-		1295	1	29068	2	Y	290	330	0	10	1	51
								319	9									
11	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-		1246	1	29381	2	Y	275	288	0	7	1	31
								303	9									
12	33046	X	32331	-0-	-715	-0-		1432	1	30288	2	Y	555	394	0	36	1	156
								611	9									

TOTAL GAS PROD: 400,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,735

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	18204	-0-	-17539	-0-	735 950	1 9	16519	2	Y	864	610	0	296	1	88
02	28112	X	5622	-0-	-22490	-0-	242 205	1 9	5175	2	Y	186	182	0	65	1	27
03	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	1575 1365	1 9	34770	2	Y	1241	869	0	260	1	139
04	29250	X	26763	-0-	-2487	-0-	1058 823	1 9	24882	2	Y	748	698	0	102	1	87
05	30225	X	25583	-0-	-4642	-0-	1084 915	1 9	23584	2	Y	832	764	0	65	1	90
06	36480	X	23637	-0-	-12843	-0-	1024 788	1 9	21825	2	Y	716	682	0	24	1	100
07	37696	X	23977	-0-	-13719	-0-	962 795	1 9	22220	2	Y	723	733	0	19	1	71
08	37696	X	23537	-0-	-14159	-0-	960 756	1 9	21821	2	Y	687	646	0	37	1	75
09	26760	X	21903	-0-	-4857	-0-	848 679	1 9	20376	2	Y	617	535	0	29	1	128
10	25575	X	21968	-0-	-3607	-0-	908 670	1 9	20390	2	Y	609	609	0	21	1	107
11	23640	X	20651	-0-	-2989	-0-	811 669	1 9	19171	2	Y	608	631	0	16	1	68
12	23963	X	20601	-0-	-3362	-0-	900 640	1 9	19061	2	Y	582	449	0	38	1	163

TOTAL GAS PROD: 270,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,413

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52979	X	36329	-0-	-16650	-0-	1501 1086	1 9	33742	2	Y	987	697	0	289	1	100
02	47852	X	29857	-0-	-17995	-0-	1300 728	1 9	27829	2	Y	662	434	0	231	1	97
03	52979	X	29921	-0-	-23058	-0-	1261 800	1 9	27860	2	Y	727	590	0	152	1	82
04	43500	X	26273	-0-	-17227	-0-	1045 630	1 9	24598	2	Y	573	510	0	78	1	67
05	40424	X	25982	-0-	-14442	-0-	1113 664	1 9	24205	2	Y	604	559	0	47	1	65
06	35160	X	23733	-0-	-11427	-0-	1037 640	1 9	22056	2	Y	582	547	0	19	1	81
07	31403	X	23156	-0-	-8247	-0-	931 623	1 9	21602	2	Y	566	576	0	15	1	56
08	29915	X	21974	-0-	-7941	-0-	899 556	1 9	20519	2	Y	505	479	0	27	1	55
09	26280	X	23641	-0-	-2639	-0-	923 570	1 9	22148	2	Y	518	441	0	24	1	108
10	25978	X	22590	-0-	-3388	-0-	938 565	1 9	21087	2	Y	514	515	0	17	1	90
11	23730	X	18936	-0-	-4794	-0-	746 551	1 9	17639	2	Y	501	522	0	13	1	56
12	24428	X	21081	-0-	-3347	-0-	923 619	1 9	19539	2	Y	563	425	0	36	1	158

TOTAL GAS PROD: 303,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 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	54653	X	41099	-0-	-13554		-0-		1699 1261	1 9	38139	2	Y	1146	810	0	350	1	116
02	49364	X	33593	-0-	-15771		-0-		1461 878	1 9	31254	2	Y	798	519	0	278	1	117
03	54653	X	33956	-0-	-20697		-0-		1431 920	1 9	31605	2	Y	836	684	0	175	1	94
04	47220	X	29443	-0-	-17777		-0-		1171 735	1 9	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
05	45477	X	29220	-0-	-16257		-0-		1252 778	1 9	27190	2	Y	707	654	0	55	1	76
06	39780	X	27595	-0-	-12185		-0-		1204 761	1 9	25630	2	Y	692	649	0	23	1	96
07	34875	X	27181	-0-	-7694		-0-		1096 762	1 9	25323	2	Y	693	703	0	18	1	68
08	33945	X	25764	-0-	-8181		-0-		1053 674	1 9	24037	2	Y	613	581	0	33	1	67
09	29430	X	12402	-0-	-17028		-0-		485 308	1 9	11609	2	Y	280	276	0	13	1	58
10	29233	X	23783	-0-	-5450		-0-		991 607	1 9	22185	2	Y	552	494	0	19	1	97
11	27600	X	20410	-0-	-7190		-0-		805 626	1 9	18979	2	Y	569	587	0	15	1	64
12	27187	X	21496	-0-	-5691		-0-		943 635	1 9	19918	2	Y	577	442	0	37	1	162

TOTAL GAS PROD: 325,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	22663	-0-	-12739		-0-		923 988	1 9	20752	2	Y	898	902	0			95
02	31976	X	20812	-0-	-11164		-0-		901 670	1 9	19241	2	Y	609	598	1			106
03	33170	X	19940	-0-	-13230		-0-		847 682	1 9	18411	2	Y	620	645	0	3	1	78
04	27690	X	17963	-0-	-9727		-0-		765 572	1 9	16626	2	Y	520	526	1			72
05	24397	X	16525	-0-	-7872		-0-		707 504	1 9	15314	2	Y	458	442	0	37	1	51
06	22290	X	14481	-0-	-7809		-0-		633 347	1 9	13501	2	Y	315	312	0	10	1	44
07	22072	X	17271	-0-	-4801		-0-		693 518	1 9	16060	2	Y	471	456	0	12	1	47
08	19933	X	16872	-0-	-3061		-0-		693 454	1 9	15725	2	Y	413	393	0	22	1	45
09	17970	X	8770	-0-	-9200		-0-		342 238	1 9	8190	2	Y	216	206	0	10	1	45
10	17267	X	14580	-0-	-2687		-0-		604 432	1 9	13544	2	Y	393	356	0	13	1	69
11	16710	X	16172	-0-	-538		-0-		642 429	1 9	15101	2	Y	390	405	0	10	1	44
12	17267	X	15544	-0-	-1723		-0-		675 611	1 9	14258	2	Y	555	407	0	36	1	156

TOTAL GAS PROD: 201,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80784	X	80784	-0-	-0-	-0-	3332 2592	1 9	74860	2	Y	2356	1664	0	689	1	239
02	70420	X	69399	-0-	-1021	-0-	3017 1781	1 9	64601	2	Y	1619	1056	0	565	1	237
03	77965	X	71734	-0-	-6231	-0-	3025 1921	1 9	66788	2	Y	1746	1421	0	366	1	196
04	94440	X	57384	-0-	-37056	-0-	2274 1529	1 9	53581	2	Y	1390	1234	0	190	1	162
05	86614	X	37723	-0-	-48891	-0-	1616 1034	1 9	35073	2	Y	940	917	0	77	1	108
06	78180	X	32762	-0-	-45418	-0-	1445 575	1 9	30742	2	Y	523	541	0	17	1	73
07	54002	X	38957	-0-	-15045	-0-	1574 971	1 9	36412	2	Y	883	846	0	23	1	87
08	54002	X	37929	-0-	-16073	-0-	1558 891	1 9	35480	2	Y	810	764	0	44	1	89
09	52260	X	18583	-0-	-33677	-0-	727 414	1 9	17442	2	Y	376	369	0	18	1	78
10	38967	X	29997	-0-	-8970	-0-	1248 745	1 9	28004	2	Y	677	613	0	23	1	119
11	37710	X	19329	-0-	-18381	-0-	761 618	1 9	17950	2	Y	562	603	0	15	1	63
12	38967	X	28572	-0-	-10395	-0-	1252 829	1 9	26491	2	Y	754	556	0	49	1	212

TOTAL GAS PROD: 523,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,636

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	45694	X	38044	-0-	-7650	-0-	1562 1354	1 9	35128	2	Y	1231	869	0	363	1	125
02	41300	X	31846	-0-	-9454	-0-	1380 923	1 9	29543	2	Y	839	548	0	293	1	123
03	45725	X	32168	-0-	-13557	-0-	1353 939	1 9	29876	2	Y	854	702	0	179	1	96
04	43830	X	28494	-0-	-15336	-0-	1130 788	1 9	26576	2	Y	716	631	0	98	1	83
05	41354	X	29896	-0-	-11458	-0-	1278 869	1 9	27749	2	Y	790	727	0	61	1	85
06	36810	X	14554	-0-	-22256	-0-	633 430	1 9	13491	2	Y	391	409	0	13	1	54
07	33015	X	26728	-0-	-6287	-0-	1078 707	1 9	24943	2	Y	643	617	0	17	1	63
08	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	1471 781	1 9	33489	2	Y	710	657	0	38	1	78
09	28920	X	19582	-0-	-9338	-0-	766 372	1 9	18444	2	Y	338	330	0	16	1	70
10	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	1399 710	1 9	31288	2	Y	645	580	0	22	1	113
11	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	1378 804	1 9	32430	2	Y	731	743	0	19	1	82
*12	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1504 895	1 9	31808	2	Y	814	615	0	52	1	229

TOTAL GAS PROD: 359,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69254	X	44662	-0-	-24592	-0-	1862 986	1 9	41814	2	Y	896	633	0	263	1	91
02	62552	X	33090	-0-	-29462	-0-	1443 737	1 9	30910	2	Y	670	429	0	234	1	98
03	69254	X	36174	-0-	-33080	-0-	1522 1066	1 9	33586	2	Y	969	755	0	203	1	109
04	56700	X	32500	-0-	-24200	-0-	1299 629	1 9	30572	2	Y	572	536	0	78	1	67
05	49972	X	35133	-0-	-14839	-0-	1520 606	1 9	33007	2	Y	551	516	0	43	1	59
06	43230	X	25291	-0-	-17939	-0-	1117 429	1 9	23745	2	Y	390	382	0	13	1	54
07	36642	X	31331	-0-	-5311	-0-	1274 582	1 9	29475	2	Y	529	517	0	14	1	52
08	36177	X	29109	-0-	-7068	-0-	1203 506	1 9	27400	2	Y	460	437	0	25	1	50
09	33990	X	26748	-0-	-7242	-0-	1054 431	1 9	25263	2	Y	392	342	0	19	1	81
10	35123	X	27031	-0-	-8092	-0-	1133 477	1 9	25421	2	Y	434	424	0	15	1	76
11	30330	X	20715	-0-	-9615	-0-	826 438	1 9	19451	2	Y	398	419	0	10	1	45
12	31341	X	21226	-0-	-10115	-0-	928 650	1 9	19648	2	Y	591	432	0	38	1	166

TOTAL GAS PROD: 363,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,852

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66836	X	45778	-0-	-21058	-0-	1911 936	1 9	42931	2	Y	851	601	0	256	1	86
02	60368	X	32903	-0-	-27465	-0-	1438 679	1 9	30786	2	Y	617	398	0	215	1	90
03	66836	X	33258	-0-	-33578	-0-	1411 749	1 9	31098	2	Y	681	552	0	143	1	76
04	53190	X	28274	-0-	-24916	-0-	1127 625	1 9	26522	2	Y	568	501	0	77	1	66
05	51243	X	27209	-0-	-24034	-0-	1174 569	1 9	25466	2	Y	517	487	0	40	1	56
06	44310	X	26303	-0-	-18007	-0-	1161 498	1 9	24644	2	Y	453	431	0	15	1	63
07	36425	X	27968	-0-	-8457	-0-	1136 548	1 9	26284	2	Y	498	499	0	13	1	49
08	33263	X	27095	-0-	-6168	-0-	1119 499	1 9	25477	2	Y	454	429	0	24	1	50
09	28260	X	22639	-0-	-5621	-0-	888 419	1 9	21332	2	Y	381	334	0	18	1	79
10	27962	X	19009	-0-	-8953	-0-	795 387	1 9	17827	2	Y	352	357	0	12	1	62
11	27060	X	17931	-0-	-9129	-0-	711 424	1 9	16796	2	Y	385	394	0	10	1	43
12	27962	X	17286	-0-	-10676	-0-	762 414	1 9	16110	2	Y	376	289	0	24	1	106

TOTAL GAS PROD: 325,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72385	X	51610	-0-		-20775		-0-	2154 1037	1 9	48419	2	Y	943	666	0	295	1	96
02	65380	X	34585	-0-		-30795		-0-	1516 637	1 9	32432	2	Y	579	388	0	202	1	85
03	72385	X	38298	-0-		-34087		-0-	1624 783	1 9	35891	2	Y	712	568	0	149	1	80
04	59610	X	32849	-0-		-26761		-0-	1311 680	1 9	30858	2	Y	618	542	0	84	1	72
05	61597	X	31501	-0-		-30096		-0-	1359 623	1 9	29519	2	Y	566	533	0	44	1	61
06	49950	X	28830	-0-		-21120		-0-	1272 550	1 9	27008	2	Y	500	475	0	16	1	70
07	38285	X	26795	-0-		-11490		-0-	1093 504	1 9	25198	2	Y	458	471	0	12	1	45
08	38285	X	24930	-0-		-13355		-0-	1032 444	1 9	23454	2	Y	404	383	0	22	1	44
09	32850	X	22217	-0-		-10633		-0-	875 388	1 9	20954	2	Y	353	307	0	17	1	73
10	31496	X	22139	-0-		-9357		-0-	926 422	1 9	20791	2	Y	384	377	0	13	1	67
11	28830	X	18545	-0-		-10285		-0-	738 392	1 9	17415	2	Y	356	374	0	9	1	40
12	26784	X	18776	-0-		-8008		-0-	829 400	1 9	17547	2	Y	364	279	0	23	1	102

TOTAL GAS PROD: 351,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62815	X	62815	-0-		-0-		-0-	2550 3020	1 9	57245	2	Y	2745	1939	0	881	1	279
02	52024	X	19453	-0-		-32571		-0-	835 708	1 9	17910	2	Y	644	604	0	225	1	94
03	79236	X	49981	-0-		-29255		-0-	2096 1593	1 9	46292	2	Y	1448	1077	0	303	1	162
04	77130	X	41647	-0-		-35483		-0-	1647 1228	1 9	38772	2	Y	1116	996	0	152	1	130
05	79701	X	40181	-0-		-39520		-0-	1700 1637	1 9	36844	2	Y	1488	1342	0	116	1	160
06	60780	X	37930	-0-		-22850		-0-	1642 1381	1 9	34907	2	Y	1255	1199	0	41	1	175
07	49972	X	38538	-0-		-11434		-0-	1540 1431	1 9	35567	2	Y	1301	1314	0	34	1	128
08	49972	X	37043	-0-		-12929		-0-	1503 1324	1 9	34216	2	Y	1204	1135	0	65	1	132
09	41640	X	34566	-0-		-7074		-0-	1337 1164	1 9	32065	2	Y	1058	920	0	50	1	220
10	40176	X	35678	-0-		-4498		-0-	1474 1147	1 9	33057	2	Y	1043	1045	0	35	1	183
11	37920	X	34365	-0-		-3555		-0-	1351 1147	1 9	31867	2	Y	1043	1082	0	27	1	117
12	38533	X	34584	-0-		-3949		-0-	1510 1106	1 9	31968	2	Y	1005	775	0	65	1	282

TOTAL GAS PROD: 466,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	79926	X	79926	-0-	-0-	-0-	3291 2657	1 9	73978	2	Y	2415	1706	0	744	1	245
02	55776	X	25699	-0-	-30077	-0-	1107 897	1 9	23695	2	Y	815	657	0	284	1	119
03	79794	X	58239	-0-	-21555	-0-	2435 2052	1 9	53752	2	Y	1865	1385	0	390	1	209
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053 1560	1 9	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
05	79794	X	50443	-0-	-29351	-0-	2140 1848	1 9	46455	2	Y	1680	1534	0	130	1	181
06	77220	X	47890	-0-	-29330	-0-	2076 1640	1 9	44174	2	Y	1491	1415	0	49	1	208
07	58249	X	47866	-0-	-10383	-0-	1915 1684	1 9	44267	2	Y	1531	1548	0	40	1	151
08	58249	X	46082	-0-	-12167	-0-	1875 1499	1 9	42708	2	Y	1363	1292	0	73	1	149
09	51900	X	42905	-0-	-8995	-0-	1665 1319	1 9	39921	2	Y	1199	1042	0	57	1	249
10	50437	X	44970	-0-	-5467	-0-	1862 1279	1 9	41829	2	Y	1163	1169	0	39	1	204
11	47880	X	43436	-0-	-4444	-0-	1724 1096	1 9	40616	2	Y	996	1062	0	26	1	112
12	47864	X	43038	-0-	-4826	-0-	1890 1178	1 9	39970	2	Y	1071	813	0	69	1	301

TOTAL GAS PROD: 582,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,007

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	165850	X	122428	-0-	-43422	-0-	5160 1333	1 9	115935	2	Y	1212	856	0	345	1	123
02	147056	X	96348	-0-	-50708	-0-	4259 1005	1 9	91084	2	Y	914	584	0	319	1	134
03	162812	X	125142	-0-	-37670	-0-	5375 1176	1 9	118591	2	Y	1069	859	0	224	1	120
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679 1049	1 9	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
05	122419	X	115187	-0-	-7232	-0-	5029 1024	1 9	109134	2	Y	931	870	0	72	1	100
06	121110	X	109656	-0-	-11454	-0-	4878 967	1 9	103811	2	Y	879	828	0	29	1	122
07	125147	X	112623	-0-	-12524	-0-	4629 967	1 9	107027	2	Y	879	891	0	23	1	87
08	125147	X	114185	-0-	-10962	-0-	4767 844	1 9	108574	2	Y	767	729	0	41	1	84
09	115830	X	105261	-0-	-10569	-0-	4179 849	1 9	100233	2	Y	772	660	0	36	1	160
10	115273	X	115273	-0-	-0-	-0-	4880 861	1 9	109532	2	Y	783	780	0	26	1	137
11	112025	X	112025	-0-	-0-	-0-	4528 774	1 9	106723	2	Y	704	744	0	18	1	79
12	114173	X	112329	-0-	-1844	-0-	5037 715	1 9	106577	2	Y	650	504	0	42	1	183

TOTAL GAS PROD: 1,356,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	3595	-0-	-41324	-0-	148	1	3319	2	Y	116	81	0	28	1	12
							128	9									
02	34272	X	12552	-0-	-21720	-0-	553	1	11810	2	Y	172	99	0	60	1	25
							189	9									
03	33046	X	5093	-0-	-27953	-0-	215	1	4740	2	Y	125	109	0	27	1	14
							138	9									
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75	1	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
							37	9									
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	747	1	16207	2	Y	327	271	0	25	1	35
							360	9									
06	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	989	1	21023	2	Y	493	443	0	16	1	69
							542	9									
07	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	994	1	23009	2	Y	433	448	0	11	1	43
							476	9									
08	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1072	1	24449	2	Y	284	281	0	15	1	31
							312	9									
09	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	909	1	21809	2	Y	212	189	0	10	1	44
							233	9									
10	24490	X	21915	-0-	-2575	-0-	926	1	20751	2	Y	216	215	0	7	1	38
							238	9									
11	23700	X	18013	-0-	-5687	-0-	722	1	16998	2	Y	266	267	0	7	1	30
							293	9									
12	25823	X	17226	-0-	-8597	-0-	764	1	16152	2	Y	282	215	0	18	1	79
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 193,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64077	X	54578	-0-	-9499	-0-	2274	1	51124	2	Y	1073	758	0	261	1	109
							1180	9									
02	64400	X	41937	-0-	-22463	-0-	1836	1	39294	2	Y	734	479	0	256	1	108
							807	9									
03	71300	X	41262	-0-	-30038	-0-	1754	1	38705	2	Y	730	603	0	153	1	82
							803	9									
04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361	1	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
							657	9									
05	54591	X	33853	-0-	-20738	-0-	1456	1	31628	2	Y	699	640	0	54	1	75
							769	9									
06	52830	X	28696	-0-	-24134	-0-	1265	1	26935	2	Y	451	448	0	15	1	63
							496	9									
07	43772	X	29407	-0-	-14365	-0-	1196	1	27714	2	Y	452	458	0	12	1	45
							497	9									
08	41261	X	27910	-0-	-13351	-0-	1152	1	26270	2	Y	444	416	0	24	1	49
							488	9									
09	34020	X	25108	-0-	-8912	-0-	986	1	23681	2	Y	401	348	0	19	1	83
							441	9									
10	33852	X	25122	-0-	-8730	-0-	1050	1	23610	2	Y	420	415	0	14	1	74
							462	9									
11	28710	X	23019	-0-	-5691	-0-	919	1	21651	2	Y	408	425	0	11	1	46
							449	9									
12	29419	X	23265	-0-	-6154	-0-	1031	1	21790	2	Y	404	310	0	26	1	114
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 388,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88753	X	64604	-0-		-24149		-0-	2693	1	60541	2	Y	1245	880	0	294	1	126
									1370	9									
02	80164	X	52091	-0-		-28073		-0-	2288	1	48972	2	Y	755	507	0	263	1	111
									831	9									
03	88753	X	55517	-0-		-33236		-0-	2364	1	52156	2	Y	906	725	0	190	1	102
									997	9									
04	71190	X	47299	-0-		-23891		-0-	1896	1	44630	2	Y	703	627	0	96	1	82
									773	9									
05	64604	X	46116	-0-		-18488		-0-	2001	1	43381	2	Y	667	625	0	52	1	72
									734	9									
06	62520	X	40403	-0-		-22117		-0-	1785	1	37992	2	Y	569	543	0	19	1	79
									626	9									
07	54591	X	42843	-0-		-11748		-0-	1748	1	40442	2	Y	594	599	0	15	1	59
									653	9									
08	54591	X	40132	-0-		-14459		-0-	1661	1	37842	2	Y	572	537	0	31	1	63
									629	9									
09	47310	X	35913	-0-		-11397		-0-	1414	1	33950	2	Y	499	434	0	24	1	104
									549	9									
10	46128	X	35876	-0-		-10252		-0-	1505	1	33793	2	Y	525	519	0	18	1	92
									578	9									
11	41460	X	32729	-0-		-8731		-0-	1308	1	30857	2	Y	513	534	0	13	1	58
									564	9									
12	42842	X	31757	-0-		-11085		-0-	1405	1	29792	2	Y	509	391	0	33	1	143
									560	9									

TOTAL GAS PROD: 525,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,057

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55986	X	13899	-0-		-42087		-0-	565	1	12739	2	Y	541	382	0	243	1	55
									595	9									
02	45948	X	44088	-0-		-1860		-0-	1886	1	40275	2	Y	1752	939	0	611	1	257
									1927	9									
03	47127	X	47127	-0-		-0-		-0-	1977	1	43602	2	Y	1407	1211	0	295	1	158
									1548	9									
04	40900	X	40900	-0-		-0-		-0-	1617	1	38071	2	Y	1102	982	0	150	1	128
									1212	9									
05	48825	X	40506	-0-		-8319		-0-	1736	1	37700	2	Y	973	921	0	75	1	105
									1070	9									
06	47250	X	42364	-0-		-4886		-0-	1860	1	39577	2	Y	843	803	0	28	1	117
									927	9									
07	48825	X	41387	-0-		-7438		-0-	1675	1	38755	2	Y	870	878	0	23	1	86
									957	9									
08	47120	X	38726	-0-		-8394		-0-	1593	1	36300	2	Y	757	719	0	41	1	83
									833	9									
09	42360	X	36345	-0-		-6015		-0-	1424	1	34162	2	Y	690	597	0	33	1	143
									759	9									
10	43772	X	36294	-0-		-7478		-0-	1513	1	33932	2	Y	772	754	0	26	1	135
									849	9									
11	42360	X	33397	-0-		-8963		-0-	1322	1	31203	2	Y	793	818	0	21	1	89
									872	9									
12	41385	X	34817	-0-		-6568		-0-	1534	1	32434	2	Y	772	594	0	50	1	217
									849	9									

TOTAL GAS PROD: 449,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

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	115692	X	80846	-0-	-34846	-0-	3279 3945	1 9	73622	2	Y	3586	2533	0	1152	1	364
02	104496	X	47509	-0-	-56987	-0-	2024 2192	1 9	43293	2	Y	1993	1370	0	695	1	292
03	106336	X	106336	-0-	-0-	-0-	4370 5498	1 9	96468	2	Y	4998	3683	0	1046	1	561
04	102180	X	99094	-0-	-3086	-0-	3845 4714	1 9	90535	2	Y	4285	3763	0	584	1	499
05	105586	X	98079	-0-	-7507	-0-	4147 3912	1 9	90020	2	Y	3556	3396	0	276	1	383
06	102900	X	94801	-0-	-8099	-0-	4093 3654	1 9	87054	2	Y	3322	3133	0	110	1	462
07	106299	X	94874	-0-	-11425	-0-	3782 3592	1 9	87500	2	Y	3265	3320	0	85	1	322
08	106299	X	91309	-0-	-14990	-0-	3701 3296	1 9	84312	2	Y	2996	2830	0	160	1	328
09	99090	X	84969	-0-	-14121	-0-	3279 2993	1 9	78697	2	Y	2721	2356	0	128	1	565
10	98084	X	86849	-0-	-11235	-0-	3575 3108	1 9	80166	2	Y	2825	2800	0	95	1	495
11	94800	X	82629	-0-	-12171	-0-	3239 3007	1 9	76383	2	Y	2734	2851	0	71	1	307
12	94860	X	80856	-0-	-14004	-0-	3521 2803	1 9	74532	2	Y	2548	1975	0	164	1	716

TOTAL GAS PROD: 1,048,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,829

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

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	23002	X	15198	-0-	-7804	-0-	635 250	1 9	14313	2	Y	227	160	0	86	1	23
02	25536	X	5079	-0-	-20457	-0-	226 39	1 9	4814	2	Y	35	41	0	12	1	5
03	28272	X	27527	-0-	-745	-0-	1135 1343	1 9	25049	2	Y	1221	833	0	256	1	137
04	27330	X	19458	-0-	-7872	-0-	768 571	1 9	18119	2	Y	519	525	0	71	1	60
05	18538	X	18206	-0-	-332	-0-	781 513	1 9	16912	2	Y	466	440	0	36	1	50
06	26640	X	15720	-0-	-10920	-0-	687 416	1 9	14617	2	Y	378	363	0	12	1	53
07	27528	X	15773	-0-	-11755	-0-	636 429	1 9	14708	2	Y	390	394	0	10	1	39
08	27528	X	14089	-0-	-13439	-0-	576 382	1 9	13131	2	Y	347	329	0	19	1	38
09	19470	X	12431	-0-	-7039	-0-	485 341	1 9	11605	2	Y	310	269	0	15	1	64
10	18197	X	13721	-0-	-4476	-0-	572 328	1 9	12821	2	Y	298	300	0	10	1	52
11	15720	X	12993	-0-	-2727	-0-	513 383	1 9	12097	2	Y	348	352	0	9	1	39
12	15779	X	12486	-0-	-3293	-0-	547 350	1 9	11589	2	Y	318	247	0	21	1	89

TOTAL GAS PROD: 182,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	33971	-0-	-11909	-0-	1401 1082	1 9	31488	2	Y	984	695	0	277	1	100
02	41440	X	27735	-0-	-13705	-0-	1192 1012	1 9	25531	2	Y	920	564	0	321	1	135
03	45880	X	28483	-0-	-17397	-0-	1198 825	1 9	26460	2	Y	750	644	0	157	1	84
04	34830	X	18185	-0-	-16645	-0-	716 693	1 9	16776	2	Y	630	555	0	86	1	73
05	33976	X	30100	-0-	-3876	-0-	1286 920	1 9	27894	2	Y	836	754	0	65	1	90
06	32880	X	26325	-0-	-6555	-0-	1150 713	1 9	24462	2	Y	648	627	0	21	1	90
07	30721	X	26657	-0-	-4064	-0-	1074 700	1 9	24883	2	Y	636	646	0	17	1	63
08	30101	X	28065	-0-	-2036	-0-	1152 700	1 9	26213	2	Y	636	595	0	34	1	70
09	29130	X	25826	-0-	-3304	-0-	1011 604	1 9	24211	2	Y	549	479	0	26	1	114
10	30101	X	25988	-0-	-4113	-0-	1080 657	1 9	24251	2	Y	597	586	0	20	1	105
11	26310	X	23448	-0-	-2862	-0-	927 685	1 9	21836	2	Y	623	642	0	16	1	70
12	28055	X	25682	-0-	-2373	-0-	1135 548	1 9	23999	2	Y	498	396	0	32	1	140

TOTAL GAS PROD: 320,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,307

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79763	X	46808	-0-	-32955	-0-	1890 2402	1 9	42516	2	Y	2184	1542	0	663	1	222
02	72044	X	44396	-0-	-27648	-0-	1895 1964	1 9	40537	2	Y	1785	1123	0	622	1	262
03	78089	X	44865	-0-	-33224	-0-	1845 2336	1 9	40684	2	Y	2124	1703	0	445	1	238
04	64170	X	19728	-0-	-44442	-0-	766 950	1 9	18012	2	Y	864	883	0	118	1	101
05	68164	X	68164	-0-	-0-	-0-	2880 2782	1 9	62502	2	Y	2529	2161	0	196	1	273
06	59671	X	59671	-0-	-0-	-0-	2601 1727	1 9	55343	2	Y	1570	1572	0	52	1	219
07	78881	X	78881	-0-	-0-	-0-	3218 1293	1 9	74370	2	Y	1175	1247	0	31	1	116
08	64234	X	64234	-0-	-0-	-0-	2666 833	1 9	60735	2	Y	757	749	0	41	1	83
09	45330	X	42710	-0-	-2620	-0-	1682 712	1 9	40316	2	Y	647	565	0	31	1	134
10	46841	X	42957	-0-	-3884	-0-	1790 1009	1 9	40158	2	Y	917	859	0	31	1	161
11	45330	X	39270	-0-	-6060	-0-	1553 1129	1 9	36588	2	Y	1026	1045	0	27	1	115
12	46841	X	39581	-0-	-7260	-0-	1735 1114	1 9	36732	2	Y	1013	778	0	65	1	285

TOTAL GAS PROD: 591,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,591

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79887	X	30600	-0-	-49287	-0-	1263	1	28424	2	Y	830	587	0	254	1	84
							913	9									
02	43260	X	24824	-0-	-18436	-0-	1074	1	23018	2	Y	665	420	0	232	1	97
							732	9									
03	47895	X	27115	-0-	-20780	-0-	1145	1	25262	2	Y	644	534	0	135	1	72
							708	9									
04	34860	X	11547	-0-	-23313	-0-	455	1	10676	2	Y	378	355	0	51	1	44
							416	9									
05	35952	X	35952	-0-	-0-	-0-	1536	1	33318	2	Y	998	857	0	77	1	108
							1098	9									
06	29610	X	28124	-0-	-1486	-0-	1232	1	26181	2	Y	646	643	0	21	1	90
							711	9									
07	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1292	1	29884	2	Y	612	626	0	16	1	60
							673	9									
08	30504	X	27029	-0-	-3475	-0-	1117	1	25448	2	Y	422	413	0	23	1	46
							464	9									
09	29520	X	19790	-0-	-9730	-0-	779	1	18660	2	Y	319	284	0	15	1	66
							351	9									
10	30504	X	20291	-0-	-10213	-0-	846	1	18990	2	Y	414	393	0	14	1	73
							455	9									
11	29520	X	17841	-0-	-11679	-0-	709	1	16673	2	Y	417	432	0	11	1	47
							459	9									
12	30504	X	16691	-0-	-13813	-0-	733	1	15551	2	Y	370	289	0	24	1	104
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 291,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,715

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110577	X	68841	-0-	-41736	-0-	2809	1	63103	2	Y	2663	1881	0	773	1	270
							2929	9									
02	69524	X	41802	-0-	-27722	-0-	1798	1	38429	2	Y	1432	993	0	499	1	210
							1575	9									
03	76973	X	13193	-0-	-63780	-0-	547	1	12088	2	Y	507	554	0	106	1	57
							558	9									
04	74580	X	58435	-0-	-16145	-0-	2297	1	54061	2	Y	1888	1468	0	257	1	220
							2077	9									
05	73346	X	53342	-0-	-20004	-0-	2267	1	49190	2	Y	1714	1616	0	133	1	185
							1885	9									
06	66630	X	50442	-0-	-16188	-0-	2192	1	46686	2	Y	1422	1362	0	47	1	198
							1564	9									
07	60388	X	50085	-0-	-10303	-0-	2011	1	46525	2	Y	1408	1430	0	37	1	139
							1549	9									
08	60388	X	48316	-0-	-12072	-0-	1975	1	44998	2	Y	1221	1161	0	65	1	134
							1343	9									
09	58440	X	44882	-0-	-13558	-0-	1750	1	42001	2	Y	1028	900	0	49	1	213
							1131	9									
10	53351	X	44304	-0-	-9047	-0-	1843	1	41365	2	Y	996	1000	0	34	1	175
							1096	9									
11	50430	X	40402	-0-	-10028	-0-	1597	1	37644	2	Y	1055	1084	0	27	1	119
							1161	9									
12	50096	X	39975	-0-	-10121	-0-	1755	1	37153	2	Y	970	754	0	62	1	273
							1067	9									

TOTAL GAS PROD: 554,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74090	X	7338	-0-	-66752	-0-	303	1	6794	2	Y	219	155	0	45	1	22
							241	9									
02	66920	X	28258	-0-	-38662	-0-	1210	1	25917	2	Y	1028	541	0	358	1	151
							1131	9									
03	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	1257	1	27733	2	Y	764	669	0	160	1	86
							840	9									
04	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1098	1	25833	2	Y	652	573	0	89	1	76
							717	9									
05	31279	X	26727	-0-	-4552	-0-	1149	1	24934	2	Y	585	553	0	45	1	63
							644	9									
06	30270	X	25321	-0-	-4949	-0-	1111	1	23640	2	Y	518	492	0	17	1	72
							570	9									
07	31062	X	24321	-0-	-6741	-0-	985	1	22804	2	Y	484	495	0	13	1	48
							532	9									
08	29822	X	22845	-0-	-6977	-0-	943	1	21441	2	Y	419	399	0	22	1	46
							461	9									
09	27660	X	21244	-0-	-6416	-0-	834	1	20039	2	Y	337	297	0	16	1	70
							371	9									
10	26722	X	20540	-0-	-6182	-0-	862	1	19276	2	Y	365	359	0	12	1	64
							402	9									
11	25320	X	19251	-0-	-6069	-0-	766	1	18054	2	Y	392	402	0	10	1	44
							431	9									
12	24335	X	20931	-0-	-3404	-0-	926	1	19585	2	Y	382	294	0	25	1	107
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 274,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,145

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232578	X	49726	-0-	-1182852	-0-	1967	1	44187	2	Y	3247	2293	0	970	1	330
							3572	9									
02	110068	X	29744	-0-	-80324	-0-	1271	1	27223	2	Y	1136	903	0	396	1	167
							1250	9									
03	100719	X	89085	-0-	-11634	-0-	3711	1	81895	2	Y	3163	2313	0	662	1	355
							3479	9									
04	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	4451	1	104729	2	Y	3186	2736	0	434	1	371
							3505	9									
05	100595	X	100466	-0-	-129	-0-	4306	1	93492	2	Y	2425	2347	0	188	1	261
							2668	9									
06	93391	X	93391	-0-	-0-	-0-	4073	1	86671	2	Y	2406	2252	0	80	1	335
							2647	9									
07	92722	X	92722	-0-	-0-	-0-	3714	1	85920	2	Y	2807	2792	0	73	1	277
							3088	9									
08	92513	X	92513	-0-	-0-	-0-	3764	1	85753	2	Y	2724	2557	0	146	1	298
							2996	9									
09	83246	X	83246	-0-	-0-	-0-	3223	1	77326	2	Y	2452	2125	0	116	1	509
							2697	9									
10	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	3193	1	71640	2	Y	2378	2390	0	80	1	417
							2616	9									
11	78186	X	78186	-0-	-0-	-0-	3074	1	72430	2	Y	2438	2518	0	63	1	274
							2682	9									
*12	81797	X	81797	-0-	-0-	-0-	3572	1	75554	2	Y	2428	1864	0	156	1	682
							2671	9									

TOTAL GAS PROD: 981,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,790

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. 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	110515	X	2189	-0-		-108326	-0-		91	1	2018	2	Y	73	51	0	15	1	7
									80	9									
02	99820	X	9759	-0-		-90061	-0-		420	1	8991	2	Y	316	167	0	110	1	46
									348	9									
03	69006	X	62320	-0-		-6686	-0-		2614	1	57605	2	Y	1910	1342	0	400	1	214
									2101	9									
04	83047	X	83047	-0-		-0-	-0-		3286	1	77332	2	Y	2208	1864	0	301	1	257
									2429	9									
05	94603	X	94603	-0-		-0-	-0-		4072	1	88356	2	Y	1977	1868	0	153	1	213
									2175	9									
06	102422	X	102422	-0-		-0-	-0-		4513	1	95984	2	Y	1750	1661	0	58	1	244
									1925	9									
07	100062	X	100062	-0-		-0-	-0-		4070	1	94127	2	Y	1695	1728	0	44	1	167
									1865	9									
08	94647	X	94647	-0-		-0-	-0-		3912	1	89076	2	Y	1508	1429	0	81	1	165
									1659	9									
09	89619	X	89619	-0-		-0-	-0-		3528	1	84619	2	Y	1338	1162	0	63	1	278
									1472	9									
10	89502	X	89502	-0-		-0-	-0-		3754	1	84194	2	Y	1413	1395	0	48	1	248
									1554	9									
11	85368	X	85368	-0-		-0-	-0-		3410	1	80419	2	Y	1399	1454	0	36	1	157
									1539	9									
*12	86234	X	86234	-0-		-0-	-0-		3827	1	80995	2	Y	1284	997	0	83	1	361
									1412	9									

TOTAL GAS PROD: 899,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,871

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

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	161820	X	44885	-0-		-116935	-0-		1907	1	42893	2	Y	77	53	0	49	1	8
									85	9									
02	146160	X	92042	-0-		-54118	-0-		4094	1	87582	2	Y	333	176	0	116	1	49
									366	9									
03	161820	X	94523	-0-		-67297	-0-		4075	1	89918	2	Y	482	376	0	101	1	54
									530	9									
04	134542	X	134542	-0-		-0-	-0-		5459	1	128465	2	Y	562	474	0	77	1	65
									618	9									
05	112689	X	112689	-0-		-0-	-0-		4944	1	107329	2	Y	378	373	0	29	1	41
									416	9									
06	109967	X	109967	-0-		-0-	-0-		4915	1	104593	2	Y	417	386	0	14	1	58
									459	9									
07	139035	X	131708	-0-		-7327	-0-		5440	1	125805	2	Y	421	426	0	11	1	42
									463	9									
08	139035	X	123171	-0-		-15864	-0-		5162	1	117611	2	Y	362	345	0	19	1	40
									398	9									
09	134550	X	115576	-0-		-18974	-0-		4612	1	110650	2	Y	285	252	0	14	1	59
									314	9									
10	131719	X	112094	-0-		-19625	-0-		4771	1	107007	2	Y	287	286	0	10	1	50
									316	9									
11	127470	X	101637	-0-		-25833	-0-		4123	1	97211	2	Y	275	287	0	7	1	31
									303	9									
12	131719	X	99728	-0-		-31991	-0-		4487	1	94965	2	Y	251	195	0	16	1	71
									276	9									

TOTAL GAS PROD: 1,272,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132878	X	132878	-0-	-0-	-0-	5629	1	126478	2	Y	701	517	0	167	1	74
							771	9									
02	123417	X	123417	-0-	-0-	-0-	5492	1	117484	2	Y	401	276	0	140	1	59
							441	9									
03	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	4823	1	106400	2	Y	452	365	0	95	1	51
							497	9									
04	162320	X	162320	-0-	-0-	-0-	6597	1	155263	2	Y	418	363	0	57	1	49
							460	9									
05	138452	X	138452	-0-	-0-	-0-	6084	1	132042	2	Y	296	290	0	23	1	32
							326	9									
06	132951	X	132951	-0-	-0-	-0-	5957	1	126724	2	Y	245	235	0	8	1	34
							270	9									
07	167741	X	153188	-0-	-14553	-0-	6332	1	146475	2	Y	346	337	0	9	1	34
							381	9									
08	167741	X	141051	-0-	-26690	-0-	5919	1	134823	2	Y	281	269	0	15	1	31
							309	9									
09	162330	X	131371	-0-	-30959	-0-	5249	1	125895	2	Y	206	184	0	10	1	43
							227	9									
10	153202	X	126292	-0-	-26910	-0-	5378	1	120694	2	Y	200	201	0	7	1	35
							220	9									
11	148260	X	112675	-0-	-35585	-0-	4578	1	107890	2	Y	188	197	0	5	1	21
							207	9									
12	153202	X	109489	-0-	-43713	-0-	4934	1	104375	2	Y	164	128	0	11	1	46
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167245	X	125479	-0-	-41766	-0-	5311	1	119358	2	Y	736	520	0	172	1	75
							810	9									
02	151060	X	119568	-0-	-31492	-0-	5294	1	113304	2	Y	882	520	0	308	1	129
							970	9									
03	167245	X	127816	-0-	-39429	-0-	5515	1	121709	2	Y	538	494	0	113	1	60
							592	9									
04	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	6912	1	162630	2	Y	676	565	0	92	1	79
							744	9									
05	145048	X	145048	-0-	-0-	-0-	6364	1	138136	2	Y	498	484	0	39	1	54
							548	9									
06	128100	X	122476	-0-	-5624	-0-	5480	1	116568	2	Y	389	376	0	13	1	54
							428	9									
07	175956	X	160338	-0-	-15618	-0-	6620	1	153175	2	Y	494	486	0	13	1	49
							543	9									
08	175956	X	150100	-0-	-25856	-0-	6294	1	143363	2	Y	403	386	0	22	1	44
							443	9									
09	170280	X	139268	-0-	-31012	-0-	5557	1	133372	2	Y	308	273	0	15	1	64
							339	9									
10	160332	X	136093	-0-	-24239	-0-	5790	1	129966	2	Y	306	306	0	10	1	54
							337	9									
11	155160	X	123155	-0-	-32005	-0-	4996	1	117844	2	Y	286	301	0	7	1	32
							315	9									
12	160332	X	118511	-0-	-41821	-0-	5334	1	112887	2	Y	264	205	0	17	1	74
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 1,638,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,780

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326840	X	125166	-0-	-1201674	-0-	5307	1	119305	2	Y	504	356	0	122	1	51
							554	9									
02	148630	X	148630	-0-	-0-	-0-	6615	1	141461	2	Y	504	306	0	175	1	74
							554	9									
03	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	7372	1	162672	2	Y	532	434	0	112	1	60
							585	9									
04	160161	X	160161	-0-	-0-	-0-	6511	1	153229	2	Y	383	345	0	53	1	45
							421	9									
05	162316	X	130556	-0-	-31760	-0-	5736	1	124501	2	Y	290	281	0	23	1	31
							319	9									
06	157080	X	101427	-0-	-55653	-0-	4544	1	96687	2	Y	178	178	0	6	1	25
							196	9									
07	170531	X	158003	-0-	-12528	-0-	6536	1	151212	2	Y	232	228	0	6	1	23
							255	9									
08	170531	X	144006	-0-	-26525	-0-	6048	1	137710	2	Y	225	211	0	12	1	25
							248	9									
09	160170	X	136025	-0-	-24145	-0-	5437	1	130401	2	Y	170	152	0	8	1	35
							187	9									
10	158007	X	131707	-0-	-26300	-0-	5615	1	125908	2	Y	167	167	0	6	1	29
							184	9									
11	152910	X	118678	-0-	-34232	-0-	4823	1	113686	2	Y	154	162	0	4	1	17
							169	9									
12	158007	X	116381	-0-	-41626	-0-	5244	1	110984	2	Y	139	108	0	9	1	39
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 1,641,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490228	X	169190	-0-	-1321038	-0-	7182	1	161337	2	Y	610	431	0	175	1	62
							671	9									
02	143031	X	143031	-0-	-0-	-0-	6364	1	136182	2	Y	441	284	0	154	1	65
							485	9									
03	157018	X	157018	-0-	-0-	-0-	6786	1	149739	2	Y	448	369	0	94	1	50
							493	9									
04	147465	X	147465	-0-	-0-	-0-	5996	1	141107	2	Y	329	296	0	45	1	38
							362	9									
05	147064	X	121337	-0-	-25727	-0-	5332	1	115740	2	Y	241	234	0	19	1	26
							265	9									
06	142320	X	112493	-0-	-29827	-0-	5038	1	107203	2	Y	229	215	0	8	1	32
							252	9									
07	158348	X	146973	-0-	-11375	-0-	6087	1	140725	2	Y	146	160	0	4	1	14
							161	9									
08	157015	X	134790	-0-	-22225	-0-	5662	1	128977	2	Y	137	129	0	7	1	15
							151	9									
09	147480	X	124303	-0-	-23177	-0-	4968	1	119234	2	Y	92	84	0	4	1	19
							101	9									
10	146971	X	120687	-0-	-26284	-0-	5145	1	115453	2	Y	81	83	0	3	1	14
							89	9									
11	142230	X	109181	-0-	-33049	-0-	4437	1	104636	2	Y	98	98	0	3	1	11
							108	9									
12	146971	X	109770	-0-	-37201	-0-	4951	1	104735	2	Y	76	61	0	5	1	21
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 1,596,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577569	X	40	-0-	-577529	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	106092	X	640	-0-	-105452	-0-	27	1	588	2	Y	23	12	0	8	1	3
							25	9									
03	13454	X	1161	-0-	-12293	-0-	48	1	1043	2	Y	64	46	0	14	1	7
							70	9									
04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30	1	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
							39	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	52	46	0	4	1	6
							57	9									
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1023	1	21767	2	Y	1414	1176	0	47	1	197
							1555	9									
07	84392	X	84392	-0-	-0-	-0-	3358	1	77712	2	Y	3020	2840	0	79	1	298
							3322	9									
08	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	2858	1	65148	2	Y	1793	1799	0	96	1	196
							1972	9									
09	60007	X	60007	-0-	-0-	-0-	2341	1	56159	2	Y	1370	1217	0	65	1	284
							1507	9									
10	56078	X	56078	-0-	-0-	-0-	2341	1	52536	2	Y	1092	1148	0	37	1	191
							1201	9									
11	49038	X	49038	-0-	-0-	-0-	1951	1	46045	2	Y	947	1007	0	25	1	106
							1042	9									
*12	47473	X	47473	-0-	-0-	-0-	2094	1	44333	2	Y	951	729	0	61	1	267
							1046	9									

TOTAL GAS PROD: 394,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,761

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
01	109275	X	48676	-0-	-60599	-0-	1971	1	44221	2	Y	2258	1596	0	694	1	229
							2484	9									
02	98700	X	44547	-0-	-54153	-0-	1896	1	40577	2	Y	1885	1181	0	657	1	276
							2074	9									
03	53444	X	45021	-0-	-8423	-0-	1855	1	40975	2	Y	1992	1628	0	417	1	223
							2191	9									
04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641	1	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
							1984	9									
05	53506	X	35507	-0-	-17999	-0-	1496	1	32452	2	Y	1417	1364	0	110	1	153
							1559	9									
06	47730	X	42569	-0-	-5161	-0-	1845	1	39247	2	Y	1343	1265	0	44	1	187
							1477	9									
07	47244	X	39352	-0-	-7892	-0-	1587	1	36669	2	Y	996	1059	0	26	1	98
							1096	9									
08	45012	X	36232	-0-	-8780	-0-	1486	1	33878	2	Y	789	759	0	42	1	86
							868	9									
09	42570	X	32477	-0-	-10093	-0-	1270	1	30471	2	Y	669	584	0	32	1	139
							736	9									
10	43989	X	30362	-0-	-13627	-0-	1264	1	28371	2	Y	661	662	0	22	1	116
							727	9									
11	42570	X	28448	-0-	-14122	-0-	1122	1	26492	2	Y	758	769	0	20	1	85
							834	9									
12	39339	X	28022	-0-	-11317	-0-	1229	1	26005	2	Y	716	554	0	46	1	201
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 453,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	162595	X	77022	-0-	-85573	-0-	3147 3141	1 9	70734	2	Y	2855	2017	0	860	1	290
02	146860	X	46928	-0-	-99932	-0-	2024 1610	1 9	43294	2	Y	1464	1029	0	510	1	215
03	94426	X	68909	-0-	-25517	-0-	2887 2353	1 9	63669	2	Y	2139	1666	0	448	1	240
04	90660	X	82276	-0-	-8384	-0-	3265 2155	1 9	76856	2	Y	1959	1704	0	267	1	228
05	90892	X	72153	-0-	-18739	-0-	3103 1746	1 9	67304	2	Y	1587	1521	0	123	1	171
06	74550	X	69333	-0-	-5217	-0-	3047 1453	1 9	64833	2	Y	1321	1264	0	44	1	184
07	85033	X	66685	-0-	-18348	-0-	2707 1350	1 9	62628	2	Y	1227	1258	0	32	1	121
08	85033	X	62514	-0-	-22519	-0-	2577 1196	1 9	58741	2	Y	1087	1031	0	58	1	119
09	82290	X	56551	-0-	-25739	-0-	2223 985	1 9	53343	2	Y	895	786	0	42	1	186
10	72168	X	55459	-0-	-16709	-0-	2327 952	1 9	52180	2	Y	865	870	0	29	1	152
11	69330	X	49481	-0-	-19849	-0-	1973 1033	1 9	46475	2	Y	939	962	0	24	1	105
12	66681	X	48783	-0-	-17898	-0-	2157 968	1 9	45658	2	Y	880	681	0	57	1	247

TOTAL GAS PROD: 756,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,218

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
01	186124	X	141756	-0-	-44368	-0-	6036 152	1 9	135568	2	Y	138	97	0	42	1	14
02	168112	X	109216	-0-	-58896	-0-	4871 130	1 9	104215	2	Y	118	74	0	41	1	17
03	163835	X	116533	-0-	-47302	-0-	5046 131	1 9	111356	2	Y	119	98	0	25	1	13
04	138960	X	110830	-0-	-28130	-0-	4516 83	1 9	106231	2	Y	75	69	0	10	1	9
05	141763	X	60134	-0-	-81629	-0-	2642 111	1 9	57381	2	Y	101	91	0	8	1	11
06	137190	X	94540	-0-	-42650	-0-	4240 119	1 9	90181	2	Y	108	100	0	4	1	15
07	119567	X	103198	-0-	-16369	-0-	4274 67	1 9	98857	2	Y	61	68	0	2	1	6
08	116529	X	98499	-0-	-18030	-0-	4140 51	1 9	94308	2	Y	46	45	0	2	1	5
09	110820	X	91749	-0-	-19071	-0-	3671 39	1 9	88039	2	Y	35	31	0	2	1	7
10	103199	X	90608	-0-	-12591	-0-	3865 39	1 9	86704	2	Y	35	35	0	1	1	6
11	99870	X	81583	-0-	-18287	-0-	3318 39	1 9	78226	2	Y	35	36	0	1	1	4
12	103199	X	78205	-0-	-24994	-0-	3526 42	1 9	74637	2	Y	38	29	0	2	1	11

TOTAL GAS PROD: 1,176,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189999	X	136463	-0-	-53536	-0-	5812	1	130542	2	Y	99	69	0	28	1	10
							109	9									
02	171612	X	113538	-0-	-58074	-0-	5065	1	108383	2	Y	82	51	0	29	1	12
							90	9									
03	168392	X	125599	-0-	-42793	-0-	5442	1	120080	2	Y	70	59	0	15	1	8
							77	9									
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888	1	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
							44	9									
05	143902	X	65977	-0-	-77925	-0-	2906	1	63024	2	Y	43	39	0	4	1	5
							47	9									
06	132060	X	97928	-0-	-34132	-0-	4394	1	93492	2	Y	38	37	0	1	1	5
							42	9									
07	125705	X	106666	-0-	-19039	-0-	4417	1	102203	2	Y	42	42	0	1	1	4
							46	9									
08	125612	X	99197	-0-	-26415	-0-	4172	1	94982	2	Y	39	37	0	2	1	4
							43	9									
09	119940	X	92493	-0-	-27447	-0-	3701	1	88758	2	Y	31	27	0	2	1	6
							34	9									
10	106671	X	92589	-0-	-14082	-0-	3949	1	88604	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
11	103230	X	84770	-0-	-18460	-0-	3448	1	81285	2	Y	34	35	0	1	1	4
							37	9									
12	106671	X	81824	-0-	-24847	-0-	3690	1	78100	2	Y	31	24	0	2	1	9
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 1,216,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148673	X	148673	-0-	-0-	-0-	6324	1	142089	2	Y	236	167	0	71	1	24
							260	9									
02	128604	X	126735	-0-	-1869	-0-	5640	1	120675	2	Y	382	216	0	134	1	56
							420	9									
03	142383	X	136776	-0-	-5607	-0-	5920	1	130625	2	Y	210	198	0	44	1	24
							231	9									
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019	1	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
							155	9									
05	142383	X	70017	-0-	-72366	-0-	3078	1	66788	2	Y	137	127	0	11	1	15
							151	9									
06	137790	X	114207	-0-	-23583	-0-	5120	1	108916	2	Y	155	143	0	5	1	22
							171	9									
07	140306	X	126903	-0-	-13403	-0-	5255	1	121551	2	Y	88	99	0	2	1	9
							97	9									
08	136772	X	117464	-0-	-19308	-0-	4937	1	112448	2	Y	72	69	0	4	1	8
							79	9									
09	123240	X	107242	-0-	-15998	-0-	4288	1	102892	2	Y	56	49	0	3	1	12
							62	9									
10	126914	X	106789	-0-	-20125	-0-	4555	1	102179	2	Y	50	51	0	2	1	9
							55	9									
11	122820	X	105556	-0-	-17264	-0-	4295	1	101229	2	Y	29	34	0	1	1	3
							32	9									
12	126914	X	108412	-0-	-18502	-0-	4890	1	103491	2	Y	28	21	0	2	1	8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,392,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	31527	-0-		-15531	-0-	1057 6721	1 9	23749	2	Y	6110	4316	0	1728	1	621
02	42504	X	12794	-0-		-29710	-0-	468 2295	1 9	10031	2	Y	2086	1674	0	727	1	306
03	47058	X	14914	-0-		-32144	-0-	499 3403	1 9	11012	2	Y	3094	2405	0	648	1	347
04	45540	X	14798	-0-		-30742	-0-	457 3638	1 9	10703	2	Y	3307	2818	0	451	1	385
05	31527	X	15329	-0-		-16198	-0-	522 3420	1 9	11387	2	Y	3109	2918	0	241	1	335
06	30510	X	13600	-0-		-16910	-0-	487 2710	1 9	10403	2	Y	2464	2375	0	81	1	343
07	17392	X	17392	-0-		-0-	-0-	581 3331	1 9	13480	2	Y	3028	2993	0	79	1	299
08	18938	X	18938	-0-		-0-	-0-	663 3207	1 9	15068	2	Y	2915	2739	0	156	1	319
09	14820	X	2200	-0-		-12620	-0-	72 343	1 9	1785	2	Y	312	551	0	15	1	65
10	17391	X	9599	-0-		-7792	-0-	322 2069	1 9	7208	2	Y	1881	1553	0	63	1	330
11	16830	X	192	-0-		-16638	-0-	119	2	73	9	Y	66	387	0	2	1	7
12	18941	X	-0-	-0-		-18941	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,372

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	14872	-0-		-36123	-0-	490 3362	1 9	11020	2	Y	3056	2159	0	1291	1	310
02	46060	X	15750	-0-		-30310	-0-	558 3232	1 9	11960	2	Y	2938	1794	0	1024	1	430
03	50995	X	31856	-0-		-19139	-0-	1106 6382	1 9	24368	2	Y	5802	4367	0	1214	1	651
04	49350	X	27472	-0-		-21878	-0-	910 5128	1 9	21434	2	Y	4662	4135	0	635	1	543
05	48856	X	25167	-0-		-23689	-0-	916 4378	1 9	19873	2	Y	3980	3785	0	309	1	429
06	30840	X	19432	-0-		-11408	-0-	736 2978	1 9	15718	2	Y	2707	2670	0	89	1	377
07	31868	X	21848	-0-		-10020	-0-	744 3865	1 9	17239	2	Y	3514	3452	0	92	1	347
08	31868	X	4699	-0-		-27169	-0-	173 647	1 9	3879	2	Y	588	839	0	32	1	64
09	27480	X	11456	-0-		-16024	-0-	377 2076	1 9	9003	2	Y	1887	1470	0	89	1	392
10	25172	X	10388	-0-		-14784	-0-	359 1978	1 9	8051	2	Y	1798	1814	0	61	1	315
11	21150	X	10422	-0-		-10728	-0-	326 2388	1 9	7708	2	Y	2171	2186	0	56	1	244
12	21855	X	-0-	-0-		-21855	-0-					Y	-0-	244	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

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	53661	X	8197	-0-	-45464	-0-	349	1	7841	2	Y	6	5	0	373	1	1
							7	9									
02	48468	X	17417	-0-	-31051	-0-	682	1	14582	2	Y	1957	989	0	682	1	287
							2153	9									
03	53661	X	8421	-0-	-45240	-0-	289	1	6414	2	Y	1562	1347	0	327	1	175
							1718	9									
04	51930	X	12879	-0-	-39051	-0-	420	1	9894	2	Y	2332	1918	0	318	1	271
							2565	9									
05	19437	X	14789	-0-	-4648	-0-	538	1	11700	2	Y	2319	2160	0	180	1	250
							2551	9									
06	18660	X	13384	-0-	-5276	-0-	515	1	10965	2	Y	1731	1683	0	57	1	241
							1904	9									
07	19282	X	17356	-0-	-1926	-0-	613	1	14195	2	Y	2316	2268	0	60	1	229
							2548	9									
08	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	656	1	14985	2	Y	2582	2390	0	138	1	283
							2840	9									
09	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	597	1	14303	2	Y	2542	2177	0	120	1	528
							2796	9									
10	17360	X	13237	-0-	-4123	-0-	479	1	10747	2	Y	1828	1973	0	62	1	321
							2011	9									
11	16800	X	12288	-0-	-4512	-0-	404	1	9521	2	Y	2148	2172	0	56	1	241
							2363	9									
12	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	241	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,323

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

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	91946	X	25916	-0-	-66030	-0-	1008	1	22650	2	Y	2053	1450	0	605	1	209
							2258	9									
02	83048	X	24394	-0-	-58654	-0-	1027	1	21981	2	Y	1260	845	0	439	1	185
							1386	9									
03	91946	X	41208	-0-	-50738	-0-	1694	1	37349	2	Y	1968	1520	0	412	1	221
							2165	9									
04	88980	X	34056	-0-	-54924	-0-	1316	1	30947	2	Y	1630	1439	0	222	1	190
							1793	9									
05	31992	X	29766	-0-	-2226	-0-	1248	1	27096	2	Y	1293	1244	0	100	1	139
							1422	9									
06	39870	X	24415	-0-	-15455	-0-	1044	1	22226	2	Y	1041	1001	0	34	1	145
							1145	9									
07	41199	X	22146	-0-	-19053	-0-	872	1	20174	2	Y	1000	1020	0	26	1	99
							1100	9									
08	41199	X	19464	-0-	-21735	-0-	774	1	17707	2	Y	894	847	0	48	1	98
							983	9									
09	34050	X	16890	-0-	-17160	-0-	642	1	15406	2	Y	765	668	0	36	1	159
							842	9									
10	29760	X	14236	-0-	-15524	-0-	574	1	12917	2	Y	677	694	0	23	1	119
							745	9									
11	24420	X	12865	-0-	-11555	-0-	495	1	11601	2	Y	699	721	0	18	1	79
							769	9									
12	22134	X	15587	-0-	-6547	-0-	654	1	13865	2	Y	971	714	0	63	1	273
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 280,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92690	X	39985	-0-	-52705	-0-	1585 2815	1 9	35585	2	Y	2559	1807	0	750	1	260
02	83720	X	16944	-0-	-66776	-0-	713 961	1 9	15270	2	Y	874	701	0	305	1	128
03	92690	X	22551	-0-	-70139	-0-	904 1659	1 9	19988	2	Y	1508	1151	0	316	1	169
04	89700	X	19971	-0-	-69729	-0-	756 1410	1 9	17805	2	Y	1282	1127	0	175	1	149
05	45911	X	18740	-0-	-27171	-0-	770 1263	1 9	16707	2	Y	1148	1084	0	89	1	124
06	38700	X	18911	-0-	-19789	-0-	814 817	1 9	17280	2	Y	743	739	0	25	1	103
07	22537	X	19447	-0-	-3090	-0-	768 814	1 9	17865	2	Y	740	751	0	19	1	73
08	22537	X	19650	-0-	-2887	-0-	780 1092	1 9	17778	2	Y	993	904	0	53	1	109
09	19980	X	17605	-0-	-2375	-0-	666 993	1 9	15946	2	Y	903	782	0	43	1	187
10	19530	X	19375	-0-	-155	-0-	776 1174	1 9	17425	2	Y	1067	1031	0	36	1	187
11	18900	X	17835	-0-	-1065	-0-	679 1139	1 9	16017	2	Y	1035	1079	0	27	1	116
12	19654	X	16328	-0-	-3326	-0-	683 1156	1 9	14489	2	Y	1051	804	0	68	1	295

TOTAL GAS PROD: 247,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,903

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43340	-0-	43340	326116	1727 2813	1 9	38800	2	Y	2557	1817	0	771	1	260
02	0		17721	-0-	17721	343837	753 846	1 9	16122	2	Y	769	648	0	268	1	113
03	0		31524	-0-	31524	375361	1284 1882	1 9	28358	2	Y	1711	1274	0	358	1	192
04	0		32363	-0-	32363	407724	1245 1817	1 9	29301	2	Y	1652	1427	0	225	1	192
05	T. A.		27499	-0-	27499	435223	1147 1466	1 9	24886	2	Y	1333	1278	0	103	1	144
06	460996	X	25773	-0-	-435223	-0-	1099 1334	1 9	23340	2	Y	1213	1148	0	40	1	169
07	28800	X	24050	-0-	-4750	-0-	945 1274	1 9	21831	2	Y	1158	1183	0	30	1	114
08	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	1100 1305	1 9	25092	2	Y	1186	1107	0	63	1	130
09	26400	X	24228	-0-	-2172	-0-	929 1053	1 9	22246	2	Y	957	843	0	45	1	199
10	27280	X	23195	-0-	-4085	-0-	945 1042	1 9	21208	2	Y	947	948	0	32	1	166
11	25770	X	19779	-0-	-5991	-0-	757 1194	1 9	17828	2	Y	1085	1101	0	28	1	122
12	27280	X	14302	-0-	-12978	-0-	620 559	1 9	13123	2	Y	508	454	0	33	1	143

TOTAL GAS PROD: 311,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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		39155	-0-		39155		339807	1576	1	35412	2	Y	1970	1450	0	594	1	200
									2167	9									
02	353593	X	13786	-0-		-339807		-0-	596	1	12710	2	Y	436	420	0	152	1	64
									480	9									
03	94891	X	20347	-0-		-74544		-0-	837	1	18489	2	Y	928	694	0	194	1	104
									1021	9									
04	91830	X	21051	-0-		-70779		-0-	826	1	19448	2	Y	706	632	0	96	1	82
									777	9									
05	94891	X	15620	-0-		-79271		-0-	667	1	14444	2	Y	463	459	0	36	1	50
									509	9									
06	91830	X	9883	-0-		-81947		-0-	429	1	9098	2	Y	324	318	0	11	1	45
									356	9									
07	21762	X	4896	-0-		-16866		-0-	195	1	4506	2	Y	177	200	0	5	1	17
									195	9									
08	21762	X	8478	-0-		-13284		-0-	347	1	7918	2	Y	194	180	0	10	1	21
									213	9									
09	21060	X	9770	-0-		-11290		-0-	377	1	9027	2	Y	333	269	0	16	1	69
									366	9									
10	15624	X	12013	-0-		-3611		-0-	487	1	10967	2	Y	508	471	0	17	1	89
									559	9									
11	13288	X	13288	-0-		-0-		-0-	520	1	12245	2	Y	475	499	0	12	1	53
									523	9									
12	10106	X	9420	-0-		-686		-0-	407	1	8636	2	Y	343	278	0	22	1	96
									377	9									

TOTAL GAS PROD: 177,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,857

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

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	T. A.		28158	-0-		28158		314200	1069	1	24065	2	Y	2749	2049	0	829	1	279
									3024	9									
02	328335	X	14135	-0-		-314200		-0-	571	1	12240	2	Y	1204	887	0	420	1	176
									1324	9									
03	77035	X	27530	-0-		-49505		-0-	1070	1	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
									2881	9									
04	74550	X	28282	-0-		-46268		-0-	1036	1	24377	2	Y	2608	2243	0	355	1	304
									2869	9									
05	77035	X	27926	-0-		-49109		-0-	1109	1	24092	2	Y	2477	2322	0	192	1	267
									2725	9									
06	27240	X	25189	-0-		-2051		-0-	1024	1	21793	2	Y	2156	2052	0	71	1	300
									2372	9									
07	29233	X	23537	-0-		-5696		-0-	883	1	20418	2	Y	2033	2079	0	53	1	201
									2236	9									
08	29233	X	21909	-0-		-7324		-0-	831	1	18951	2	Y	1934	1819	0	104	1	212
									2127	9									
09	28290	X	19229	-0-		-9061		-0-	707	1	16923	2	Y	1454	1295	0	69	1	302
									1599	9									
10	27931	X	16028	-0-		-11903		-0-	629	1	14134	2	Y	1150	1211	0	39	1	202
									1265	9									
11	25200	X	8855	-0-		-16345		-0-	337	1	7969	2	Y	499	632	0	13	1	56
									549	9									
12	23529	X	18919	-0-		-4610		-0-	769	1	16259	2	Y	1719	1181	0	111	1	483
									1891	9									

TOTAL GAS PROD: 259,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 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	T. A.		26542	-0-	26542	275132	1016 2721	1 9	22805	2	Y	2474	1841	0	746	1	251
02	291932	X	16800	-0-	-275132	-0-	677 1616	1 9	14507	2	Y	1469	993	0	512	1	215
03	77438	X	27883	-0-	-49555	-0-	1099 2492	1 9	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
04	74940	X	28345	-0-	-46595	-0-	1064 2261	1 9	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
05	77438	X	24940	-0-	-52498	-0-	1018 1785	1 9	22137	2	Y	1623	1561	0	126	1	175
06	74940	X	20716	-0-	-54224	-0-	868 1366	1 9	18482	2	Y	1242	1203	0	41	1	173
07	29295	X	21271	-0-	-8024	-0-	822 1445	1 9	19004	2	Y	1314	1323	0	34	1	130
08	29295	X	20512	-0-	-8783	-0-	806 1329	1 9	18377	2	Y	1208	1141	0	65	1	132
09	28350	X	17834	-0-	-10516	-0-	668 1157	1 9	16009	2	Y	1052	916	0	50	1	218
10	24955	X	17393	-0-	-7562	-0-	685 1367	1 9	15341	2	Y	1243	1201	0	42	1	218
11	20730	X	9804	-0-	-10926	-0-	382 344	1 9	9078	2	Y	313	488	0	8	1	35
12	21266	X	20618	-0-	-648	-0-	872 1263	1 9	18483	2	Y	1148	786	0	74	1	323

TOTAL GAS PROD: 252,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,406

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 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	T. A.		10381	-0-	10381	237172	328 2696	1 9	7357	2	Y	2451	2147	0	739	1	249
02	251001	X	13829	-0-	-237172	-0-	509 2487	1 9	10833	2	Y	2261	1391	0	788	1	331
03	83328	X	15702	-0-	-67626	-0-	581 2343	1 9	12778	2	Y	2130	1776	0	446	1	239
04	80640	X	22516	-0-	-58124	-0-	804 2855	1 9	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
05	83328	X	18750	-0-	-64578	-0-	739 1982	1 9	16029	2	Y	1802	1770	0	140	1	194
06	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	682 1778	1 9	14517	2	Y	1616	1531	0	54	1	225
07	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	934 2715	1 9	21634	2	Y	2468	2385	0	64	1	244
08	23281	X	22860	-0-	-421	-0-	858 2419	1 9	19583	2	Y	2199	2084	0	118	1	241
09	22530	X	20769	-0-	-1761	-0-	747 2149	1 9	17873	2	Y	1954	1697	0	92	1	406
10	25296	X	20147	-0-	-5149	-0-	759 2309	1 9	17079	2	Y	2099	2066	0	71	1	368
11	24480	X	20578	-0-	-3902	-0-	730 2630	1 9	17218	2	Y	2391	2429	0	62	1	268
12	25296	X	17102	-0-	-8194	-0-	698 1621	1 9	14783	2	Y	1474	1233	0	95	1	414

TOTAL GAS PROD: 224,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 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
01	152613	X	148065	-0-	-4548	-0-	6292	1	141340	2	Y	394	272	0	120	1	40
							433	9									
02	137844	X	124757	-0-	-13087	-0-	5557	1	118902	2	Y	271	176	0	95	1	40
							298	9									
03	152613	X	139089	-0-	-13524	-0-	6018	1	132761	2	Y	282	231	0	59	1	32
							310	9									
04	147690	X	125855	-0-	-21835	-0-	5401	1	120213	2	Y	219	223	0	1	1	27
							241	9									
05	152613	X	37931	-0-	-114682	-0-	1709	1	36123	2	Y	90	105	0	1	1	11
							99	9									
06	143280	X	126193	-0-	-17087	-0-	5421	1	120640	2	Y	120	111	0	4	1	16
							132	9									
07	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	6708	1	155159	2	Y	61	69	0	2	1	6
							67	9									
08	139097	X	137622	-0-	-1475	-0-	5786	1	131788	2	Y	44	43	0	2	1	5
							48	9									
09	127981	X	127981	-0-	-0-	-0-	5119	1	122834	2	Y	25	24	0	1	1	5
							28	9									
10	152613	X	123641	-0-	-28972	-0-	5273	1	118342	2	Y	24	24	0	1	1	4
							26	9									
11	147690	X	111192	-0-	-36498	-0-	4524	1	106632	2	Y	33	32	0	1	1	4
							36	9									
12	152613	X	104914	-0-	-47699	-0-	4733	1	100150	2	Y	28	22	0	2	1	8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,469,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185845	X	167870	-0-	-17975	-0-	7115	1	159813	2	Y	856	575	0	258	1	87
							942	9									
02	167860	X	148450	-0-	-19410	-0-	6605	1	141289	2	Y	505	342	0	176	1	74
							556	9									
03	185845	X	159857	-0-	-25988	-0-	6906	1	152400	2	Y	501	414	0	105	1	56
							551	9									
04	179850	X	153578	-0-	-26272	-0-	6243	1	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
							438	9									
05	185845	X	63669	-0-	-122176	-0-	2797	1	60688	2	Y	167	182	0	13	1	18
							184	9									
06	162450	X	134259	-0-	-28191	-0-	6013	1	127904	2	Y	311	276	0	10	1	43
							342	9									
07	164362	X	157778	-0-	-6584	-0-	6526	1	150968	2	Y	258	269	0	7	1	25
							284	9									
08	159867	X	135425	-0-	-24442	-0-	5683	1	129481	2	Y	237	223	0	13	1	26
							261	9									
09	153570	X	130843	-0-	-22727	-0-	5227	1	125437	2	Y	163	147	0	8	1	34
							179	9									
10	157790	X	128440	-0-	-29350	-0-	5472	1	122794	2	Y	158	159	0	5	1	28
							174	9									
11	152700	X	115041	-0-	-37659	-0-	4675	1	110199	2	Y	152	159	0	4	1	17
							167	9									
12	157790	X	109518	-0-	-48272	-0-	4936	1	104427	2	Y	141	109	0	9	1	40
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 1,604,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

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	0		46102	-0-		46102		363686	1831 3075	1 9	41196	2	Y	2795	2032	0	843	1	284
02	387179	X	23493	-0-		-363686		-0-	1006 976	1 9	21511	2	Y	887	732	0	309	1	130
03	85684	X	38320	-0-		-47364		-0-	1574 1981	1 9	34765	2	Y	1801	1352	0	377	1	202
04	82920	X	39356	-0-		-43564		-0-	1522 2023	1 9	35811	2	Y	1839	1576	0	251	1	214
05	85684	X	36645	-0-		-49039		-0-	1540 1626	1 9	33479	2	Y	1478	1418	0	115	1	159
06	82920	X	32748	-0-		-50172		-0-	1418 1191	1 9	30139	2	Y	1083	1055	0	36	1	151
07	40672	X	33834	-0-		-6838		-0-	1338 1498	1 9	30998	2	Y	1362	1343	0	36	1	134
08	40672	X	29087	-0-		-11585		-0-	1159 1526	1 9	26402	2	Y	1387	1295	0	74	1	152
09	39360	X	25285	-0-		-14075		-0-	959 1326	1 9	23000	2	Y	1205	1050	0	57	1	250
10	36642	X	25447	-0-		-11195		-0-	1028 1346	1 9	23073	2	Y	1224	1218	0	41	1	215
11	32760	X	24948	-0-		-7812		-0-	961 1371	1 9	22616	2	Y	1246	1289	0	32	1	140
12	33821	X	17541	-0-		-16280		-0-	749 935	1 9	15857	2	Y	850	696	0	55	1	239

TOTAL GAS PROD: 372,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,157

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

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	0		38445	-0-		38445		127914	1372 6219	1 9	30854	2	Y	5654	3850	0	1705	1	574
02	0		31517	-0-		31517		159431	1228 4029	1 9	26260	2	Y	3663	2424	0	1276	1	537
03	190204	X	30773	-0-		-159431		-0-	1155 4122	1 9	25496	2	Y	3747	3080	0	784	1	420
04	38190	X	25537	-0-		-12653		-0-	906 3369	1 9	21262	2	Y	3063	2709	0	417	1	357
05	39463	X	23365	-0-		-16098		-0-	900 2960	1 9	19505	2	Y	2691	2549	0	209	1	290
06	38190	X	20930	-0-		-17260		-0-	835 2401	1 9	17694	2	Y	2183	2097	0	72	1	304
07	39463	X	19909	-0-		-19554		-0-	724 2398	1 9	16787	2	Y	2180	2212	0	57	1	215
08	30783	X	18277	-0-		-12506		-0-	677 2222	1 9	15378	2	Y	2020	1906	0	108	1	221
09	25530	X	16233	-0-		-9297		-0-	568 2063	1 9	13602	2	Y	1875	1618	0	89	1	389
10	23374	X	15805	-0-		-7569		-0-	590 2022	1 9	13193	2	Y	1838	1843	0	62	1	322
11	20940	X	13596	-0-		-7344		-0-	483 1694	1 9	11419	2	Y	1540	1649	0	40	1	173
12	19902	X	14531	-0-		-5371		-0-	593 1387	1 9	12551	2	Y	1261	999	0	81	1	354

TOTAL GAS PROD: 268,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

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		31234	-0-		31234	278398	1106 5277	1 9	24851	2	Y	4797	3604	0	1447	1	487
02	0		36574	-0-		36574	314972	1418 4836	1 9	30320	2	Y	4396	2707	0	1532	1	644
03	350819	X	35847	-0-		-314972	-0-	1353 4638	1 9	29856	2	Y	4216	3505	0	882	1	473
04	80190	X	28739	-0-		-51451	-0-	1034 3396	1 9	24309	2	Y	3087	2780	0	421	1	359
05	82863	X	25977	-0-		-56886	-0-	1023 2749	1 9	22205	2	Y	2499	2395	0	194	1	269
06	80190	X	22976	-0-		-57214	-0-	934 2181	1 9	19861	2	Y	1983	1911	0	65	1	276
07	82863	X	19872	-0-		-62991	-0-	741 2043	1 9	17088	2	Y	1857	1902	0	48	1	183
08	35836	X	16321	-0-		-19515	-0-	622 1539	1 9	14160	2	Y	1399	1354	0	75	1	153
09	28740	X	14270	-0-		-14470	-0-	516 1415	1 9	12339	2	Y	1286	1111	0	61	1	267
10	25978	X	14790	-0-		-11188	-0-	565 1550	1 9	12675	2	Y	1409	1381	0	48	1	247
11	22980	X	15135	-0-		-7845	-0-	554 1517	1 9	13064	2	Y	1379	1435	0	36	1	155
12	19871	X	15614	-0-		-4257	-0-	639 1472	1 9	13503	2	Y	1338	1031	0	86	1	376

TOTAL GAS PROD: 277,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,646

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

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		139700	-0-		139700	652541	5849 2440	1 9	131411	2	Y	2218	1565	0	669	1	225
02	0		113877	-0-		113877	766418	5017 1531	1 9	107329	2	Y	1392	928	0	485	1	204
03	886944	X	120526	-0-		-766418	-0-	5152 1689	1 9	113685	2	Y	1535	1246	0	321	1	172
04	120251	X	120251	-0-		-0-	-0-	4844 1437	1 9	113970	2	Y	1306	1148	0	178	1	152
05	116777	X	113647	-0-		-3130	-0-	4954 1217	1 9	107476	2	Y	1106	1053	0	86	1	119
06	113010	X	95739	-0-		-17271	-0-	4252 988	1 9	90499	2	Y	898	862	0	30	1	125
07	116777	X	102408	-0-		-14369	-0-	4192 1300	1 9	96916	2	Y	1182	1159	0	31	1	117
08	116777	X	92536	-0-		-24241	-0-	3835 1353	1 9	87348	2	Y	1230	1146	0	66	1	135
09	113010	X	83133	-0-		-29877	-0-	3286 1031	1 9	78816	2	Y	937	833	0	44	1	195
10	113646	X	80103	-0-		-33543	-0-	3374 1010	1 9	75719	2	Y	918	921	0	31	1	161
11	99090	X	72740	-0-		-26350	-0-	2925 846	1 9	68969	2	Y	769	824	0	20	1	86
12	102393	X	71743	-0-		-30650	-0-	3196 917	1 9	67630	2	Y	834	632	0	54	1	234

TOTAL GAS PROD: 1,206,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134825	-0-	134825	650461	5642	1	126746	2	Y	2215	1573	0	668	1	225
							2437	9									
02	0		109955	-0-	109955	760416	4838	1	103475	2	Y	1493	979	0	520	1	219
							1642	9									
03	875071	X	114655	-0-	-760416	-0-	4907	1	108281	2	Y	1334	1124	0	279	1	150
							1467	9									
04	131760	X	100087	-0-	-31673	-0-	4033	1	94896	2	Y	1053	936	0	144	1	123
							1158	9									
05	136152	X	90888	-0-	-45264	-0-	3957	1	85884	2	Y	952	898	0	74	1	103
							1047	9									
06	131760	X	74439	-0-	-57321	-0-	3307	1	70327	2	Y	732	709	0	24	1	102
							805	9									
07	136152	X	80113	-0-	-56039	-0-	3279	1	75849	2	Y	895	886	0	23	1	88
							985	9									
08	114669	X	69481	-0-	-45188	-0-	2885	1	65669	2	Y	843	794	0	45	1	92
							927	9									
09	100080	X	63167	-0-	-36913	-0-	2494	1	59851	2	Y	747	649	0	35	1	155
							822	9									
10	90892	X	59866	-0-	-31026	-0-	2523	1	56589	2	Y	685	697	0	23	1	120
							754	9									
11	77520	X	53050	-0-	-24470	-0-	2130	1	50223	2	Y	634	667	0	16	1	71
							697	9									
12	80104	X	50621	-0-	-29483	-0-	2257	1	47747	2	Y	561	438	0	36	1	158
							617	9									

TOTAL GAS PROD: 1,001,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,144

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		139918	-0-	139918	640194	5832	1	131006	2	Y	2800	1974	0	845	1	284
							3080	9									
02	0		112707	-0-	112707	752901	4937	1	105632	2	Y	1944	1266	0	677	1	285
							2138	9									
03	877307	X	124406	-0-	-752901	-0-	5290	1	116742	2	Y	2158	1749	0	452	1	242
							2374	9									
04	120160	X	120160	-0-	-0-	-0-	4805	1	113079	2	Y	2069	1788	0	282	1	241
							2276	9									
05	145080	X	113620	-0-	-31460	-0-	4924	1	106794	2	Y	1729	1650	0	134	1	186
							1902	9									
06	140400	X	93168	-0-	-47232	-0-	4118	1	87620	2	Y	1300	1262	0	43	1	181
							1430	9									
07	145080	X	96207	-0-	-48873	-0-	3923	1	90677	2	Y	1461	1460	0	38	1	144
							1607	9									
08	124403	X	84835	-0-	-39568	-0-	3519	1	80191	2	Y	1023	1000	0	55	1	112
							1125	9									
09	120150	X	64831	-0-	-55319	-0-	2554	1	61303	2	Y	885	771	0	42	1	184
							974	9									
10	113615	X	73138	-0-	-40477	-0-	3081	1	69119	2	Y	853	858	0	29	1	150
							938	9									
11	93180	X	65149	-0-	-28031	-0-	2609	1	61516	2	Y	931	952	0	24	1	105
							1024	9									
12	96193	X	62581	-0-	-33612	-0-	2778	1	58751	2	Y	956	730	0	62	1	269
							1052	9									

TOTAL GAS PROD: 1,150,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		149522	-0-		149522	439519	6171 4415	1 9	138936	2	Y	4014	4031	0	2	1	404
02	0		110551	-0-		110551	550070	4239 2399	1 9	103913	2	Y	2181	2228	0	10	1	347
03	0		103413	-0-		103413	653483	4448 2306	1 9	96659	2	Y	2096	2179 16	0 8	10	1	238
04	744133	X	90650	-0-		-653483	-0-	3899 2036	1 9	84715	2	Y	1851	1863	0	7	1	219
05	185225	X	50375	-0-		-134850	-0-	2143 1720	1 9	46512	2	Y	1564	1492	0	122	1	169
06	179250	X	66000	-0-		-113250	-0-	2873 2037	1 9	61090	2	Y	1852	1702	0	61	1	258
07	185225	X	65545	-0-		-119680	-0-	2639 1935	1 9	60971	2	Y	1759	1797	0	46	1	174
08	185225	X	65015	-0-		-120210	-0-	2660 1778	1 9	60577	2	Y	1616	1526	0	87	1	177
09	90660	X	64446	-0-		-26214	-0-	2520 1466	1 9	60460	2	Y	1333	1170	0	63	1	277
10	68200	X	63219	-0-		-4981	-0-	2642 1312	1 9	59265	2	Y	1193	1221	0	40	1	209
11	66000	X	56360	-0-		-9640	-0-	2245 1207	1 9	52908	2	Y	1097	1155	0	28	1	123
12	66588	X	55407	-0-		-11181	-0-	2450 1117	1 9	51840	2	Y	1015	788	0	65	1	285

TOTAL GAS PROD: 940,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,571

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		140199	-0-		140199	334902	5666 7225	1 9	127308	2	Y	6568	4734	0	1980	1	667
02	0		113241	-0-		113241	448143	4841 4840	1 9	103560	2	Y	4400	2889	0	1533	1	645
03	0		122063	-0-		122063	570206	5073 5002	1 9	111988	2	Y	4547	3731	0	951	1	510
04	693110	X	122904	-0-		-570206	-0-	4832 4370	1 9	113702	2	Y	3973	3479	0	541	1	463
05	179056	X	67598	-0-		-111458	-0-	2862 2576	1 9	62160	2	Y	2342	2371	0	182	1	252
06	173280	X	92636	-0-		-80644	-0-	4002 3516	1 9	85118	2	Y	3196	2897	0	106	1	445
07	179056	X	90430	-0-		-88626	-0-	3614 3223	1 9	83593	2	Y	2930	3010	0	76	1	289
08	179056	X	85164	-0-		-93892	-0-	3472 2626	1 9	79066	2	Y	2387	2287	0	128	1	261
09	122910	X	78976	-0-		-43934	-0-	3076 2078	1 9	73822	2	Y	1889	1669	0	89	1	392
10	95728	X	77389	-0-		-18339	-0-	3223 1896	1 9	72270	2	Y	1724	1756	0	58	1	302
11	92640	X	71163	-0-		-21477	-0-	2821 1843	1 9	66499	2	Y	1675	1746	0	43	1	188
12	90427	X	68838	-0-		-21589	-0-	3033 1663	1 9	64142	2	Y	1512	1178	0	97	1	425

TOTAL GAS PROD: 1,130,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

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		12221	-0-		12221	179417	411	1	9243	2	Y	2334	1947	0	704	1	237
								2567	9									
02	0		24398	-0-		24398	203815	876	1	18725	2	Y	4361	2439	0	1520	1	639
								4797	9									
03	228497	X	24682	-0-		-203815	-0-	891	1	19664	2	Y	3752	3185	0	785	1	421
								4127	9									
04	58350	X	24506	-0-		-33844	-0-	808	1	19064	2	Y	4213	3569	0	574	1	491
								4634	9									
05	60295	X	19707	-0-		-40588	-0-	733	1	15894	2	Y	2800	2772	0	217	1	302
								3080	9									
06	58350	X	13830	-0-		-44520	-0-	537	1	11438	2	Y	1686	1697	0	56	1	235
								1855	9									
07	60295	X	8363	-0-		-51932	-0-	297	1	6887	2	Y	1072	1173	0	28	1	106
								1179	9									
08	25327	X	11947	-0-		-13380	-0-	429	1	9770	2	Y	1589	1436	0	85	1	174
								1748	9									
09	24510	X	13461	-0-		-11049	-0-	459	1	10983	2	Y	1835	1541	0	87	1	381
								2019	9									
10	19716	X	12750	-0-		-6966	-0-	468	1	10425	2	Y	1688	1716	0	57	1	296
								1857	9									
11	13830	X	12376	-0-		-1454	-0-	432	1	10159	2	Y	1623	1695	0	42	1	182
								1785	9									
12	13919	X	11046	-0-		-2873	-0-	436	1	9250	2	Y	1236	991	0	80	1	347
								1360	9									

TOTAL GAS PROD: 189,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,189

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

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	203112	X	170862	-0-		-32250	-0-	7264	1	163193	2	Y	368	257	0	111	1	37
								405	9									
02	183456	X	140443	-0-		-43013	-0-	6251	1	133704	2	Y	444	261	0	155	1	65
								488	9									
03	203112	X	166580	-0-		-36532	-0-	7184	1	158530	2	Y	787	599	0	165	1	88
								866	9									
04	196560	X	161001	-0-		-35559	-0-	6530	1	153666	2	Y	732	635	0	100	1	85
								805	9									
05	203112	X	137350	-0-		-65762	-0-	6023	1	130708	2	Y	563	543	0	44	1	61
								619	9									
06	196560	X	121342	-0-		-75218	-0-	5425	1	115427	2	Y	445	429	0	15	1	62
								490	9									
07	166594	X	163354	-0-		-3240	-0-	6752	1	156167	2	Y	395	408	0	10	1	39
								435	9									
08	166594	X	155470	-0-		-11124	-0-	6524	1	148592	2	Y	322	309	0	17	1	35
								354	9									
09	161010	X	140787	-0-		-20223	-0-	5621	1	134879	2	Y	261	230	0	12	1	54
								287	9									
10	163370	X	138585	-0-		-24785	-0-	5901	1	132397	2	Y	261	260	0	9	1	46
								287	9									
11	158100	X	124356	-0-		-33744	-0-	5048	1	119043	2	Y	241	254	0	6	1	27
								265	9									
12	163339	X	121064	-0-		-42275	-0-	5450	1	115366	2	Y	225	175	0	14	1	63
								248	9									

TOTAL GAS PROD: 1,741,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		215495	-0-		215495	576441	9099 1971	1 9	204425	2	Y	1792	1293	0	540	1	182
02	0		153172	-0-		153172	729613	6776 1454	1 9	144942	2	Y	1322	849	0	461	1	194
03	0		178134	-0-		178134	907747	7667 1318	1 9	169149	2	Y	1198	1007	0	251	1	134
04	1070486	X	162739	-0-		-907747	-0-	6593 1068	1 9	155078	2	Y	971	860	0	132	1	113
05	271870	X	154207	-0-		-117663	-0-	6755 828	1 9	146624	2	Y	753	727	0	58	1	81
06	263100	X	138482	-0-		-124618	-0-	6190 607	1 9	131685	2	Y	552	538	0	18	1	77
07	271870	X	133229	-0-		-138641	-0-	5501 520	1 9	127208	2	Y	473	491	0	12	1	47
08	271870	X	123851	-0-		-148019	-0-	5190 464	1 9	118197	2	Y	422	400	0	23	1	46
09	162750	X	112751	-0-		-49999	-0-	4494 398	1 9	107859	2	Y	362	316	0	17	1	75
10	154194	X	110454	-0-		-43740	-0-	4697 383	1 9	105374	2	Y	348	350	0	12	1	61
11	138480	X	99904	-0-		-38576	-0-	4051 362	1 9	95491	2	Y	329	344	0	9	1	37
12	133238	X	97863	-0-		-35375	-0-	4400 342	1 9	93121	2	Y	311	241	0	20	1	87

TOTAL GAS PROD: 1,680,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,833

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		191262	-0-		191262	498623	7938 4991	1 9	178333	2	Y	4537	3282	0	1368	1	461
02	0		149246	-0-		149246	647869	6516 3333	1 9	139397	2	Y	3030	1991	0	1056	1	444
03	0		152358	-0-		152358	800227	6474 2954	1 9	142930	2	Y	2685	2266	0	562	1	301
04	927043	X	126816	-0-		-800227	-0-	5084 2097	1 9	119635	2	Y	1906	1725	0	260	1	222
05	226796	X	89776	-0-		-137020	-0-	3883 1635	1 9	84258	2	Y	1486	1433	0	115	1	160
06	219480	X	71295	-0-		-148185	-0-	3120 1800	1 9	66375	2	Y	1636	1514	0	54	1	228
07	226796	X	74857	-0-		-151939	-0-	3029 1771	1 9	70057	2	Y	1610	1637	0	42	1	159
08	226796	X	78832	-0-		-147964	-0-	3248 1577	1 9	74007	2	Y	1434	1359	0	77	1	157
09	126810	X	75581	-0-		-51229	-0-	2976 1212	1 9	71393	2	Y	1102	978	0	52	1	229
10	89776	X	71862	-0-		-17914	-0-	3023 1036	1 9	67803	2	Y	942	974	0	32	1	165
11	72450	X	64421	-0-		-8029	-0-	2581 970	1 9	60870	2	Y	882	925	0	23	1	99
12	78833	X	63759	-0-		-15074	-0-	2839 880	1 9	60040	2	Y	800	622	0	52	1	225

TOTAL GAS PROD: 1,210,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,050

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

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	0		176421	-0-		176421	435976	7249 6370	1 9	162802	2	Y	5791	4039	0	1746	1	588
02	0		134032	-0-		134032	570008	5805 4023	1 9	124204	2	Y	3657	2435	0	1274	1	536
03	0		144050	-0-		144050	714058	6088 3598	1 9	134364	2	Y	3271	2756	0	684	1	367
04	850126	X	136068	-0-		-714058	-0-	5431 2834	1 9	127803	2	Y	2576	2292	0	351	1	300
05	242482	X	96906	-0-		-145576	-0-	4178 2056	1 9	90672	2	Y	1869	1823	0	145	1	201
06	234660	X	59246	-0-		-175414	-0-	2576 1911	1 9	54759	2	Y	1737	1639	0	57	1	242
07	242482	X	73737	-0-		-168745	-0-	2965 2188	1 9	68584	2	Y	1989	1983	0	52	1	196
08	242482	X	76761	-0-		-165721	-0-	3140 2086	1 9	71535	2	Y	1896	1782	0	102	1	208
09	136080	X	106929	-0-		-29151	-0-	4207 1774	1 9	100948	2	Y	1613	1410	0	76	1	335
10	107316	X	107316	-0-		-0-	-0-	4516 1493	1 9	101307	2	Y	1357	1408	0	46	1	238
11	95623	X	95623	-0-		-0-	-0-	3835 1393	1 9	90395	2	Y	1266	1329	0	33	1	142
12	110484	X	94257	-0-		-16227	-0-	4194 1267	1 9	88796	2	Y	1152	896	0	74	1	324

TOTAL GAS PROD: 1,301,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,174

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

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	0		372812	-0-		372812	909408	15464 9891	1 9	347457	2	Y	8992	6330	0	2711	1	913
02	0		289284	-0-		289284	1198692	12642 6218	1 9	270424	2	Y	5653	3768	0	1970	1	828
03	0		299588	-0-		299588	1498280	12726 6104	1 9	280758	2	Y	5549	4594	0	1161	1	622
04	1765626	X	267346	-0-		-1498280	-0-	10694 5063	1 9	251589	2	Y	4603	4062	0	627	1	536
05	218891	X	165369	-0-		-53522	-0-	7180 2399	1 9	155790	2	Y	2181	2273	0	186	1	258
06	211830	X	47849	-0-		-163981	-0-	2089 1317	1 9	44443	2	Y	1197	1249	0	39	1	167
07	218891	X	102026	-0-		-116865	-0-	4132 2321	1 9	95573	2	Y	2110	2014	0	55	1	208
08	218891	X	131507	-0-		-87384	-0-	5432 2341	1 9	123734	2	Y	2128	1989	0	114	1	233
09	211830	X	123246	-0-		-88584	-0-	4855 1916	1 9	116475	2	Y	1742	1531	0	82	1	362
10	165354	X	115699	-0-		-49655	-0-	4862 1757	1 9	109080	2	Y	1597	1625	0	54	1	280
11	104792	X	104792	-0-		-0-	-0-	4197 1628	1 9	98967	2	Y	1480	1556	0	38	1	166
12	131502	X	103157	-0-		-28345	-0-	4585 1503	1 9	97069	2	Y	1366	1060	0	88	1	384

TOTAL GAS PROD: 2,122,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		187404	-0-		187404	424703	7709 6502	1 9	173193	2	Y	5911	4112	0	1782	1	600
02	0		148634	-0-		148634	573337	6445 4321	1 9	137868	2	Y	3928	2584	0	1368	1	576
03	0		133191	-0-		133191	706528	5598 4123	1 9	123470	2	Y	3748	3120	0	784	1	420
04	848579	X	142051	-0-		-706528	-0-	5634 3871	1 9	132546	2	Y	3519	3050	0	479	1	410
05	219728	X	132515	-0-		-87213	-0-	5665 3903	1 9	122947	2	Y	3548	3301	0	275	1	382
06	212640	X	60954	-0-		-151686	-0-	2627 2465	1 9	55862	2	Y	2241	2237	0	74	1	312
07	219728	X	85581	-0-		-134147	-0-	3415 3179	1 9	78987	2	Y	2890	2842	0	75	1	285
08	219728	X	92349	-0-		-127379	-0-	3764 2855	1 9	85730	2	Y	2595	2457	0	139	1	284
09	142050	X	88792	-0-		-53258	-0-	3459 2390	1 9	82943	2	Y	2173	1903	0	103	1	451
10	132525	X	83607	-0-		-48918	-0-	3476 2145	1 9	77986	2	Y	1950	1993	0	66	1	342
11	82830	X	73774	-0-		-9056	-0-	2923 1983	1 9	68868	2	Y	1803	1896	0	47	1	202
12	92349	X	72782	-0-		-19567	-0-	3202 1857	1 9	67723	2	Y	1688	1307	0	109	1	474

TOTAL GAS PROD: 1,301,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,994

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		180471	-0-		180471	408285	7419 6463	1 9	166589	2	Y	5875	3969	0	1771	1	597
02	0		145121	-0-		145121	553406	6285 4363	1 9	134473	2	Y	3966	2600	0	1382	1	581
03	0		164647	-0-		164647	718053	6890 5682	1 9	152075	2	Y	5165	4086	0	1081	1	579
04	857067	X	139014	-0-		-718053	-0-	5476 4665	1 9	128873	2	Y	4241	3748	0	578	1	494
05	208010	X	139893	-0-		-68117	-0-	5932 5205	1 9	128756	2	Y	4732	4349	0	367	1	510
06	201300	X	94785	-0-		-106515	-0-	4111 3194	1 9	87480	2	Y	2904	2914	0	96	1	404
07	208010	X	103585	-0-		-104425	-0-	4134 3853	1 9	95598	2	Y	3503	3470	0	91	1	346
08	208010	X	100394	-0-		-107616	-0-	4097 2963	1 9	93334	2	Y	2694	2601	0	144	1	295
09	139020	X	91230	-0-		-47790	-0-	3554 2357	1 9	85319	2	Y	2143	1892	0	101	1	445
10	139903	X	89300	-0-		-50603	-0-	3717 2168	1 9	83415	2	Y	1971	2004	0	66	1	346
11	100260	X	80722	-0-		-19538	-0-	3211 1858	1 9	75653	2	Y	1689	1801	0	44	1	190
12	103571	X	79391	-0-		-24180	-0-	3506 1715	1 9	74170	2	Y	1559	1211	0	100	1	438

TOTAL GAS PROD: 1,408,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 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	T. A.		140163	-0-	140163	636563	5819 3659	1 9	130685	2	Y	3326	2369	0	1003	1	338
02	T. A.		109563	-0-	109563	746126	4784 2449	1 9	102330	2	Y	2226	1462	0	776	1	326
03	859996	X	113870	-0-	-746126	-0-	4821 2701	1 9	106348	2	Y	2455	1992	0	514	1	275
04	126060	X	99057	-0-	-27003	-0-	3935 2532	1 9	92590	2	Y	2302	1995	0	314	1	268
05	130262	X	96257	-0-	-34005	-0-	4141 2235	1 9	89881	2	Y	2032	1923	0	158	1	219
06	126060	X	80000	-0-	-46060	-0-	3517 1661	1 9	74822	2	Y	1510	1469	0	50	1	210
07	122492	X	76236	-0-	-46256	-0-	3092 1707	1 9	71437	2	Y	1552	1569	0	40	1	153
08	113863	X	72339	-0-	-41524	-0-	2980 1463	1 9	67896	2	Y	1330	1266	0	71	1	146
09	99060	X	13237	-0-	-85823	-0-	519 250	1 9	12468	2	Y	227	315	0	11	1	47
10	96255	X	53366	-0-	-42889	-0-	2222 1280	1 9	49864	2	Y	1164	968	0	39	1	204
11	80010	X	54036	-0-	-25974	-0-	2149 1203	1 9	50684	2	Y	1094	1147	0	28	1	123
12	76229	X	51163	-0-	-25066	-0-	2262 1074	1 9	47827	2	Y	976	762	0	63	1	274

TOTAL GAS PROD: 959,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,194

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		128805	-0-	128805	612742	5341 3257	1 9	120207	2	Y	2961	3009	0	2	1	272
02	T. A.		98595	-0-	98595	711337	4312 1975	1 9	92308	2	Y	1795	1779	0	7	1	281
03	810046	X	98709	-0-	-711337	-0-	4312 2087	1 9	92310	2	Y	1897	1959	0	9	1	210
04	128520	X	91234	-0-	-37286	-0-	3642 1863	1 9	85729	2	Y	1694	1477	0	230	1	197
05	132804	X	82042	-0-	-50762	-0-	3544 1499	1 9	76999	2	Y	1363	1307	0	106	1	147
06	128520	X	63185	-0-	-65335	-0-	2788 1058	1 9	59339	2	Y	962	943	0	32	1	134
07	108324	X	64797	-0-	-43527	-0-	2639 1181	1 9	60977	2	Y	1074	1074	0	28	1	106
08	94147	X	58361	-0-	-35786	-0-	2417 908	1 9	55036	2	Y	825	797	0	44	1	90
09	91230	X	46226	-0-	-45004	-0-	1815 858	1 9	43553	2	Y	780	671	0	37	1	162
10	82057	X	54478	-0-	-27579	-0-	2289 847	1 9	51342	2	Y	770	771	0	26	1	135
11	63180	X	42132	-0-	-21048	-0-	1689 629	1 9	39814	2	Y	572	628	0	15	1	64
12	64790	X	39167	-0-	-25623	-0-	1744 552	1 9	36871	2	Y	502	393	0	32	1	141

TOTAL GAS PROD: 867,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		114351	-0-	114351	470479	4715 3725	1 9	105911	2	Y	3386	2383	0	1021	1	344
02	T. A.		75680	-0-	75680	546159	3288 2104	1 9	70288	2	Y	1913	1310	0	667	1	280
03	641028	X	94869	-0-	-546159	-0-	3997 2619	1 9	88253	2	Y	2381	1896	0	498	1	267
04	132150	X	89675	-0-	-42475	-0-	3573 2066	1 9	84036	2	Y	1878	1670	0	256	1	219
05	136555	X	51101	-0-	-85454	-0-	2203 1040	1 9	47858	2	Y	945	989	0	73	1	102
06	132150	X	30345	-0-	-101805	-0-	1335 623	1 9	28387	2	Y	566	570	0	19	1	79
07	136555	X	30365	-0-	-106190	-0-	1231 682	1 9	28452	2	Y	620	622	0	16	1	61
08	94860	X	66427	-0-	-28433	-0-	2720 1746	1 9	61961	2	Y	1587	1389	0	85	1	174
09	89670	X	61509	-0-	-28161	-0-	2409 1316	1 9	57784	2	Y	1196	1065	0	57	1	248
10	58965	X	58965	-0-	-0-	-0-	2464 1236	1 9	55265	2	Y	1124	1137	0	38	1	197
11	49529	X	49529	-0-	-0-	-0-	1968 1173	1 9	46388	2	Y	1066	1115	0	28	1	120
12	66433	X	50237	-0-	-16196	-0-	2215 1128	1 9	46894	2	Y	1025	791	0	66	1	288

TOTAL GAS PROD: 773,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,687

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		135351	-0-	135351	543542	5645 2897	1 9	126809	2	Y	2634	1854	0	794	1	268
02	T. A.		104100	-0-	104100	647642	4563 1931	1 9	97606	2	Y	1755	1154	0	612	1	257
03	754504	X	106862	-0-	-647642	-0-	4544 2043	1 9	100275	2	Y	1857	1517	0	389	1	208
04	132330	X	93187	-0-	-39143	-0-	3733 1572	1 9	87882	2	Y	1429	1276	0	195	1	166
05	136741	X	89212	-0-	-47529	-0-	3873 1273	1 9	84066	2	Y	1157	1108	0	90	1	125
06	132330	X	73155	-0-	-59175	-0-	3239 1033	1 9	68883	2	Y	939	902	0	31	1	131
07	136741	X	76811	-0-	-59930	-0-	3130 1294	1 9	72387	2	Y	1176	1160	0	31	1	116
08	106857	X	66698	-0-	-40159	-0-	2760 1009	1 9	62929	2	Y	917	884	0	49	1	100
09	93180	X	50866	-0-	-42314	-0-	2003 807	1 9	48056	2	Y	734	647	0	35	1	152
10	89218	X	60124	-0-	-29094	-0-	2527 890	1 9	56707	2	Y	809	792	0	27	1	142
11	74340	X	49266	-0-	-25074	-0-	1949 1367	1 9	45950	2	Y	1243	1213	0	32	1	140
12	76818	X	53074	-0-	-23744	-0-	2339 1242	1 9	49493	2	Y	1129	879	0	73	1	317

TOTAL GAS PROD: 958,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

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.		19670	-0-	19670	144986	717 2862	1 9	16091	2	Y	2602	2080	0	785	1	264
02	T. A.		16410	-0-	16410	161396	659 1620	1 9	14131	2	Y	1473	1008	0	513	1	216
03	T. A.		27609	-0-	27609	189005	1096 2317	1 9	24196	2	Y	2106	1645	0	441	1	236
04	210693	X	21688	-0-	-189005	-0-	812 1697	1 9	19179	2	Y	1543	1389	0	210	1	180
05	52142	X	17204	-0-	-34938	-0-	699 1305	1 9	15200	2	Y	1186	1146	0	92	1	128
06	50460	X	11564	-0-	-38896	-0-	480 871	1 9	10213	2	Y	792	784	0	26	1	110
07	52142	X	11472	-0-	-40670	-0-	440 842	1 9	10190	2	Y	765	780	0	20	1	75
08	52142	X	9884	-0-	-42258	-0-	387 697	1 9	8800	2	Y	634	606	0	34	1	69
09	11460	X	8416	-0-	-3044	-0-	313 604	1 9	7499	2	Y	549	478	0	26	1	114
10	11842	X	8941	-0-	-2901	-0-	353 673	1 9	7915	2	Y	612	598	0	21	1	107
11	11460	X	8275	-0-	-3185	-0-	312 591	1 9	7372	2	Y	537	570	0	14	1	60
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 161,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,799

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

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.		132978	-0-	132978	462990	5538 3034	1 9	124406	2	Y	2758	1952	0	832	1	280
02	T. A.		105615	-0-	105615	568605	4632 1915	1 9	99068	2	Y	1741	1159	0	607	1	255
03	T. A.		106801	-0-	106801	675406	4545 1931	1 9	100325	2	Y	1755	1446	0	367	1	197
04	772311	X	96905	-0-	-675406	-0-	3880 1712	1 9	91313	2	Y	1556	1360	0	212	1	181
05	138167	X	88877	-0-	-49290	-0-	3852 1441	1 9	83584	2	Y	1310	1248	0	102	1	141
06	133710	X	70669	-0-	-63041	-0-	3126 1084	1 9	66459	2	Y	985	956	0	33	1	137
07	138167	X	70664	-0-	-67503	-0-	2886 1062	1 9	66716	2	Y	965	982	0	25	1	95
08	106795	X	62149	-0-	-44646	-0-	2576 879	1 9	58694	2	Y	799	764	0	43	1	87
09	96900	X	57890	-0-	-39010	-0-	2283 806	1 9	54801	2	Y	733	633	0	35	1	152
10	88877	X	52678	-0-	-36199	-0-	2215 748	1 9	49715	2	Y	680	690	0	23	1	119
11	70680	X	32132	-0-	-38548	-0-	1284 581	1 9	30267	2	Y	528	574	0	14	1	59
12	70649	X	36538	-0-	-34111	-0-	1618 651	1 9	34269	2	Y	592	447	0	38	1	166

TOTAL GAS PROD: 913,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		248637	-0-	248637	834883	10566	1	237378	2	Y	630	445	0	190	1	64
							693	9									
02	T. A.		201656	-0-	201656	1036539	8989	1	192262	2	Y	368	249	0	129	1	54
							405	9									
03	T. A.		212555	-0-	212555	1249094	9198	1	203002	2	Y	323	273	0	68	1	36
							355	9									
04	1431787	X	182693	-0-	-1249094	-0-	7437	1	174981	2	Y	250	223	0	34	1	29
							275	9									
05	309349	X	163059	-0-	-146290	-0-	7169	1	155624	2	Y	242	226	0	19	1	26
							266	9									
06	299370	X	129701	-0-	-169669	-0-	5814	1	123667	2	Y	200	191	0	7	1	28
							220	9									
07	309349	X	148521	-0-	-160828	-0-	6148	1	142198	2	Y	159	167	0	4	1	16
							175	9									
08	212567	X	137736	-0-	-74831	-0-	5784	1	131789	2	Y	148	140	0	8	1	16
							163	9									
09	182700	X	124623	-0-	-58077	-0-	4980	1	119510	2	Y	121	106	0	6	1	25
							133	9									
10	163060	X	120749	-0-	-42311	-0-	5145	1	115466	2	Y	125	124	0	4	1	22
							138	9									
11	143730	X	109488	-0-	-34242	-0-	4449	1	104908	2	Y	119	125	0	3	1	13
							131	9									
12	148521	X	107325	-0-	-41196	-0-	4836	1	102371	2	Y	107	83	0	7	1	30
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 1,886,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		183338	-0-	183338	597605	7762	1	174400	2	Y	1069	740	0	322	1	109
							1176	9									
02	T. A.		163047	-0-	163047	760652	7249	1	155000	2	Y	725	475	0	253	1	106
							798	9									
03	T. A.		177969	-0-	177969	938621	7684	1	169524	2	Y	692	575	0	145	1	78
							761	9									
04	1092771	X	154150	-0-	-938621	-0-	6262	1	147345	2	Y	494	447	0	67	1	58
							543	9									
05	193409	X	145707	-0-	-47702	-0-	6393	1	138756	2	Y	507	471	0	39	1	55
							558	9									
06	187170	X	130062	-0-	-57108	-0-	5819	1	123796	2	Y	406	391	0	13	1	57
							447	9									
07	193409	X	146944	-0-	-46465	-0-	6072	1	140487	2	Y	350	363	0	9	1	35
							385	9									
08	177971	X	137103	-0-	-40868	-0-	5755	1	131054	2	Y	267	259	0	14	1	29
							294	9									
09	154140	X	121444	-0-	-32696	-0-	4846	1	116301	2	Y	270	230	0	13	1	56
							297	9									
10	146940	X	118834	-0-	-28106	-0-	5057	1	113444	2	Y	303	296	0	10	1	53
							333	9									
11	142200	X	106076	-0-	-36124	-0-	4308	1	101551	2	Y	197	223	0	5	1	22
							217	9									
12	146940	X	102348	-0-	-44592	-0-	4610	1	97534	2	Y	185	143	0	12	1	52
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 1,687,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 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
01	T. A.		23166	-0-	23166	195600	845 3293	1 9	19028	2	Y	2994	2383	0	903	1	304
02	T. A.		16771	-0-	16771	212371	663 1921	1 9	14187	2	Y	1746	1186	0	608	1	256
03	T. A.		27979	-0-	27979	240350	1088 2860	1 9	24031	2	Y	2600	2020	0	544	1	292
04	264130	X	23780	-0-	-240350	-0-	879 2266	1 9	20635	2	Y	2060	1831	0	281	1	240
05	76012	X	18989	-0-	-57023	-0-	767 1543	1 9	16679	2	Y	1403	1383	0	109	1	151
06	73560	X	20799	-0-	-52761	-0-	872 1377	1 9	18550	2	Y	1252	1188	0	41	1	174
07	76012	X	11501	-0-	-64511	-0-	449 671	1 9	10381	2	Y	610	708	0	16	1	60
08	76012	X	11057	-0-	-64955	-0-	431 796	1 9	9830	2	Y	724	666	0	39	1	79
09	73560	X	8994	-0-	-64566	-0-	335 569	1 9	8090	2	Y	517	465	0	24	1	107
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	456 837	1 9	10211	2	Y	761	709	0	26	1	133
*11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	226 463	1 9	5265	2	Y	421	496	0	11	1	47
*12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	513 927	1 9	10827	2	Y	843	599	0	54	1	237

TOTAL GAS PROD: 192,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,931

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 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	T. A.		122520	-0-	122520	122520	5219	1	117301	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		129351	-0-	129351	251871	5518 5805	1 9	118028	2	Y	5277	2920	0	1659	1	698
03	T. A.		119089	-0-	119089	370960	4996 3872	1 9	110221	2	Y	3520	3087	0	736	1	395
04	454091	X	83131	-0-	-370960	-0-	3293 2386	1 9	77452	2	Y	2169	2016	0	295	1	253
05	173383	X	59301	-0-	-114082	-0-	2424 4246	1 9	52631	2	Y	3860	3398	0	299	1	416
06	167790	X	74947	-0-	-92843	-0-	3264 2252	1 9	69431	2	Y	2047	2110	0	68	1	285
07	173383	X	62250	-0-	-111133	-0-	2530 1100	1 9	58620	2	Y	1000	1160	0	26	1	99
08	173383	X	51433	-0-	-121950	-0-	2126 842	1 9	48465	2	Y	765	739	0	41	1	84
09	80877	X	39473	-0-	-41404	-0-	1552 680	1 9	37241	2	Y	618	545	0	29	1	128
10	77438	X	36580	-0-	-40858	-0-	1530 736	1 9	34314	2	Y	669	657	0	23	1	117
11	74940	X	33636	-0-	-41304	-0-	1340 684	1 9	31612	2	Y	622	653	0	16	1	70
12	62248	X	29128	-0-	-33120	-0-	1289 534	1 9	27305	2	Y	485	388	0	31	1	136

TOTAL GAS PROD: 840,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

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.		127089	-0-	127089	127089	5415	1	121674	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		105456	-0-	105456	232545	4438	1	94961	2	Y	5506	3114	0	1684	1	708
							6057	9									
03	T. A.		118093	-0-	118093	350638	4902	1	108169	2	Y	4565	3806	0	955	1	512
							5022	9									
04	451551	X	100913	-0-	-350638	-0-	3980	1	93596	2	Y	3034	2780	0	413	1	353
							3337	9									
05	168733	X	58895	-0-	-109838	-0-	2493	1	54091	2	Y	2101	2065	0	163	1	226
							2311	9									
06	163290	X	93958	-0-	-69332	-0-	4133	1	87890	2	Y	1759	1682	0	58	1	245
							1935	9									
07	168733	X	77982	-0-	-90751	-0-	3179	1	73536	2	Y	1152	1253	0	30	1	114
							1267	9									
08	168733	X	63822	-0-	-104911	-0-	2643	1	60248	2	Y	846	822	0	45	1	93
							931	9									
09	100766	X	50023	-0-	-50743	-0-	1972	1	47295	2	Y	687	605	0	32	1	143
							756	9									
10	97092	X	46297	-0-	-50795	-0-	1943	1	43618	2	Y	669	672	0	23	1	117
							736	9									
11	93960	X	41021	-0-	-52939	-0-	1640	1	38663	2	Y	653	680	0	17	1	73
							718	9									
12	77996	X	38132	-0-	-39864	-0-	1695	1	35825	2	Y	556	437	0	36	1	156
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 921,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,528

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

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.		25485	-0-	25485	293156	973	1	21868	2	Y	2404	1779	0	725	1	244
							2644	9									
02	315225	X	22069	-0-	-293156	-0-	904	1	19313	2	Y	1684	1094	0	587	1	247
							1852	9									
03	80631	X	30501	-0-	-50130	-0-	1197	1	26419	2	Y	2623	2027	0	549	1	294
							2885	9									
04	78030	X	27512	-0-	-50518	-0-	1031	1	24215	2	Y	2060	1833	0	281	1	240
							2266	9									
05	80631	X	23766	-0-	-56865	-0-	973	1	21164	2	Y	1481	1446	0	115	1	160
							1629	9									
06	78030	X	20363	-0-	-57667	-0-	858	1	18259	2	Y	1133	1098	0	37	1	158
							1246	9									
07	80631	X	16850	-0-	-63781	-0-	650	1	15054	2	Y	1042	1070	0	27	1	103
							1146	9									
08	80631	X	13694	-0-	-66937	-0-	537	1	12262	2	Y	814	784	0	44	1	89
							895	9									
09	27510	X	11481	-0-	-16029	-0-	432	1	10371	2	Y	616	548	0	29	1	128
							678	9									
10	23777	X	9033	-0-	-14744	-0-	354	1	7972	2	Y	643	636	0	22	1	113
							707	9									
11	20370	X	3950	-0-	-16420	-0-	155	1	3651	2	Y	131	226	0	3	1	15
							144	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 204,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

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	T. A.		124008	-0-	124008	124008	5286	1	118722	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		133053	-0-	133053	257061	5731	1	122590	2	Y	4302	2432	0	1316	1	554
							4732	9									
03	T. A.		124423	-0-	124423	381484	5242	1	115671	2	Y	3191	2719	0	668	1	358
							3510	9									
04	0	W	97671	-0-	97671	479155	3894	1	91602	2	Y	1977	1836	0	269	1	230
							2175	9									
05	0	W	70631	-0-	70631	549786	3033	1	65850	2	Y	1589	1525	0	123	1	171
							1748	9									
06	0	W	78377	-0-	78377	628163	3457	1	73566	2	Y	1231	1190	0	41	1	171
							1354	9									
07	0	W	67813	-0-	67813	695976	2769	1	63991	2	Y	957	1009	0	25	1	94
							1053	9									
08	0	W	58362	-0-	58362	754338	2418	1	55117	2	Y	752	724	0	40	1	82
							827	9									
09	0	W	52100	-0-	52100	806438	2055	1	49320	2	Y	659	573	0	31	1	137
							725	9									
10	0	W	47312	-0-	47312	853750	1990	1	44670	2	Y	593	606	0	20	1	104
							652	9									
11	0	W	41531	-0-	41531	895281	1664	1	39208	2	Y	599	620	0	16	1	67
							659	9									
12	0	W	40066	-0-	40066	935347	1782	1	37708	2	Y	524	410	0	34	1	147
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 935,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,374

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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	T. A.		78420	-0-	78420	78420	3340	1	75080	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		146586	-0-	146586	225006	6333	1	135487	2	Y	4333	2347	0	1398	1	588
							4766	9									
03	T. A.		145583	-0-	145583	370589	6107	1	134781	2	Y	4268	3484	0	893	1	479
							4695	9									
04	0	W	115838	-0-	115838	486427	4599	1	108177	2	Y	2784	2560	0	379	1	324
							3062	9									
05	0	W	69677	-0-	69677	556104	2985	1	64770	2	Y	1747	1747	0	136	1	188
							1922	9									
06	0	W	89546	-0-	89546	645650	3946	1	83938	2	Y	1511	1439	0	50	1	210
							1662	9									
07	0	W	78170	-0-	78170	723820	3180	1	73624	2	Y	1242	1297	0	32	1	123
							1366	9									
08	0	W	56965	-0-	56965	780785	2357	1	53728	2	Y	800	792	0	43	1	88
							880	9									
09	0	W	44734	-0-	44734	825519	1759	1	42196	2	Y	708	616	0	33	1	147
							779	9									
10	0	W	46266	-0-	46266	871785	1939	1	43494	2	Y	757	745	0	26	1	133
							833	9									
11	0	W	40829	-0-	40829	912614	1630	1	38426	2	Y	703	739	0	18	1	79
							773	9									
12	0	W	43373	-0-	43373	955987	1925	1	40779	2	Y	608	477	0	39	1	171
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 955,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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.		25072	-0-		25072	281528	922 3446	1 9	20704	2	Y	3133	2536	0	945	1	318
02	T. A.		40204	-0-		40204	321732	1601 4387	1 9	34216	2	Y	3988	2332	0	1390	1	584
03	355255	X	33523	-0-		-321732	-0-	1282 3931	1 9	28310	2	Y	3574	3009	0	748	1	401
04	90030	X	25765	-0-		-64265	-0-	942 2653	1 9	22170	2	Y	2412	2203	0	329	1	281
05	93031	X	23974	-0-		-69057	-0-	953 2354	1 9	20667	2	Y	2140	2024	0	166	1	231
06	90030	X	19667	-0-		-70363	-0-	801 1808	1 9	17058	2	Y	1644	1592	0	54	1	229
07	93031	X	17016	-0-		-76015	-0-	636 1658	1 9	14722	2	Y	1507	1548	0	39	1	149
08	93031	X	15155	-0-		-77876	-0-	573 1519	1 9	13063	2	Y	1381	1305	0	74	1	151
09	90030	X	12605	-0-		-77425	-0-	450 1362	1 9	10793	2	Y	1238	1074	0	58	1	257
10	23963	X	12023	-0-		-11940	-0-	456 1360	1 9	10207	2	Y	1236	1234	0	42	1	217
11	19680	X	5079	-0-		-14601	-0-	175 805	1 9	4099	2	Y	732	848	0	19	1	82
12	17019	X	11502	-0-		-5517	-0-	471 1078	1 9	9953	2	Y	980	724	0	63	1	275

TOTAL GAS PROD: 241,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,965

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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.		80482	-0-		80482	374496	3330 2366	1 9	74786	2	Y	2151	1556	0	649	1	218
02	T. A.		52706	-0-		52706	427202	2301 1177	1 9	49228	2	Y	1070	758	0	373	1	157
03	492940	X	65738	-0-		-427202	-0-	2800 1161	1 9	61777	2	Y	1055	873	0	221	1	118
04	134940	X	60597	-0-		-74343	-0-	2446 578	1 9	57573	2	Y	525	510	0	72	1	61
05	139438	X	53651	-0-		-85787	-0-	2334 651	1 9	50666	2	Y	592	543	0	46	1	64
06	134940	X	37795	-0-		-97145	-0-	1670 582	1 9	35543	2	Y	529	502	0	17	1	74
07	139438	X	35846	-0-		-103592	-0-	1459 622	1 9	33765	2	Y	565	568	0	15	1	56
08	139438	X	32372	-0-		-107066	-0-	1339 549	1 9	30484	2	Y	499	473	0	27	1	55
09	60600	X	26644	-0-		-33956	-0-	1050 393	1 9	25201	2	Y	357	321	0	17	1	74
10	53661	X	23984	-0-		-29677	-0-	1006 405	1 9	22573	2	Y	368	365	0	12	1	65
11	37800	X	19448	-0-		-18352	-0-	776 371	1 9	18301	2	Y	337	355	0	9	1	38
12	35836	X	19155	-0-		-16681	-0-	849 341	1 9	17965	2	Y	310	241	0	20	1	87

TOTAL GAS PROD: 508,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		88184	-0-	88184	355987	3652 2452	1 9	82080	2	Y	2229	1572	0	672	1	226
02	T. A.		55736	-0-	55736	411723	2442 1014	1 9	52280	2	Y	922	692	0	321	1	135
03	475575	X	63852	-0-	-411723	-0-	2707 1397	1 9	59748	2	Y	1270	997	0	266	1	142
04	126300	X	58858	-0-	-67442	-0-	2354 1119	1 9	55385	2	Y	1017	902	0	139	1	118
05	130510	X	52935	-0-	-77575	-0-	2291 946	1 9	49698	2	Y	860	818	0	67	1	93
06	126300	X	46926	-0-	-79374	-0-	2078 600	1 9	44248	2	Y	545	544	0	18	1	76
07	130510	X	44567	-0-	-85943	-0-	1818 703	1 9	42046	2	Y	639	635	0	17	1	63
08	130510	X	40817	-0-	-89693	-0-	1692 582	1 9	38543	2	Y	529	506	0	28	1	58
09	58860	X	37043	-0-	-21817	-0-	1456 558	1 9	35029	2	Y	507	436	0	24	1	105
10	52948	X	38049	-0-	-14899	-0-	1597 607	1 9	35845	2	Y	552	541	0	19	1	97
11	46920	X	40959	-0-	-5961	-0-	1637 733	1 9	38589	2	Y	666	671	0	17	1	75
12	44578	X	41529	-0-	-3049	-0-	1840 729	1 9	38960	2	Y	663	509	0	43	1	186

TOTAL GAS PROD: 609,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,399

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		155178	-0-	155178	585043	6443 4043	1 9	144692	2	Y	3675	2568	0	1108	1	373
02	T. A.		123434	-0-	123434	708477	5380 2895	1 9	115159	2	Y	2632	1702	0	917	1	386
03	846281	X	137804	-0-	-708477	-0-	5827 3368	1 9	128609	2	Y	3062	2464	0	641	1	343
04	142440	X	129364	-0-	-13076	-0-	5155 2941	1 9	121268	2	Y	2674	2342	0	364	1	311
05	147188	X	119228	-0-	-27960	-0-	5148 2352	1 9	111728	2	Y	2138	2053	0	166	1	230
06	142440	X	97552	-0-	-44888	-0-	4293 1848	1 9	91411	2	Y	1680	1620	0	56	1	234
07	147188	X	86771	-0-	-60417	-0-	3515 1914	1 9	81342	2	Y	1740	1757	0	45	1	172
08	147188	X	93223	-0-	-53965	-0-	3846 1757	1 9	87620	2	Y	1597	1508	0	86	1	175
09	129360	X	64708	-0-	-64652	-0-	2543 1100	1 9	61065	2	Y	1000	920	0	47	1	208
10	119226	X	75041	-0-	-44185	-0-	3144 1348	1 9	70549	2	Y	1225	1177	0	41	1	215
11	97560	X	2328	-0-	-95232	-0-	93 25	1 9	2210	2	Y	23	234	0	1	1	3
12	93217	X	43102	-0-	-50115	-0-	1902 935	1 9	40265	2	Y	850	559	0	55	1	239

TOTAL GAS PROD: 1,127,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		178322	-0-		178322	580318	7542 1331	1 9	169449	2	Y	1210	856	0	365	1	123
02	SHUT IN		154463	-0-		154463	734781	6857 872	1 9	146734	2	Y	793	523	0	277	1	116
03	SHUT IN		164042	-0-		164042	898823	7078 815	1 9	156149	2	Y	741	619	0	155	1	83
04	1039887	X	141064	-0-		-898823	-0-	5726 595	1 9	134743	2	Y	541	487	0	74	1	63
05	133199	X	133199	-0-		-0-	-0-	5845 509	1 9	126845	2	Y	463	440	0	36	1	50
06	120375	X	120375	-0-		-0-	-0-	5387 389	1 9	114599	2	Y	354	343	0	12	1	49
07	113047	X	113047	-0-		-0-	-0-	4670 309	1 9	108068	2	Y	281	295	0	7	1	28
08	107604	X	107604	-0-		-0-	-0-	4518 171	1 9	102915	2	Y	155	158	0	8	1	17
09	95442	X	95442	-0-		-0-	-0-	3812 111	1 9	91519	2	Y	101	92	0	5	1	21
10	94462	X	94462	-0-		-0-	-0-	4029 86	1 9	90347	2	Y	78	82	0	3	1	14
11	86018	X	86018	-0-		-0-	-0-	3500 67	1 9	82451	2	Y	61	66	0	2	1	7
*12	85158	X	85158	-0-		-0-	-0-	3840 77	1 9	81241	2	Y	70	53	0	4	1	20

TOTAL GAS PROD: 1,473,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,848

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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.		23329	-0-		23329	159921	839 3672	1 9	18818	2	Y	3338	2693	0	1007	1	339
02	T. A.		17084	-0-		17084	177005	669 2078	1 9	14337	2	Y	1889	1293	0	658	1	277
03	T. A.		30477	-0-		30477	207482	1177 3328	1 9	25972	2	Y	3025	2330	0	633	1	339
04	233660	X	26178	-0-		-207482	-0-	965 2470	1 9	22743	2	Y	2245	2017	0	306	1	261
05	21937	X	21937	-0-		-0-	-0-	877 1973	1 9	19087	2	Y	1794	1723	0	139	1	193
06	18583	X	18583	-0-		-0-	-0-	761 1620	1 9	16202	2	Y	1473	1412	0	49	1	205
07	19187	X	19187	-0-		-0-	-0-	725 1663	1 9	16799	2	Y	1512	1529	0	39	1	149
08	17129	X	17129	-0-		-0-	-0-	654 1606	1 9	14869	2	Y	1460	1371	0	78	1	160
09	13806	X	13806	-0-		-0-	-0-	507 1124	1 9	12175	2	Y	1022	922	0	48	1	212
10	18786	X	8341	-0-		-10445	-0-	327 696	1 9	7318	2	Y	633	713	0	21	1	111
11	18180	X	10131	-0-		-8049	-0-	377 914	1 9	8840	2	Y	831	827	0	22	1	93
12	18848	X	11310	-0-		-7538	-0-	466 990	1 9	9854	2	Y	900	682	0	58	1	253

TOTAL GAS PROD: 217,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		71603	-0-		71603	211899	2337 16721	1 9	52545	2	Y	15201	11445	0	4583	1	1544
02	SHUT IN		67715	-0-		67715	279614	2500 11745	1 9	53470	2	Y	10677	6936	0	3720	1	1565
03	SHUT IN		67063	-0-		67063	346677	2449 10562	1 9	54052	2	Y	9602	8081	0	2009	1	1077
04	400828	X	54151	-0-		-346677	-0-	1907 7447	1 9	44797	2	Y	6770	6137	0	922	1	788
05	63612	X	36227	-0-		-27385	-0-	1384 4819	1 9	30024	2	Y	4381	4357	0	340	1	472
06	61560	X	40150	-0-		-21410	-0-	1566 5281	1 9	33303	2	Y	4801	4446	0	159	1	668
07	63612	X	38084	-0-		-25528	-0-	1380 4782	1 9	31922	2	Y	4347	4473	0	113	1	429
08	63612	X	34170	-0-		-29442	-0-	1250 4428	1 9	28492	2	Y	4025	3797	0	216	1	441
09	37350	X	31642	-0-		-5708	-0-	1031 5849	1 9	24762	2	Y	5317	4403	0	251	1	1104
10	38595	X	31724	-0-		-6871	-0-	1082 6375	1 9	24267	2	Y	5795	5688	0	195	1	1016
11	37350	X	9720	-0-		-27630	-0-	345 1254	1 9	8121	2	Y	1140	1998	0	30	1	128
12	38099	X	10932	-0-		-27167	-0-	463 679	1 9	9790	2	Y	617	532	0	40	1	173

TOTAL GAS PROD: 493,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,673

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		171370	-0-		171370	526081	7157 3462	1 9	160751	2	Y	3147	2106	0	949	1	320
02	SHUT IN		129815	-0-		129815	655896	5714 1852	1 9	122249	2	Y	1684	1170	0	587	1	247
03	SHUT IN		122648	-0-		122648	778544	5249 1612	1 9	115787	2	Y	1465	1241	0	307	1	164
04	891029	X	112485	-0-		-778544	-0-	4530 1363	1 9	106592	2	Y	1239	1090	0	169	1	144
05	180823	X	79093	-0-		-101730	-0-	3433 1103	1 9	74557	2	Y	1003	961	0	78	1	108
06	174990	X	77191	-0-		-97799	-0-	3421 975	1 9	72795	2	Y	886	842	0	29	1	123
07	180823	X	74478	-0-		-106345	-0-	3048 952	1 9	70478	2	Y	865	881	0	22	1	85
08	180823	X	70641	-0-		-110182	-0-	2930 963	1 9	66748	2	Y	875	817	0	47	1	96
09	84771	X	64385	-0-		-20386	-0-	2542 868	1 9	60975	2	Y	789	684	0	37	1	164
10	79763	X	62474	-0-		-17289	-0-	2632 883	1 9	58959	2	Y	803	799	0	27	1	141
11	77190	X	56282	-0-		-20908	-0-	2251 911	1 9	53120	2	Y	828	855	0	21	1	93
12	74493	X	55416	-0-		-19077	-0-	2461 867	1 9	52088	2	Y	788	609	0	51	1	221

TOTAL GAS PROD: 1,076,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		145039	-0-	145039	437477	6016 3874	1 9	135149	2	N	3522	2463	0	1062	1	358
02	SHUT IN		121249	-0-	121249	558726	5298 2564	1 9	113387	2	N	2331	1535	0	812	1	342
03	SHUT IN		136047	-0-	136047	694773	5763 3136	1 9	127148	2	N	2851	2276	0	597	1	320
04	828159	X	133386	-0-	-694773	-0-	5324 2785	1 9	125277	2	N	2532	2212	0	345	1	295
05	154349	X	129842	-0-	-24507	-0-	5614 2340	1 9	121888	2	N	2127	2028	0	165	1	229
06	149370	X	107566	-0-	-41804	-0-	4747 1881	1 9	100938	2	N	1710	1644	0	57	1	238
07	154349	X	116430	-0-	-37919	-0-	4732 2273	1 9	109425	2	N	2066	2046	0	54	1	204
08	154349	X	114790	-0-	-39559	-0-	4753 1768	1 9	108269	2	N	1607	1549	0	86	1	176
09	113220	X	20320	-0-	-92900	-0-	800 297	1 9	19223	2	N	270	377	0	13	1	56
10	116994	X	66700	-0-	-50294	-0-	2802 1018	1 9	62880	2	N	925	788	0	31	1	162
*11	112680	X	36551	-0-	-76129	-0-	1465 585	1 9	34501	2	N	532	620	0	14	1	60
*12	116436	X	33893	-0-	-82543	-0-	1505 572	1 9	31816	2	N	520	401	0	33	1	146

TOTAL GAS PROD: 1,161,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,993

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		197339	-0-	197339	390721	8203 4874	1 9	184262	2	Y	4431	3059	0	1336	1	450
02	SHUT IN		145983	-0-	145983	536704	6391 2883	1 9	136709	2	Y	2621	1774	0	913	1	384
03	SHUT IN		155487	-0-	155487	692191	6633 2559	1 9	146295	2	Y	2326	1962	0	487	1	261
04	826066	X	133875	-0-	-692191	-0-	5379 1931	1 9	126565	2	Y	1755	1573	0	239	1	204
05	194184	X	110263	-0-	-83921	-0-	4785 1671	1 9	103807	2	Y	1519	1441	0	118	1	164
06	187920	X	69457	-0-	-118463	-0-	3066 1132	1 9	65259	2	Y	1029	1016	0	34	1	143
07	194184	X	83106	-0-	-111078	-0-	3380 1596	1 9	78130	2	Y	1451	1413	0	38	1	143
08	194184	X	85938	-0-	-108246	-0-	3563 1238	1 9	81137	2	Y	1125	1085	0	60	1	123
09	74649	X	74649	-0-	-0-	-0-	2947 979	1 9	70723	2	Y	890	786	0	42	1	185
10	75640	X	73553	-0-	-2087	-0-	3101 960	1 9	69492	2	Y	873	876	0	29	1	153
11	73200	X	72859	-0-	-341	-0-	2930 815	1 9	69114	2	Y	741	792	0	19	1	83
12	75640	X	69205	-0-	-6435	-0-	3091 696	1 9	65418	2	Y	633	497	0	41	1	178

TOTAL GAS PROD: 1,271,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 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	T. A.		189004	-0-	189004	349697	7836 5124	1 9	176044	2	Y	4658	3262	0	1305	1	483
02	T. A.		132923	-0-	132923	482620	5782 3454	1 9	123687	2	Y	3140	2069	0	1094	1	460
03	T. A.		144140	-0-	144140	626760	6103 3389	1 9	134648	2	Y	3081	2551	0	645	1	345
04	754017	X	127257	-0-	-626760	-0-	5080 2666	1 9	119511	2	Y	2424	2157	0	330	1	282
05	181226	X	115353	-0-	-65873	-0-	4982 2208	1 9	108163	2	Y	2007	1917	0	156	1	216
06	175380	X	74433	-0-	-100947	-0-	3280 1382	1 9	69771	2	Y	1256	1256	0	41	1	175
07	181226	X	84582	-0-	-96644	-0-	3439 1641	1 9	79502	2	Y	1492	1481	0	39	1	147
08	181226	X	86250	-0-	-94976	-0-	3570 1331	1 9	81349	2	Y	1210	1160	0	65	1	132
09	175380	X	76921	-0-	-98459	-0-	3047 795	1 9	73079	2	Y	723	671	0	34	1	150
10	74554	X	74554	-0-	-0-	-0-	3134 1062	1 9	70358	2	Y	965	913	0	33	1	169
11	66757	X	66757	-0-	-0-	-0-	2674 1053	1 9	63030	2	Y	957	994	0	25	1	107
*12	64356	X	64356	-0-	-0-	-0-	2864 919	1 9	60573	2	Y	835	654	0	54	1	234

TOTAL GAS PROD: 1,236,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,748

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		196248	-0-	196248	392135	8038 7623	1 9	180587	2	Y	6930	4637	0	2089	1	704
02	SHUT IN		143090	-0-	143090	535225	6168 4927	1 9	131995	2	Y	4479	2966	0	1561	1	656
03	SHUT IN		149175	-0-	149175	684400	6260 4810	1 9	138105	2	Y	4373	3624	0	915	1	490
04	834745	X	150345	-0-	-684400	-0-	5953 4324	1 9	140068	2	Y	3931	3428	0	535	1	458
05	179831	X	142100	-0-	-37731	-0-	6096 3717	1 9	132287	2	Y	3379	3211	0	262	1	364
06	174030	X	91921	-0-	-82109	-0-	4032 2088	1 9	85801	2	Y	1898	1935	0	63	1	264
07	179831	X	115997	-0-	-63834	-0-	4700 2572	1 9	108725	2	Y	2338	2310	0	61	1	231
08	179831	X	110112	-0-	-69719	-0-	4537 2177	1 9	103398	2	Y	1979	1887	0	106	1	217
09	174030	X	98442	-0-	-75588	-0-	3864 1871	1 9	92707	2	Y	1701	1485	0	80	1	353
10	142104	X	94813	-0-	-47291	-0-	3967 1808	1 9	89038	2	Y	1644	1654	0	55	1	288
11	112260	X	86899	-0-	-25361	-0-	3467 1707	1 9	81725	2	Y	1552	1626	0	40	1	174
12	116002	X	84993	-0-	-31009	-0-	3775 1335	1 9	79883	2	Y	1214	969	0	78	1	341

TOTAL GAS PROD: 1,464,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		172668	-0-	172668	172668	7664 1037	1 9	163967	2	Y	943	476	0	329	1	138
03	T. A.		222356	-0-	222356	395024	9558 1978	1 9	210820	2	Y	1798	1358	0	376	1	202
04	T. A.		179074	-0-	179074	574098	7223 1917	1 9	169934	2	Y	1743	1505	0	237	1	203
05	807394	X	233296	-0-	-574098	-0-	10183 2087	1 9	221026	2	Y	1897	1749	0	147	1	204
06	224080	X	224080	-0-	-0-	-0-	9980 1766	1 9	212334	2	Y	1605	1533	0	53	1	223
07	218789	X	218789	-0-	-0-	-0-	8996 1705	1 9	208088	2	Y	1550	1580	0	40	1	153
08	209686	X	209686	-0-	-0-	-0-	8750 1560	1 9	199376	2	Y	1418	1340	0	76	1	155
09	179160	X	172064	-0-	-7096	-0-	6833 1261	1 9	163970	2	Y	1146	1009	0	54	1	238
10	188382	X	188382	-0-	-0-	-0-	7978 1396	1 9	179008	2	Y	1269	1241	0	43	1	223
11	179160	X	169896	-0-	-9264	-0-	6857 1392	1 9	161647	2	Y	1265	1313	0	33	1	142
12	185132	X	172237	-0-	-12895	-0-	7710 1395	1 9	163132	2	Y	1268	972	0	82	1	356

TOTAL GAS PROD: 2,162,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,902

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 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	66758	X	66758	-0-	-0-	-0-	2731 2685	1 9	61342	2	Y	2441	1726	0	736	1	248
02	46797	X	46797	-0-	-0-	-0-	2022 1532	1 9	43243	2	Y	1393	952	0	485	1	204
03	58749	X	58749	-0-	-0-	-0-	2452 2153	1 9	54144	2	Y	1957	1532	0	410	1	219
04	62508	X	62508	-0-	-0-	-0-	2478 1745	1 9	58285	2	Y	1586	1404	0	216	1	185
05	55759	X	55759	-0-	-0-	-0-	2381 1682	1 9	51696	2	Y	1529	1430	0	119	1	165
06	52718	X	52718	-0-	-0-	-0-	2312 1275	1 9	49131	2	Y	1159	1125	0	38	1	161
07	50357	X	50357	-0-	-0-	-0-	2042 1146	1 9	47169	2	Y	1042	1073	0	27	1	103
08	46676	X	46676	-0-	-0-	-0-	1924 967	1 9	43785	2	Y	879	839	0	47	1	96
09	42395	X	42395	-0-	-0-	-0-	1664 833	1 9	39898	2	Y	757	660	0	36	1	157
10	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	1733 859	1 9	38845	2	Y	781	775	0	26	1	137
11	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	1488 886	1 9	35107	2	Y	805	831	0	21	1	90
*12	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	1588 835	1 9	33633	2	Y	759	587	0	49	1	213

TOTAL GAS PROD: 597,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,088

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		166503	-0-	166503	1379174	7070	1	158815	2	Y	562	390	0	170	1	57
							618	9									
02	T. A.		142455	-0-	142455	1521629	6338	1	135588	2	Y	481	300	0	168	1	70
							529	9									
03	T. A.		156535	-0-	156535	1678164	6767	1	149315	2	Y	412	350	0	86	1	46
							453	9									
04	T. A.		143627	-0-	143627	1821791	5842	1	137425	2	Y	327	290	0	45	1	38
							360	9									
05	T. A.		59602	-0-	59602	1881393	2619	1	56837	2	Y	133	147	0	10	1	14
							146	9									
06	T. A.		132713	-0-	132713	2014106	5948	1	126513	2	Y	229	203	0	8	1	32
							252	9									
07	T. A.		173289	-0-	173289	2187395	7173	1	165925	2	Y	174	184	0	5	1	17
							191	9									
08	T. A.		159032	-0-	159032	2346427	6682	1	152212	2	Y	125	121	0	7	1	14
							138	9									
09	T. A.		147648	-0-	147648	2494075	5904	1	141649	2	Y	86	78	0	4	1	18
							95	9									
10	2636713	X	142638	-0-	-2494075	-0-	6083	1	136463	2	Y	84	84	0	3	1	15
							92	9									
11	167700	X	128452	-0-	-39248	-0-	5223	1	123133	2	Y	87	90	0	2	1	10
							96	9									
12	173290	X	120651	-0-	-52639	-0-	5440	1	115116	2	Y	86	67	0	5	1	24
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 1,673,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55782	-0-	55782	206101	2004	1	45052	2	Y	7933	5135	0	2392	1	806
							8726	9									
02	0		36523	-0-	36523	242624	1417	1	30282	2	Y	4385	3020	0	1528	1	643
							4824	9									
03	274571	X	31947	-0-	-242624	-0-	1226	1	27022	2	Y	3363	2925	0	704	1	377
							3699	9									
04	81360	X	30923	-0-	-50437	-0-	1131	1	26614	2	Y	2889	2536	0	394	1	336
							3178	9									
05	84072	X	32821	-0-	-51251	-0-	1308	1	28421	2	Y	2811	2626	0	218	1	303
							3092	9									
06	81360	X	30999	-0-	-50361	-0-	1289	1	27408	2	Y	2093	2036	0	69	1	291
							2302	9									
07	84072	X	27139	-0-	-56933	-0-	1038	1	24025	2	Y	1887	1943	0	49	1	186
							2076	9									
08	84072	X	24395	-0-	-59677	-0-	944	1	21456	2	Y	1814	1704	0	97	1	199
							1995	9									
09	81360	X	22121	-0-	-59239	-0-	810	1	19441	2	Y	1700	1466	0	80	1	353
							1870	9									
10	84072	X	22500	-0-	-61572	-0-	876	1	19660	2	Y	1785	1765	0	60	1	313
							1964	9									
11	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	731	1	17235	2	Y	1381	1503	0	36	1	155
							1519	9									
12	27125	X	14030	-0-	-13095	-0-	584	1	12354	2	Y	993	805	0	64	1	279
							1092	9									

TOTAL GAS PROD: 348,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		172412	-0-	172412	175025	7349	1	165048	2	Y	14					14
							15	9									
02	SHUT IN		149947	-0-	149947	324972	6394	1	136770	2	Y	6166	3546	0	1854	1	780
							6783	9									
03	SHUT IN		159360	-0-	159360	484332	6645	1	146604	2	Y	5555	4550	0	1162	1	623
							6111	9									
04		0 W	142727	-0-	142727	627059	5611	1	132050	2	Y	4605	4065	0	627	1	536
							5066	9									
05		0 W	133043	-0-	133043	760102	5658	1	122800	2	Y	4168	3932	0	323	1	449
							4585	9									
06		0 W	126267	-0-	126267	886369	5498	1	116952	2	Y	3470	3321	0	115	1	483
							3817	9									
07		0 W	127723	-0-	127723	1014092	5140	1	118850	2	Y	3394	3454	0	88	1	335
							3733	9									
08		0 W	124135	-0-	124135	1138227	5096	1	116085	2	Y	2685	2582	0	144	1	294
							2954	9									
09		0 W	106375	-0-	106375	1244602	4166	1	99931	2	Y	2071	1837	0	98	1	430
							2278	9									
10		0 W	98324	-0-	98324	1342926	4106	1	92096	2	Y	1929	1956	0	65	1	338
							2122	9									
11		0 W	85304	-0-	85304	1428230	3395	1	80042	2	Y	1697	1801	0	44	1	190
							1867	9									
12		0 W	77101	-0-	77101	1505331	3409	1	72149	2	Y	1403	1109	0	90	1	394
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 1,502,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,157

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		24213	-0-	24213	24213	1032	1	23181	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		151017	-0-	151017	175230	6424	1	137408	2	Y	6532	3354	0	2237	1	941
							7185	9									
03	SHUT IN		148582	-0-	148582	323812	6198	1	136738	2	Y	5133	4424	0	1074	1	576
							5646	9									
04		0 W	124760	-0-	124760	448572	4880	1	114827	2	Y	4594	4009	0	626	1	535
							5053	9									
05		0 W	114991	-0-	114991	563563	4860	1	105476	2	Y	4232	3983	0	328	1	456
							4655	9									
06		0 W	99362	-0-	99362	662925	4308	1	91560	2	Y	3176	3085	0	105	1	442
							3494	9									
07		0 W	106599	-0-	106599	769524	4279	1	98935	2	Y	3077	3135	0	80	1	304
							3385	9									
08		0 W	100617	-0-	100617	870141	4116	1	93758	2	Y	2494	2391	0	134	1	273
							2743	9									
09		0 W	87590	-0-	87590	957731	3422	1	82104	2	Y	1876	1671	0	89	1	389
							2064	9									
10		0 W	81365	-0-	81365	1039096	3390	1	76053	2	Y	1747	1771	0	59	1	306
							1922	9									
11		0 W	72649	-0-	72649	1111745	2881	1	67924	2	Y	1676	1751	0	43	1	188
							1844	9									
12		0 W	69841	-0-	69841	1181586	3083	1	65258	2	Y	1364	1081	0	88	1	383
							1500	9									

TOTAL GAS PROD: 1,181,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

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		10592	-0-	10592	10592		454	1	10138	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		161839	-0-	161839	172431		6932	1	148281	2	Y	6024	3062	0	2085	1	877
								6626	9									
03	SHUT IN		158165	-0-	158165	330596		6640	1	146535	2	Y	4536	3955	0	949	1	509
								4990	9									
04	0	W	129365	-0-	129365	459961		5103	1	120112	2	Y	3773	3329	0	514	1	439
								4150	9									
05	0	W	115774	-0-	115774	575735		4926	1	106981	2	Y	3515	3302	0	273	1	379
								3867	9									
06	0	W	102151	-0-	102151	677886		4462	1	94914	2	Y	2523	2468	0	83	1	351
								2775	9									
07	0	W	102801	-0-	102801	780687		4165	1	96336	2	Y	2091	2182	0	54	1	206
								2300	9									
08	0	W	79390	-0-	79390	860077		3275	1	74631	2	Y	1349	1335	0	72	1	148
								1484	9									
09	0	W	57407	-0-	57407	917484		2252	1	54024	2	Y	1028	914	0	49	1	213
								1131	9									
10	0	W	52347	-0-	52347	969831		2187	1	49079	2	Y	983	991	0	33	1	172
								1081	9									
11	0	W	43968	-0-	43968	1013799		1749	1	41217	2	Y	911	957	0	24	1	102
								1002	9									
12	0	W	39911	-0-	39911	1053710		1768	1	37426	2	Y	652	529	0	42	1	183
								717	9									

TOTAL GAS PROD: 1,053,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,385

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	W	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-		638	1	19114	3	Y	-0-					813
								4	4									
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-		574	1	16339	3	Y	-0-					813
								6	4									
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-		464	1	14637	3	Y	-0-	18	0			795
								4	4									
04	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-		389	1	14626	3	Y	245					1040
								2	4	270	9							
05	13919	X	10973	-0-	-2946	-0-		243	1	10728	3	Y	-0-					1040
								2	4									
06	13470	X	12083	-0-	-1387	-0-		257	1	11824	3	Y	-0-					1040
								2	4									
07	18724	X	11605	-0-	-7119	-0-		272	1	11331	3	Y	-0-					1040
								2	4									
08	15810	X	8284	-0-	-7526	-0-		180	1	8102	3	Y	-0-	1040	0			-0-
								2	4									
09	15300	X	2221	-0-	-13079	-0-		42	1	2125	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
*10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-						Y	-0-					-0-
11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-						Y	-0-					-0-
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-						Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-						Y	-0-					-0-
03	248	X	181	-0-	-67	-0-		5	1	161	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
04	240	X	46	-0-	-194	-0-		1	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		784	-0-	784	784		17	1	708	3	Y	54	52	0	1	8	1
								59	9									
08	T. A.		1079	-0-	1079	1863		22	1	972	3	Y	77	76	0			2
								85	9									
09	T. A.		1870	-0-	1870	3733		34	1	1691	3	Y	132	131	0			3
								145	9									
*10	8268	X	4535	-0-	-3733	-0-		76	1	4078	3	Y	346	341	0	2	8	6
								381	9									
*11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-		17	1	962	3	Y	83	86	0			3
								91	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	226	1	6754	3	Y	92	201	0	2	8	333
							2	4	101	9							
02	5656	X	832	-0-	-4824	-0-	28	1	804	3	Y	-0-	6	0			327
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					327
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					327
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	327	0			-0-
06	6060	X	1346	-0-	-4714	-0-	28	1	1273	3	Y	41	36	0	5	1	-0-
							45	9									
07	T. A.		5241	-0-	5241	5241	119	1	4954	3	Y	153	150	0	1	8	2
							168	9									
08	T. A.		5698	-0-	5698	10939	120	1	5396	3	Y	165	164	0			3
							182	9									
09	T. A.		4360	-0-	4360	15299	81	1	4139	3	Y	127	127	0			3
							140	9									
*10	21343	X	6044	-0-	-15299	-0-	105	1	5660	3	Y	254	252	0	1	8	4
							279	9									
11	5520	X	1400	-0-	-4120	-0-	18	1	1046	3	Y	305	306	0			3
							336	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

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	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	304	1	9100	3	Y	425	423	0	1	8	6
							2	4	468	9							
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	301	1	8585	3	Y	404	373	0	27	1	6
							2	4	444	9			4	8			
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	346	1	10894	3	Y	511	506	0	2	1	7
							2	4	562	9			2	8			
04	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	220	1	8279	3	Y	373	365	0	6	1	9
							410	9									
05	9393	X	8914	-0-	-479	-0-	189	1	8345	3	Y	344	346	0	3	8	4
							2	4	378	9							
06	9090	X	6526	-0-	-2564	-0-	133	1	6132	3	Y	237	209	0	29	1	2
							261	9					1	8			
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
09	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	252	1	12752	3	Y	511	504	0	1	8	6
							4	4	562	9							
*10	8928	X	5793	-0-	-3135	-0-	101	1	5446	3	Y	224	226	0	1	8	3
							246	9									
11	6540	X	786	-0-	-5754	-0-	13	1	738	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	343	1	10278	3	Y	626	632	0	2	8	10
							2	4	689	9							
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	341	1	9704	3	Y	535	494	0	36	1	10
							2	4	589	9			5	8			
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	342	1	10797	3	Y	587	582	0	3	1	10
							2	4	646	9			2	8			
04	12360	X	11019	-0-	-1341	-0-	270	1	10160	3	Y	534	522	0	8	1	14
							2	4	587	9							
05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	291	1	12863	3	Y	533	535	0	4	8	8
							2	4	586	9							
06	11400	X	9039	-0-	-2361	-0-	184	1	8493	3	Y	327	288	0	40	1	5
							2	4	360	9			2	8			
07	11780	X	3378	-0-	-8402	-0-	76	1	3168	3	Y	122	123	0	1	8	3
							134	9									
08	13733	X	687	-0-	-13046	-0-	15	1	647	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
09	13290	X	646	-0-	-12644	-0-	12	1	608	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
*10	13733	X	5313	-0-	-8420	-0-	92	1	4986	3	Y	214	204	0	8	8	4
							235	9									
11	9030	X	1080	-0-	-7950	-0-	18	1	1016	3	Y	42	44	0			2
							46	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 78,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23805	X	13861	-0-	-9944	-0-	430	1	12861	3	Y	516	515	0	2	8	7
							2	4	568	9							
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	345	1	9814	3	Y	398	368	0	27	1	6
							2	4	438	9			4	8			
03	12741	X	11169	-0-	-1572	-0-	330	1	10379	3	Y	416	413	0	2	1	5
							2	4	458	9			2	8			
04	13350	X	10586	-0-	-2764	-0-	263	1	9897	3	Y	385	375	0	6	1	9
							2	4	424	9							
05	13857	X	11579	-0-	-2278	-0-	247	1	10938	3	Y	356	358	0	3	8	4
							2	4	392	9							
06	13410	X	7918	-0-	-5492	-0-	162	1	7507	3	Y	226	199	0	28	1	2
							249	9					1	8			
07	11749	X	3775	-0-	-7974	-0-	86	1	3570	3	Y	108	108	0			2
							119	9									
08	11594	X	11412	-0-	-182	-0-	240	1	10815	3	Y	323	320	0			5
							2	4	355	9							
09	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	235	1	11929	3	Y	372	371	0	1	8	5
							4	4	409	9							
*10	11594	X	428	-0-	-11166	-0-	8	1	406	3	Y	13	16	0			2
							14	9									
11	11040	X	23	-0-	-11017	-0-	22	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6554	-0-		-1258		-0-	204	1	6105	3	Y	221	219	0	1	8	4
									2	4	243	9							
02	8288	X	6896	-0-		-1392		-0-	225	1	6418	3	Y	228	210	0	15	1	5
									2	4	251	9			2	8			
03	8029	X	7276	-0-		-753		-0-	216	1	6798	3	Y	238	236	0	1	1	5
									262	9					1	8			
04	7754	X	7754	-0-		-0-		-0-	194	1	7287	3	Y	248	241	0	4	1	8
									273	9									
05	14958	X	14958	-0-		-0-		-0-	320	1	14129	3	Y	459	454	0	4	8	9
									4	4	505	9							
06	14655	X	14655	-0-		-0-		-0-	301	1	13876	3	Y	431	377	0	53	1	7
									4	4	474	9			3	8			
07	15273	X	15273	-0-		-0-		-0-	347	1	14432	3	Y	445	444	0	2	8	6
									4	4	490	9							
08	14973	X	2472	-0-		-12501		-0-	52	1	2343	3	Y	70	73	0			3
									77	9									
09	31890	X	31890	-0-		-0-		-0-	602	1	30458	3	Y	749	736	0	8	8	8
									6	4	824	9							
*10	34895	X	34895	-0-		-0-		-0-	620	1	33433	3	Y	758	754	0	3	8	9
									8	4	834	9							
*11	29046	X	29046	-0-		-0-		-0-	486	1	27895	3	Y	599	604	0			4
									6	4	659	9							
12	15965	X	NO RPT	-0-		-15965		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 171,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,446

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6132	X	6132	-0-		-0-		-0-	183	1	5477	3	Y	427	425	0	1	8	5
									2	4	470	9							
02	4643	X	4643	-0-		-0-		-0-	136	1	3883	3	Y	567	520	0	39	1	8
									624	9					5	8			
03	6247	X	6247	-0-		-0-		-0-	166	1	5232	3	Y	772	765	0	4	1	8
									849	9					3	8			
04	5272	X	5272	-0-		-0-		-0-	119	1	4462	3	Y	628	615	0	10	1	11
									691	9									
05	5383	X	5383	-0-		-0-		-0-	104	1	4604	3	Y	614	616	0	5	8	4
									675	9									
06	5917	X	5917	-0-		-0-		-0-	110	1	5108	3	Y	635	554	0	78	1	3
									699	9					4	8			
07	6504	X	6504	-0-		-0-		-0-	135	1	5614	3	Y	686	684	0	3	8	2
									755	9									
08	8898	X	8898	-0-		-0-		-0-	171	1	7704	3	Y	930	926	0	1	8	5
									1023	9									
09	12876	X	12876	-0-		-0-		-0-	219	1	11133	3	Y	1384	1378	0	3	8	8
									2	4	1522	9							
*10	14947	X	14947	-0-		-0-		-0-	249	1	13448	3	Y	1133	1129	0	5	8	7
									4	4	1246	9							
11	8610	X	6918	-0-		-1692		-0-	111	1	6394	3	Y	375	382	0			-0-
									413	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-		-12307		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14911	X	12810	-0-	-2101	-0-	405	1	12114	3	Y	263	264	0	1	8	2
							2	4	289	9							
02	13468	X	11362	-0-	-2106	-0-	378	1	10760	3	Y	202	186	0	14	1	2
							2	4	222	9			2	8			
03	14911	X	12516	-0-	-2395	-0-	377	1	11897	3	Y	216	213	0	1	1	3
							4	4	238	9			1	8			
04	14430	X	8934	-0-	-5496	-0-	227	1	8537	3	Y	153	149	0	2	1	5
							2	4	168	9							
05	14911	X	13011	-0-	-1900	-0-	283	1	12489	3	Y	215	214	0	2	8	4
							2	4	237	9							
06	12390	X	8589	-0-	-3801	-0-	179	1	8263	3	Y	134	118	0	17	1	2
							147	9					1	8			
07	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	263	1	10936	3	Y	177	176	0	1	8	2
							2	4	195	9							
08	13020	X	11933	-0-	-1087	-0-	254	1	11478	3	Y	181	180	0			3
							2	4	199	9							
09	12600	X	11165	-0-	-1435	-0-	212	1	10761	3	Y	173	173	0			3
							2	4	190	9							
*10	13020	X	10119	-0-	-2901	-0-	181	1	9804	3	Y	118	117	0	1	8	3
							4	4	130	9							
11	11550	X	8795	-0-	-2755	-0-	149	1	8538	3	Y	96	97	0			2
							2	4	106	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 120,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53895	X	11581	-0-	-42314	-0-	350	1	10460	3	Y	699	696	0	2	8	12
							2	4	769	9							
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	306	1	8706	3	Y	794	729	0	53	1	17
							2	4	873	9			7	8			
03	6014	X	3451	-0-	-2563	-0-	96	1	3041	3	Y	285	294	0	1	1	6
							314	9					1	8			
04	5820	X	4546	-0-	-1274	-0-	107	1	4036	3	Y	366	355	0	6	1	11
							403	9									
05	6014	X	2443	-0-	-3571	-0-	49	1	2184	3	Y	191	195	0	2	8	5
							210	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	139	1	6375	3	Y	547	475	0	67	1	7
							602	9					3	8			
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	352	1	14658	3	Y	1204	1192	0	5	8	14
							4	4	1324	9							
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	336	1	15156	3	Y	1232	1230	0	1	8	15
							4	4	1355	9							
09	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	317	1	16049	3	Y	1344	1342	0	3	8	14
							4	4	1478	9							
*10	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	324	1	17483	3	Y	865	864	0	4	8	11
							4	4	952	9							
11	16320	X	4864	-0-	-11456	-0-	79	1	4526	3	Y	235	242	0			4
							259	9									
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 113,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12358	-0-	-3390	-0-	364	1	10925	3	Y	970	962	0	3	8	17
							2	4	1067	9							
02	18816	X	10149	-0-	-8667	-0-	316	1	8992	3	Y	763	704	0	51	1	18
							2	4	839	9			7	8			
03	19747	X	11903	-0-	-7844	-0-	336	1	10594	3	Y	883	877	0	4	1	17
							2	4	971	9			3	8			
04	14160	X	10875	-0-	-3285	-0-	259	1	9747	3	Y	788	769	0	12	1	23
							2	4	867	9			1	8			
05	12369	X	5892	-0-	-6477	-0-	120	1	5323	3	Y	408	419	0	3	8	9
							449	9									
06	11970	X	6204	-0-	-5766	-0-	122	1	5627	3	Y	414	362	0	51	1	8
							455	9					2	8			
07	11904	X	2174	-0-	-9730	-0-	48	1	1966	3	Y	145	146	0	2	8	5
							160	9									
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,371

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	71121	X	16004	-0-	-55117	-0-	507	1	15183	3	Y	284	292	0	1	8	4
							2	4	312	9							
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	475	1	13512	3	Y	304	279	0	20	1	6
							4	4	334	9			3	8			
03	21328	X	12328	-0-	-9000	-0-	370	1	11655	3	Y	272	272	0	1	1	4
							4	4	299	9			1	8			
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18321	X	17874	-0-	-447	-0-	386	1	17074	3	Y	373	361	0	6	8	6
							4	4	410	9							
06	15480	X	1031	-0-	-14449	-0-	21	1	988	3	Y	20	22	0	3	1	1
							22	9									
07	15872	X	1073	-0-	-14799	-0-	24	1	1025	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
08	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	25172	X	17324	-0-	-7848	-0-	554	1	16599	3	Y	152	152	0			6
							4	4	167	9							
02	22736	X	14072	-0-	-8664	-0-	471	1	13392	3	Y	186	170	0	11	1	9
							4	4	205	9			2	8			
03	21018	X	14966	-0-	-6052	-0-	453	1	14285	3	Y	204	201	0	1	1	10
							4	4	224	9			1	8			
04	17400	X	5000	-0-	-12400	-0-	128	1	4799	3	Y	66	66	0	1	1	9
							73	9									
05	17329	X	15832	-0-	-1497	-0-	346	1	15264	3	Y	198	194	0	2	8	11
							4	4	218	9							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	354	1	16317	3	Y	205	178	0	25	1	12
							4	4	226	9			1	8			
07	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	373	1	15526	3	Y	192	191	0	1	8	12
							4	4	211	9							
08	15841	X	8019	-0-	-7822	-0-	172	1	7745	3	Y	93	94	0			11
							102	9									
09	16890	X	1209	-0-	-15681	-0-	23	1	1169	3	Y	15	15	0			11
							17	9									
*10	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					-0-
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

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	26009	X	12685	-0-	-13324	-0-	403	1	12078	3	Y	184	186	0	1	8	3
							2	4	202	9							
02	19012	X	11672	-0-	-7340	-0-	392	1	11151	3	Y	115	107	0	8	1	2
							2	4	127	9			1	8			
03	14911	X	9900	-0-	-5011	-0-	301	1	9489	3	Y	98	97	0	1	1	2
							2	4	108	9							
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	4	0			262
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	4					266
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	266	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

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

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	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	232	1	6942	3	Y	96	4	0			592
							2	4	106	9							
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	207	1	5905	3	Y	-0-					592
							2	4									
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	242	1	7634	3	Y	-0-	164	0			428
							2	4									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	185	1	6945	3	Y	2	4	0			426
							2	9									
05	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	122	1	5390	3	Y	10					436
							11	9									
06	5370	X	1824	-0-	-3546	-0-	38	1	1722	3	Y	58					494
							64	9									
07	7874	X	719	-0-	-7155	-0-	15	1	640	3	Y	58					552
							64	9									
08	7874	X	804	-0-	-7070	-0-	17	1	787	3	Y	-0-	552	0			-0-
09	7140	X	332	-0-	-6808	-0-	6	1	317	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*10	5518	X	1420	-0-	-4098	-0-	26	1	1357	3	Y	34	34	0	1	8	-0-
							37	9									
11	1830	X	101	-0-	-1729	-0-	2	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	1543	-0-	-2974	-0-	48	1	1409	3	Y	78	77	0			1
							86	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	3	Y	78	72	0	5	1	1
							86	9					1	8			
03	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	34	1	1084	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1470	X	666	-0-	-804	-0-	17	1	614	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1767	X	890	-0-	-877	-0-	19	1	827	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	1710	X	203	-0-	-1507	-0-	4	1	190	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	93	1	4990	3	Y	243	239	0	1	8	3
							267	9									
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	35	1	2002	3	Y	99	101	0			1
							109	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	350	1	10504	3	Y	338	337	0	1	8	4
							2	4	372	9							
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	3	Y	314	289	0	22	1	4
							2	4	345	9			3	8			
03	7161	X	3829	-0-	-3332	-0-	112	1	3527	3	Y	173	175	0	1	1	-0-
							190	9					1	8			
04	6930	X	3681	-0-	-3249	-0-	91	1	3410	3	Y	164	160	0	2	1	2
							180	9									
05	7161	X	4123	-0-	-3038	-0-	87	1	3841	3	Y	177	178	0	1	8	-0-
							195	9									
06	6930	X	3702	-0-	-3228	-0-	75	1	3458	3	Y	154	134	0	19	1	-0-
							169	9					1	8			
07	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	100	1	4189	3	Y	183	182	0	1	8	-0-
							201	9									
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	115	1	5168	3	Y	220	219	0			1
							242	9									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	111	1	5647	3	Y	249	249	0			1
							274	9									
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	85	1	4593	3	Y	48	49	0			-0-
							53	9									
11	5340	X	663	-0-	-4677	-0-	11	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13277	-0-	-3556	-0-	396	1	11889	3	Y	900	893	0	3	8	11
							2	4	990	9							
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10091	3	Y	713	659	0	48	1	10
							2	4	784	9			7	8			
03	16306	X	11172	-0-	-5134	-0-	320	1	10091	3	Y	690	687	0	3	1	7
							2	4	759	9			3	8			
04	15780	X	11375	-0-	-4405	-0-	276	1	10340	3	Y	688	672	0	11	1	12
							2	4	757	9							
05	14322	X	7677	-0-	-6645	-0-	160	1	7078	3	Y	399	408	0	3	8	-0-
							439	9									
06	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	188	1	8672	3	Y	453	395	0	55	1	-0-
							2	4	498	9			3	8			
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	280	1	11669	3	Y	600	598	0	2	8	-0-
							2	4	660	9							
08	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	267	1	11987	3	Y	615	614	0	1	8	-0-
							3	4	677	9							
09	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	228	1	11518	3	Y	604	603	0	1	8	-0-
							4	4	664	9							
*10	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	252	1	13595	3	Y	2205	2176	0	10	8	19
							4	4	2426	9							
11	12510	X	5171	-0-	-7339	-0-	73	1	4190	3	Y	825	844	0			-0-
							908	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,692

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	14634	X	-0-	-0-	-14634	-0-					Y	-0-					330
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					330
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			330
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0			-0-
06	0	X	-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.		12763	-0-	12763	12763	231	1	12463	3	Y	59	58	0			1
							4	4	65	9							
11	T. A.		2083	-0-	2083	14846	36	1	2047	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14846					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	9920	X	7029	-0-	-2891	-0-	227	1	6800	3	Y	-0-					450
							2	4									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	149	1	4249	3	Y	-0-					450
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	207	1	6513	3	Y	13	3	8			460
							14	9									
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	243	1	9113	3	Y	-0-					460
							2	4									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	173	1	7677	3	Y	-0-	460	0			-0-
06	6810	X	366	-0-	-6444	-0-	7	1	312	3	Y	43	38	0	5	1	-0-
							47	9									
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	10788	X	8969	-0-	-1819	-0-	279	1	8345	3	Y	312	310	0	1	8	6
							2	4	343	9							
02	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	264	1	7490	3	Y	266	246	0	18	1	6
							2	4	293	9			2	8			
03	10447	X	9047	-0-	-1400	-0-	268	1	8449	3	Y	298	296	0	1	1	6
							2	4	328	9			1	8			
04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	208	1	7808	3	Y	266	259	0	4	1	9
							293	9									
05	9207	X	8215	-0-	-992	-0-	177	1	7776	3	Y	238	239	0	2	8	6
							262	9									
06	8760	X	6083	-0-	-2677	-0-	125	1	5778	3	Y	164	145	0	20	1	4
							180	9					1	8			
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	217	1	11667	3	Y	354	348	0	2	8	4
							4	4	389	9							
11	6090	X	1126	-0-	-4964	-0-	18	1	1071	3	Y	34	38	0			-0-
							37	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

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	116806	X	18021	-0-	-98785	-0-	567	1	16969	3	Y	437	434	0	1	8	9
							4	4	481	9							
02	18984	X	16420	-0-	-2564	-0-	543	1	15451	3	Y	384	355	0	25	1	9
							4	4	422	9			4	8			
03	19995	X	18011	-0-	-1984	-0-	540	1	17013	3	Y	413	410	0	2	1	9
							4	4	454	9			1	8			
04	18210	X	17021	-0-	-1189	-0-	430	1	16169	3	Y	380	371	0	6	1	12
							4	4	418	9							
05	18166	X	17178	-0-	-988	-0-	371	1	16408	3	Y	359	360	0	3	8	8
							4	4	395	9							
06	17580	X	12877	-0-	-4703	-0-	267	1	12326	3	Y	256	224	0	32	1	6
							2	4	282	9			2	8			
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
09	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	382	1	20620	3	Y	449	442	0	2	8	5
							6	4	494	9							
*11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	313	1	17995	3	Y	408	411	0			2
							4	4	449	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 139,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,086

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			262
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					267
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	267	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: 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14384	X	5693	-0-	-8691	-0-	177 217	1 9	5299	3	Y	197	197	0	2	8	1
02	12992	X	3576	-0-	-9416	-0-	117 130	1 9	3329	3	Y	118	110 1	0 8	8	1	-0-
03	14384	X	3812	-0-	-10572	-0-	113 136	1 9	3563	3	Y	124	122	0	1	1	1
04	11940	X	3479	-0-	-8461	-0-	87 122	1 9	3270	3	Y	111	108	0	2	1	2
05	10974	X	7505	-0-	-3469	-0-	162 176	1 9	7167	3	Y	160	159	0	1	8	2
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	167 149	1 9	7696	3	Y	135	117 1	0 8	17	1	2
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	159 249	1 9	6636	3	Y	226	223	0	1	8	4
08	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	147 320	1 9	6607	3	Y	291	290	0			5
09	8010	X	7389	-0-	-621	-0-	136 345	1 9	6908	3	Y	314	313	0	1	8	5
*10	8277	X	7201	-0-	-1076	-0-	125 315	1 9	6761	3	Y	286	285	0	1	8	5
11	8010	X	5854	-0-	-2156	-0-	96 230	1 9	5528	3	Y	209	210	0			4
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 66,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

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	5146	X	812	-0-	-4334	-0-	23 75	1 9	714	3	Y	68	73	0			2
02	4648	X	2802	-0-	-1846	-0-	85 274	1 9	2443	3	Y	249	226 2	0 8	17	1	6
03	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	437 4	1 4	13754 1504	3 9	Y	1367	1338 5	0 8	7	1	23
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	261 2	1 4	9798 1037	3 9	Y	943	924 3	0 8	15	1	24
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	281 2	1 4	12427 1256	3 9	Y	1142	1141 9	0 8	1	1	15
06	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	314 4	1 4	14519 1409	3 9	Y	1281	1118 7	0 8	157	1	14
07	15686	X	15666	-0-	-20	-0-	336 4	1 4	13983 1343	3 9	Y	1221	1220	0	5	8	10
08	15686	X	13483	-0-	-2203	-0-	268 4	1 4	12068 1143	3 9	Y	1039	1040	0	1	8	8
09	16260	X	11752	-0-	-4508	-0-	208 2	1 4	10516 1026	3 9	Y	933	932	0	2	8	7
*10	16802	X	11187	-0-	-5615	-0-	193 4	1 4	10429 561	3 9	Y	510	512	0	2	8	3
11	16260	X	11462	-0-	-4798	-0-	186 4	1 4	10632 640	3 9	Y	582	584	0			1
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 124,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3100	N	16657	-0-	13557	53649	529	1	15849	3	Y	250	259	0	1	8	5
							4	4	275	9							
02	68295	X	14646	-0-	-53649	-0-	489	1	13927	3	Y	205	189	0	14	1	5
							4	4	226	9			2	8			
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	451	1	14204	3	Y	208	207	0	1	1	4
							4	4	229	9			1	8			
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	313	1	11796	3	Y	170	167	0	3	1	4
							2	4	187	9							
05	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	333	1	14669	3	Y	171	172	0	1	8	2
							4	4	188	9							
06	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	46	1	2149	3	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									
07	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

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	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	156	1	4668	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	192	1	5458	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	6770	3	Y	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	189	1	7100	3	Y	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	133	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	1581	-0-	-3399	-0-	34	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	322	1	17388	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	82	1	4726	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	252	1	7533	3	Y	561	559	0	2	8	7
							2	4	617	9							
02	7868	X	7279	-0-	-589	-0-	226	1	6429	3	Y	565	520	0	39	1	8
							2	4	622	9			5	8			
03	11129	X	640	-0-	-10489	-0-	18	1	566	3	Y	51	59	0			-0-
							56	9									
04	10770	X	4900	-0-	-5870	-0-	116	1	4357	3	Y	388	373	0	6	1	9
							427	9									
05	10974	X	4807	-0-	-6167	-0-	97	1	4300	3	Y	373	374	0	3	8	5
							410	9									
06	8130	X	5300	-0-	-2830	-0-	103	1	4753	3	Y	404	353	0	50	1	4
							444	9					2	8			
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	223	1	9274	3	Y	767	760	0	3	8	8
							2	4	844	9							
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	158	1	7114	3	Y	585	586	0	1	8	6
							644	9									
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	183	1	9302	3	Y	777	774	0	2	8	7
							2	4	855	9							
*10	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	266	1	14333	3	Y	1387	1373	0	6	8	15
							4	4	1526	9							
11	10020	X	1232	-0-	-8788	-0-	19	1	1091	3	Y	111	125	0			1
							122	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,969

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	11966	X	4619	-0-	-7347	-0-	144	1	4325	3	Y	136	135	0			1
							150	9									
02	5348	X	5334	-0-	-14	-0-	175	1	4990	3	Y	154	142	0	10	1	2
							169	9					1	8			
03	5642	X	1617	-0-	-4025	-0-	49	1	1516	3	Y	47	49	0			-0-
							52	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	3913	-0-	-2008	-0-	84	1	3718	3	Y	101	98	0	1	8	2
							111	9									
06	5730	X	1144	-0-	-4586	-0-	23	1	1090	3	Y	28	25	0	4	1	1
							31	9									
07	5921	X	618	-0-	-5303	-0-	14	1	586	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	158	1	7111	3	Y	187	184	0			5
							206	9									
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	86	1	4347	3	Y	115	116	0			4
							127	9									
*10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	205	1	11076	3	Y	307	305	0	1	8	5
							4	4	338	9							
11	7230	X	3056	-0-	-4174	-0-	51	1	2914	3	Y	83	87	0			1
							91	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	103	1	3100	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2184	-0-	-980	-0-	74	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	78	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	910	-0-	-2480	-0-	24	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	68	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	125	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4222	-0-	-1658	-0-	81	1	4141	3	Y	-0-					-0-
*10	6076	X	1755	-0-	-4321	-0-	32	1	1723	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	889	-0-	-4991	-0-	15	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91530	X	9189	-0-	-82341	-0-	288	1	8637	3	Y	238	235	0	1	8	8
							2	4	262	9							
02	19796	X	6541	-0-	-13255	-0-	216	1	6140	3	Y	166	154	0	11	1	7
							2	4	183	9			2	8			
03	13888	X	6538	-0-	-7350	-0-	196	1	6167	3	Y	159	159	0	1	1	5
							175	9					1	8			
04	8850	X	2641	-0-	-6209	-0-	67	1	2504	3	Y	64	64	0	1	1	4
							70	9									
05	9176	X	8356	-0-	-820	-0-	181	1	7962	3	Y	194	191	0	2	8	5
							213	9									
06	8880	X	604	-0-	-8276	-0-	13	1	577	3	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	232	1	9630	3	Y	220	217	0	1	8	5
							2	4	242	9							
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	256	1	11503	3	Y	265	264	0			6
							2	4	292	9							
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	216	1	10921	3	Y	256	257	0			5
							2	4	282	9							
*10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	216	1	11653	3	Y	285	283	0	1	8	6
							4	4	314	9							
11	11670	X	6588	-0-	-5082	-0-	110	1	6298	3	Y	164	166	0			4
							180	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 86,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	222	1	6649	3	Y	152	151	0			4
							2	4	167	9							
02	6216	X	4891	-0-	-1325	-0-	163	1	4615	3	Y	103	95	0	7	1	4
							113	9					1	8			
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	199	1	6290	3	Y	134	133	0	1	1	4
							147	9									
04	6780	X	4430	-0-	-2350	-0-	113	1	4217	3	Y	91	88	0	1	1	6
							100	9									
05	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	137	1	6065	3	Y	123	123	0	1	8	5
							135	9									
06	6810	X	5361	-0-	-1449	-0-	111	1	5141	3	Y	99	87	0	12	1	4
							109	9					1	8			
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	191	1	7912	3	Y	151	149	0	1	8	5
							166	9									
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	173	1	7797	3	Y	147	148	0			4
							162	9									
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	185	1	9400	3	Y	182	181	0			5
							2	4	200	9							
*10	8277	X	7570	-0-	-707	-0-	135	1	7270	3	Y	148	148	0	1	8	4
							2	4	163	9							
11	8010	X	2652	-0-	-5358	-0-	44	1	2547	3	Y	55	58	0			1
							61	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 71,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

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	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	414	1	12403	3	Y	252	251	0	1	8	5
							2	4	277	9							
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	388	1	11058	3	Y	214	198	0	15	1	4
							2	4	235	9			2	8			
03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	227	224	0	1	1	5
							4	4	250	9			1	8			
04	12600	X	9390	-0-	-3210	-0-	239	1	8965	3	Y	167	165	0	3	1	4
							2	4	184	9							
05	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	329	1	14528	3	Y	259	258	0	2	8	3
							4	4	285	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	559	1	25803	3	Y	443	385	0	54	1	4
							6	4	487	9			3	8			
07	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	473	1	19657	3	Y	334	335	0	1	8	2
							4	4	367	9							
08	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	360	1	16179	3	Y	268	268	0			2
							4	4	295	9							
09	26850	X	15714	-0-	-11136	-0-	298	1	15125	3	Y	261	260	0	1	8	2
							4	4	287	9							
*10	27745	X	14529	-0-	-13216	-0-	259	1	13992	3	Y	249	249	0	1	8	1
							4	4	274	9							
11	26850	X	9482	-0-	-17368	-0-	159	1	9129	3	Y	173	173	0			1
							4	4	190	9							
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 165,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		631	-0-	631	631		18	1	557	3	Y	51	51	0			-0-
								56	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	631						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	631						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	631						Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	907		6	1	249	3	Y	19	18	0			1
								21	9									
06	T. A.		5470	-0-	5470	6377		107	1	4964	3	Y	363	312	0	44	1	6
								399	9					2	8			
07	24794	X	18417	-0-	-6377	-0-		402	1	16692	3	Y	1199	1185	0	5	8	15
								4	4	1319	9							
08	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-		286	1	12877	3	Y	913	915	0	1	8	12
								4	4	1004	9							
09	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-		190	1	9623	3	Y	699	702	0	1	8	8
								2	4	769	9							
*10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-		211	1	11381	3	Y	869	861	0	4	8	12
								4	4	956	9							
11	5700	X	1464	-0-	-4236	-0-		23	1	1324	3	Y	106	116	0			2
								117	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 63,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-		289	1	8643	3	Y	651	644	0	2	8	14
								2	4	716	9							
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-		271	1	7733	3	Y	470	436	0	31	1	13
								2	4	517	9			4	8			
03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-		290	1	9151	3	Y	536	533	0	3	1	11
								2	4	590	9			2	8			
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-		244	1	9186	3	Y	523	512	0	8	1	14
								2	4	575	9							
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-		247	1	10925	3	Y	788	783	0	6	8	13
								2	4	867	9							
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-		240	1	11071	3	Y	767	672	0	94	1	10
								2	4	844	9			4	8			
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-		228	1	9482	3	Y	651	651	0	3	8	7
								2	4	716	9							
08	11191	X	8464	-0-	-2727	-0-		171	1	7711	3	Y	529	529	0	1	8	6
								582	9									
09	10830	X	8651	-0-	-2179	-0-		156	1	7889	3	Y	551	550	0	1	8	6
								606	9									
*10	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-		233	1	12596	3	Y	329	329	0	1	8	5
								4	4	362	9							
11	10830	X	2308	-0-	-8522	-0-		38	1	2147	3	Y	112	114	0			3
								123	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 105,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	-0-	-0-	-2875	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1680	X	619	-0-	-1061	-0-	20	1	564	3	Y	32	29	0	2	1	1
							35	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	474	-0-	-208	-0-	10	1	436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	68	1	3130	3	Y	169	146	0	21	1	1
							186	9					1	8			
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	182	1	7590	3	Y	402	398	0	2	8	3
							442	9									
08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	Y	37	40	0			-0-
							41	9									
09	3390	X	1038	-0-	-2352	-0-	19	1	960	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
*10	7874	X	7858	-0-	-16	-0-	127	1	6874	3	Y	779	768	0	3	8	8
							857	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	240	1	7167	3	Y	238	235	0	1	8	5
							2	4	262	9							
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	221	1	6281	3	Y	245	225	0	17	1	6
							2	4	270	9			2	8			
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	147	1	4630	3	Y	178	179	0	1	1	3
							196	9					1	8			
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	188	1	7070	3	Y	269	259	0	4	1	9
							296	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	106	1	4677	3	Y	167	171	0	1	8	4
							184	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	90	1	4173	3	Y	142	125	0	17	1	3
							156	9					1	8			
07	7502	X	6081	-0-	-1421	-0-	137	1	5726	3	Y	198	195	0	1	8	5
							218	9									
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	163	1	7384	3	Y	253	252	0			6
							278	9									
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	156	1	7895	3	Y	277	278	0	1	8	4
							305	9									
*10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	177	1	9528	3	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
11	7560	X	1332	-0-	-6228	-0-	23	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	4318	-0-	-4561	-0-	130	1	3901	3	Y	261	261	0	1	8	8
							287	9									
02	6328	X	4193	-0-	-2135	-0-	136	1	3872	3	Y	168	156	0	11	1	7
							185	9					2	8			
03	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	154	1	4888	3	Y	182	181	0	1	1	6
							200	9					1	8			
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	156	1	5845	3	Y	212	206	0	3	1	9
							233	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	139	1	6168	3	Y	211	212	0	2	8	6
							232	9									
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	137	1	6296	3	Y	210	182	0	26	1	7
							231	9					1	8			
07	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	215	1	8971	3	Y	293	291	0	1	8	8
							322	9									
08	6541	X	2972	-0-	-3569	-0-	63	1	2811	3	Y	89	91	0			6
							98	9									
09	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	180	1	9082	3	Y	306	299	0	5	8	8
							2	4	337	9							
*10	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	312	1	16866	3	Y	334	332	0	1	8	9
							4	4	367	9							
11	9210	X	5392	-0-	-3818	-0-	91	1	5185	3	Y	105	108	0			6
							116	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 78,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	426	1	12761	3	Y	269	278	0	1	8	6
							2	4	296	9							
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	360	1	10252	3	Y	186	172	0	14	1	4
							2	4	205	9			2	8			
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	354	1	11172	3	Y	193	191	0	1	1	4
							4	4	212	9			1	8			
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	287	1	10809	3	Y	182	177	0	3	1	6
							2	4	200	9							
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	260	1	11478	3	Y	145	146	0	1	8	4
							2	4	160	9							
06	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	287	1	13257	3	Y	157	137	0	19	1	4
							2	4	173	9			1	8			
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	243	1	10120	3	Y	116	115	0			5
							2	4	128	9							
08	11904	X	1641	-0-	-10263	-0-	35	1	1582	3	Y	22	18	0	4	8	5
							24	9									
09	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	740	1	37488	3	Y	741	726	0	9	8	11
							6	4	815	9							
*10	33895	X	33895	-0-	-0-	-0-	606	1	32698	3	Y	530	529	0	2	8	10
							8	4	583	9							
*11	30442	X	30442	-0-	-0-	-0-	513	1	29438	3	Y	441	445	0			6
							6	4	485	9							
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 188,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	20201	-0-	-569	-0-	632	1	18920	3	Y	586	581	0	2	8	8
							4	4	645	9							
02	24080	X	19831	-0-	-4249	-0-	649	1	18476	3	Y	636	586	0	42	1	10
							6	4	700	9			6	8			
03	26660	X	3859	-0-	-22801	-0-	114	1	3603	3	Y	129	137	0	1	1	-0-
							142	9					1	8			
04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	791	1	29720	3	Y	1055	1013	0	16	1	25
							6	4	1161	9			1	8			
05	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	668	1	29504	3	Y	860	866	0	7	8	12
							6	4	946	9							
06	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	632	1	29208	3	Y	772	676	0	95	1	8
							6	4	849	9			5	8			
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	758	1	31558	3	Y	823	820	0	3	8	8
							6	4	905	9							
08	32736	X	24652	-0-	-8084	-0-	521	1	23464	3	Y	602	604	0	1	8	5
							5	4	662	9							
09	31680	X	13591	-0-	-18089	-0-	255	1	12954	3	Y	344	347	0	1	8	1
							4	4	378	9							
*10	33232	X	13971	-0-	-19261	-0-	232	1	12508	3	Y	1115	1102	0	5	8	9
							4	4	1227	9							
11	32160	X	4146	-0-	-28014	-0-	64	1	3704	3	Y	344	353	0			-0-
							378	9									
12	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,266

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	18011	X	12836	-0-	-5175	-0-	391	1	11695	3	Y	680	677	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	15764	X	11170	-0-	-4594	-0-	358	1	10193	3	Y	561	519	0	38	1	9
							2	4	617	9			5	8			
03	17453	X	2102	-0-	-15351	-0-	62	1	1937	3	Y	94	102	0	1	1	-0-
							103	9									
04	13950	X	13824	-0-	-126	-0-	339	1	12750	3	Y	666	641	0	10	1	15
							2	4	733	9							
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	303	1	13386	3	Y	519	524	0	4	8	6
							2	4	571	9							
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	282	1	12988	3	Y	428	375	0	53	1	3
							2	4	471	9			3	8			
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	315	1	13118	3	Y	427	426	0	2	8	2
							4	4	470	9							
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	306	1	13800	3	Y	445	444	0	1	8	2
							4	4	490	9							
09	13830	X	12668	-0-	-1162	-0-	237	1	11992	3	Y	395	395	0	1	8	1
							4	4	435	9							
*10	14260	X	13213	-0-	-1047	-0-	231	1	12491	3	Y	443	440	0	2	8	2
							4	4	487	9							
11	14130	X	8712	-0-	-5418	-0-	144	1	8235	3	Y	301	303	0			-0-
							2	4	331	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	121	1	3635	3	Y	356	354	0	1	8	7
							392	9									
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	144	1	4090	3	Y	371	342	0	25	1	8
							408	9					3	8			
03	2387	X	1101	-0-	-1286	-0-	31	1	964	3	Y	96	96	0	1	1	5
							106	9					2	8			
04	2310	X	158	-0-	-2152	-0-	4	1	140	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	4123	X	1583	-0-	-2540	-0-	34	1	1421	3	Y	116	114	0			2
							128	9									
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	26	1	1197	3	Y	98	98	0			2
							108	9									
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	3	Y	132	131	0			3
							145	9									
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	45	1	2435	3	Y	216	213	0	1	8	5
							238	9									
11	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	160	1	4814	3	Y	796	790	0	3	8	14
							876	9									
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	810	745	0	53	1	19
							891	9					7	8			
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	281	1	8887	3	Y	1515	1493	0	7	1	29
							2	4	1667	9			5	8			
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	302	1	11373	3	Y	1886	1832	0	29	1	52
							2	4	2075	9			2	8			
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	299	1	13202	3	Y	2098	2100	0	1	1	33
							2	4	2308	9			16	8			
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	240	1	11121	3	Y	1690	1481	0	208	1	22
							2	4	1859	9			12	8			
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	232	1	9652	3	Y	1458	1452	0	10	8	18
							2	4	1604	9							
08	15283	X	10790	-0-	-4493	-0-	202	1	9092	3	Y	1358	1356	0	2	8	18
							2	4	1494	9							
09	14790	X	10292	-0-	-4498	-0-	171	1	8661	3	Y	1327	1326	0	3	8	16
							1460	9									
*10	15283	X	10056	-0-	-5227	-0-	175	1	9406	3	Y	430	437	0	2	8	7
							2	4	473	9							
11	13230	X	2411	-0-	-10819	-0-	37	1	2139	3	Y	214	217	0			4
							235	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 110,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	179	1	5365	3	Y	649	655	0	2	8	10
							2	4	714	9							
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	264	1	7513	3	Y	934	855	0	61	1	19
							2	4	1027	9			9	8			
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	284	1	8953	3	Y	1103	1093	0	5	1	20
							2	4	1213	9			4	8			
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	219	1	8244	3	Y	984	962	0	15	1	26
							1082	9					1	8			
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	194	1	8570	3	Y	981	985	0	8	8	14
							2	4	1079	9							
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	174	1	8028	3	Y	876	768	0	108	1	9
							964	9					5	8			
07	10447	X	9442	-0-	-1005	-0-	198	1	8259	3	Y	895	891	0	4	8	9
							985	9									
08	10447	X	9498	-0-	-949	-0-	185	1	8331	3	Y	891	890	0	1	8	9
							2	4	980	9							
09	9540	X	8577	-0-	-963	-0-	149	1	7516	3	Y	829	828	0	2	8	8
							912	9									
*10	9858	X	8189	-0-	-1669	-0-	144	1	7770	3	Y	248	250	0	1	8	5
							2	4	273	9							
11	9180	X	892	-0-	-8288	-0-	15	1	842	3	Y	32	33	0			4
							35	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 90,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,422

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	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	209	1	6256	3	Y	663	659	0	2	8	11
							2	4	729	9							
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	200	1	5707	3	Y	572	528	0	39	1	11
							2	4	629	9			5	8			
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	221	1	6974	3	Y	696	690	0	3	1	11
							766	9					3	8			
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	168	1	6323	3	Y	613	600	0	9	1	15
							674	9									
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	192	1	8452	3	Y	783	781	0	6	8	11
							2	4	861	9							
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	199	1	9190	3	Y	816	714	0	100	1	8
							2	4	898	9			5	8			
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	217	1	9014	3	Y	792	790	0	3	8	7
							871	9									
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	196	1	8811	3	Y	763	762	0	1	8	7
							2	4	839	9							
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	167	1	8486	3	Y	754	755	0	1	8	5
							829	9									
*10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	207	1	11184	3	Y	447	447	0	2	8	3
							4	4	492	9							
*11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	138	1	7952	3	Y	331	334	0			-0-
							364	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11966	X	11639	-0-	-327	-0-	370	1	11079	3	Y	171	169	0	1	8	3
							2	4	188	9							
02	16912	X	10290	-0-	-6622	-0-	342	1	9757	3	Y	172	158	0	11	1	4
							2	4	189	9			2	8			
03	18724	X	9135	-0-	-9589	-0-	275	1	8687	3	Y	155	154	0	1	1	3
							2	4	171	9			1	8			
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	420	1	18570	3	Y	306	300	0	2	8	4
							4	4	337	9							
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	394	1	18216	3	Y	288	252	0	35	1	3
							4	4	317	9			2	8			
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	350	1	14550	3	Y	226	226	0	1	8	2
							4	4	249	9							
08	19344	X	12747	-0-	-6597	-0-	272	1	12263	3	Y	189	188	0			3
							4	4	208	9							
09	18930	X	10145	-0-	-8785	-0-	193	1	9782	3	Y	153	153	0			3
							2	4	168	9							
*10	19561	X	9660	-0-	-9901	-0-	169	1	9061	3	Y	389	385	0	2	8	5
							2	4	428	9							
11	18930	X	10619	-0-	-8311	-0-	171	1	9826	3	Y	562	564	0			3
							4	4	618	9							
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 127,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	16	0			975
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-					975
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					975
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					975
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					975
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					975
07	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					975
08	T. A.		132	-0-	132	191	3	1	129	3	Y	-0-	975	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
*10	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	492	1	14760	3	Y	366	366	0	1	8	5
							2	4	403	9							
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13077	3	Y	324	298	0	22	1	6
							4	4	356	9			3	8			
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	455	1	14322	3	Y	343	341	0	2	1	5
							4	4	377	9			1	8			
04	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	381	1	14328	3	Y	334	325	0	5	1	9
							2	4	367	9							
05	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	310	1	13658	3	Y	308	310	0	2	8	5
							4	4	339	9							
06	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	284	1	13129	3	Y	284	249	0	35	1	3
							2	4	312	9			2	8			
07	15376	X	11439	-0-	-3937	-0-	263	1	10921	3	Y	230	229	0	1	8	3
							2	4	253	9							
08	15593	X	6413	-0-	-9180	-0-	136	1	6137	3	Y	127	127	0			3
							140	9									
09	15090	X	4422	-0-	-10668	-0-	84	1	4239	3	Y	90	90	0			3
							99	9									
*10	14322	X	13915	-0-	-407	-0-	247	1	13344	3	Y	291	287	0	1	8	6
							4	4	320	9							
11	13740	X	11208	-0-	-2532	-0-	188	1	10800	3	Y	196	199	0			3
							4	4	216	9							
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 135,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 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	10106	X	9143	-0-	-963	-0-	267	1	7997	3	Y	797	789	0	3	8	12
							2	4	877	9							
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	284	1	8073	3	Y	657	607	0	44	1	12
							2	4	723	9			6	8			
03	8246	X	1354	-0-	-6892	-0-	38	1	1221	3	Y	86	96	0	1	1	1
							95	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	279	1	10485	3	Y	741	712	0	11	1	19
							2	4	815	9							
05	10044	X	8703	-0-	-1341	-0-	181	1	7962	3	Y	509	515	0	4	8	9
							560	9									
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	272	1	12563	3	Y	693	604	0	85	1	9
							2	4	762	9			4	8			
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	250	1	10385	3	Y	569	570	0	2	8	6
							2	4	626	9							
08	11966	X	10428	-0-	-1538	-0-	214	1	9641	3	Y	519	518	0	1	8	6
							2	4	571	9							
09	13590	X	8755	-0-	-4835	-0-	160	1	8100	3	Y	450	450	0	1	8	5
							495	9									
*10	14043	X	9256	-0-	-4787	-0-	159	1	8575	3	Y	473	469	0	2	8	7
							2	4	520	9							
11	13590	X	2255	-0-	-11335	-0-	36	1	2086	3	Y	121	127	0			1
							133	9									
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	294	1	8805	3	Y	400	398	0	1	8	9
							2	4	440	9							
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	280	1	7954	3	Y	299	277	0	20	1	8
							2	4	329	9			3	8			
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	281	1	8877	3	Y	317	315	0	2	1	7
							2	4	349	9			1	8			
04	8550	X	1213	-0-	-7337	-0-	30	1	1140	3	Y	39	42	0	1	1	3
							43	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	331	1	14638	3	Y	483	473	0	4	8	9
							4	4	531	9							
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	192	1	8894	3	Y	280	246	0	35	1	6
							2	4	308	9			2	8			
07	9517	X	7939	-0-	-1578	-0-	180	1	7503	3	Y	233	233	0	1	8	5
							256	9									
08	15500	X	9325	-0-	-6175	-0-	196	1	8830	3	Y	270	269	0			6
							2	4	297	9							
09	15000	X	7888	-0-	-7112	-0-	147	1	7481	3	Y	236	237	0			5
							260	9									
*10	15500	X	9928	-0-	-5572	-0-	167	1	9049	3	Y	645	638	0	3	8	9
							2	4	710	9							
11	9390	X	4853	-0-	-4537	-0-	78	1	4465	3	Y	282	288	0			3
							310	9									
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 93,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,484

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	19561	X	17989	-0-	-1572	-0-	567	1	16992	3	Y	387	384	0	1	8	9
							4	4	426	9							
02	25704	X	16052	-0-	-9652	-0-	538	1	15317	3	Y	175	164	0	11	1	7
							4	4	193	9			2	8			
03	28458	X	14293	-0-	-14165	-0-	435	1	13691	3	Y	148	147	0	1	1	6
							4	4	163	9			1	8			
04	19950	X	615	-0-	-19335	-0-	15	1	593	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
05	18662	X	4296	-0-	-14366	-0-	93	1	4103	3	Y	91	89	0	1	8	5
							100	9									
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	431	1	12900	3	Y	117	118	0			4
							2	4	129	9							
02	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	416	1	11838	3	Y	170	155	0	11	1	6
							4	4	187	9			2	8			
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	421	1	13272	3	Y	221	219	0	1	1	6
							4	4	243	9			1	8			
04	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	395	1	14835	3	Y	237	230	0	4	1	9
							2	4	261	9							
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	305	1	13470	3	Y	169	172	0	1	8	5
							2	4	186	9							
06	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	263	1	12130	3	Y	145	126	0	18	1	5
							2	4	160	9			1	8			
07	13950	X	12000	-0-	-1950	-0-	278	1	11570	3	Y	136	135	0	1	8	5
							2	4	150	9							
08	15996	X	5863	-0-	-10133	-0-	126	1	5664	3	Y	66	66	0			5
							73	9									
09	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	338	1	17078	3	Y	207	206	0			6
							4	4	228	9							
*10	13950	X	11542	-0-	-2408	-0-	206	1	11103	3	Y	208	207	0	1	8	6
							4	4	229	9							
11	12570	X	4600	-0-	-7970	-0-	77	1	4413	3	Y	100	102	0			4
							110	9									
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 133,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51207	X	16091	-0-	-35116	-0-	497	1	14869	3	Y	657	674	0	2	8	12
							2	4	723	9							
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	441	1	12544	3	Y	367	342	0	25	1	9
							4	4	404	9			3	8			
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	544	1	17144	3	Y	484	480	0	2	1	9
							4	4	532	9			2	8			
04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	426	1	16040	3	Y	438	428	0	7	1	12
							4	4	482	9							
05	6200	X	2308	-0-	-3892	-0-	50	1	2194	3	Y	58	67	0			3
							64	9									
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	238	1	11026	3	Y	279	241	0	34	1	5
							2	4	307	9			2	8			
07	18228	X	13605	-0-	-4623	-0-	311	1	12938	3	Y	322	321	0	1	8	5
							2	4	354	9							
08	18228	X	11048	-0-	-7180	-0-	234	1	10528	3	Y	258	258	0			5
							2	4	284	9							
09	16950	X	11140	-0-	-5810	-0-	210	1	10632	3	Y	269	269	0	1	8	4
							2	4	296	9							
*10	13609	X	11204	-0-	-2405	-0-	195	1	10556	3	Y	408	405	0	2	8	5
							4	4	449	9							
11	13170	X	6963	-0-	-6207	-0-	113	1	6523	3	Y	297	301	0			1
							327	9									
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 132,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	12347	-0-	-4703	-0-	393	1	11762	3	Y	173	172	0	1	8	4
							2	4	190	9							
02	15400	X	10524	-0-	-4876	-0-	352	1	10012	3	Y	144	133	0	9	1	5
							2	4	158	9			1	8			
03	17050	X	11415	-0-	-5635	-0-	346	1	10902	3	Y	150	149	0	1	1	4
							2	4	165	9			1	8			
04	16500	X	9813	-0-	-6687	-0-	250	1	9420	3	Y	128	124	0	2	1	6
							2	4	141	9							
05	14787	X	12578	-0-	-2209	-0-	274	1	12111	3	Y	174	174	0	1	8	5
							2	4	191	9							
06	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	259	1	11921	3	Y	162	142	0	20	1	4
							2	4	178	9			1	8			
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	277	1	11521	3	Y	155	154	0	1	8	4
							2	4	171	9							
08	12586	X	8178	-0-	-4408	-0-	175	1	7889	3	Y	104	104	0			4
							114	9									
09	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	377	1	19115	3	Y	261	259	0	1	8	5
							4	4	287	9							
*10	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	Y	267	265	0	1	8	6
							4	4	294	9							
11	12360	X	8220	-0-	-4140	-0-	138	1	7917	3	Y	150	151	0			5
							165	9									
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 132,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

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	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	581	1	17394	3	Y	1053	1050	0	3	8	21
							4	4	1158	9							
02	21532	X	15899	-0-	-5633	-0-	508	1	14453	3	Y	849	784	0	57	1	21
							4	4	934	9			8	8			
03	23839	X	16628	-0-	-7211	-0-	482	1	15177	3	Y	877	872	0	4	1	19
							4	4	965	9			3	8			
04	23070	X	16011	-0-	-7059	-0-	391	1	14712	3	Y	824	805	0	13	1	24
							2	4	906	9			1	8			
05	23839	X	11138	-0-	-12701	-0-	234	1	10296	3	Y	551	560	0	4	8	11
							2	4	606	9							
06	18510	X	5876	-0-	-12634	-0-	118	1	5447	3	Y	283	250	0	35	1	7
							311	9					2	8			
07	17608	X	15190	-0-	-2418	-0-	338	1	14060	3	Y	716	709	0	3	8	11
							4	4	788	9							
08	16616	X	13329	-0-	-3287	-0-	275	1	12367	3	Y	621	620	0	1	8	11
							4	4	683	9							
09	16020	X	12192	-0-	-3828	-0-	223	1	11321	3	Y	587	588	0	1	8	9
							2	4	646	9							
*10	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	271	1	14625	3	Y	673	668	0	3	8	11
							4	4	740	9							
*11	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	257	1	14758	3	Y	706	710	0			7
							4	4	777	9							
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 156,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	252	1	7546	3	Y	240	237	0	1	8	8
							2	4	264	9							
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	342	1	9737	3	Y	453	414	0	30	1	13
							2	4	498	9			4	8			
03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	323	1	10169	3	Y	521	517	0	3	1	12
							2	4	573	9			2	8			
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	260	1	9776	3	Y	482	471	0	7	1	16
							2	4	530	9							
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9308	3	Y	441	443	0	3	8	11
							2	4	485	9							
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	202	1	9346	3	Y	423	371	0	52	1	9
							2	4	465	9			2	8			
07	11718	X	10454	-0-	-1264	-0-	234	1	9736	3	Y	438	437	0	2	8	8
							2	4	482	9							
08	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	291	1	13110	3	Y	585	583	0	1	8	9
							4	4	644	9							
09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	269	1	13613	3	Y	620	619	0	1	8	9
							4	4	682	9							
*10	10447	X	6799	-0-	-3648	-0-	120	1	6483	3	Y	178	181	0	1	8	5
							196	9									
11	13590	X	1908	-0-	-11682	-0-	31	1	1814	3	Y	57	59	0			3
							63	9									
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 108,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

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	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	475	1	14222	3	Y	535	531	0	2	8	9
							2	4	589	9							
02	14700	X	13702	-0-	-998	-0-	448	1	12741	3	Y	463	428	0	31	1	9
							4	4	509	9			4	8			
03	16275	X	13999	-0-	-2276	-0-	415	1	13063	3	Y	470	468	0	2	1	7
							4	4	517	9			2	8			
04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	84	1	3160	3	Y	110	113	0	2	1	2
							121	9									
05	16275	X	15100	-0-	-1175	-0-	323	1	14249	3	Y	476	467	0	4	8	7
							4	4	524	9							
06	14790	X	13137	-0-	-1653	-0-	269	1	12428	3	Y	398	349	0	49	1	5
							2	4	438	9			2	8			
07	15159	X	12988	-0-	-2171	-0-	295	1	12265	3	Y	387	386	0	2	8	4
							2	4	426	9							
08	15097	X	4150	-0-	-10947	-0-	87	1	3934	3	Y	117	121	0			-0-
							129	9									
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15097	X	4789	-0-	-10308	-0-	84	1	4506	3	Y	181	177	0	1	8	3
							199	9									
11	13140	X	3052	-0-	-10088	-0-	49	1	2847	3	Y	142	143	0			2
							156	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 99,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	327	1	9805	3	Y	351	348	0	1	8	7
							2	4	386	9							
02	9044	X	3647	-0-	-5397	-0-	119	1	3393	3	Y	123	117	0	8	1	4
							135	9					1	8			
03	10013	X	673	-0-	-9340	-0-	20	1	636	3	Y	15	16	0			3
							17	9									
04	9690	X	2414	-0-	-7276	-0-	61	1	2294	3	Y	54	51	0	1	1	5
							59	9									
05	10013	X	6165	-0-	-3848	-0-	133	1	5892	3	Y	127	127	0	1	8	4
							140	9									
06	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	369	1	17012	3	Y	355	307	0	43	1	7
							4	4	391	9			2	8			
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	293	1	12186	3	Y	251	250	0	1	8	7
							2	4	276	9							
08	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	358	1	16108	3	Y	330	328	0			9
							4	4	363	9							
09	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	292	1	14794	3	Y	312	312	0	1	8	8
							4	4	343	9							
*10	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	304	1	16395	3	Y	295	293	0	1	8	9
							4	4	325	9							
11	12510	X	4080	-0-	-8430	-0-	69	1	3933	3	Y	71	74	0			6
							78	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 107,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

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	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	185	1	5529	3	Y	101	100	0			6
							2	4	111	9							
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	149	1	4259	3	Y	74	70	0	5	1	4
							81	9					1	8			
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	159	1	5016	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	237	1	8880	3	Y	150	145	0	2	1	7
							2	4	165	9							
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	139	1	6158	3	Y	99	100	0	1	8	5
							109	9									
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	111	1	5115	3	Y	81	71	0	10	1	5
							89	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	154	1	6406	3	Y	99	100	0			4
							109	9									
08	9579	X	1018	-0-	-8561	-0-	22	1	975	3	Y	19	16	0	4	8	3
							21	9									
09	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	590	1	29894	3	Y	872	856	0	6	8	13
							6	4	959	9							
*10	33596	X	33596	-0-	-0-	-0-	593	1	31958	3	Y	943	938	0	4	8	14
							8	4	1037	9							
*11	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	492	1	28191	3	Y	840	847	0			7
							6	4	924	9							
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 138,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 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	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	345	1	10330	3	Y	231	227	0	1	8	8
							2	4	254	9							
02	6636	X	4492	-0-	-2144	-0-	149	1	4235	3	Y	98	92	0	6	1	7
							108	9					1	8			
03	7347	X	6338	-0-	-1009	-0-	190	1	5997	3	Y	137	136	0	1	1	7
							151	9									
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	215	1	8092	3	Y	179	173	0	3	1	10
							197	9									
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	179	1	7874	3	Y	167	168	0	1	8	8
							184	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	156	1	7193	3	Y	146	127	0	18	1	8
							161	9					1	8			
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	178	1	7419	3	Y	148	146	0	1	8	9
							163	9									
08	8773	X	8336	-0-	-437	-0-	178	1	7984	3	Y	158	157	0			10
							174	9									
09	8490	X	8078	-0-	-412	-0-	153	1	7752	3	Y	157	157	0			10
							173	9									
*10	8246	X	6644	-0-	-1602	-0-	119	1	6411	3	Y	104	105	0			9
							114	9									
11	8070	X	2342	-0-	-5728	-0-	40	1	2278	3	Y	22	27	0			4
							24	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 79,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	714	1	21368	3	Y	538	534	0	2	8	8
							6	4	592	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	238	1	6775	3	Y	304	283	0	20	1	6
							2	4	334	9			3	8			
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	226	1	7128	3	Y	336	334	0	2	1	5
							370	9					1	8			
04	13620	X	6296	-0-	-7324	-0-	156	1	5845	3	Y	268	262	0	4	1	7
							295	9									
05	14074	X	9563	-0-	-4511	-0-	202	1	8930	3	Y	390	387	0	3	8	7
							2	4	429	9							
06	13620	X	7057	-0-	-6563	-0-	143	1	6615	3	Y	272	239	0	34	1	4
							299	9					2	8			
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	171	1	7104	3	Y	292	289	0	1	8	6
							321	9									
08	9548	X	8479	-0-	-1069	-0-	176	1	7946	3	Y	324	323	0			7
							1	4	356	9							
09	9240	X	8101	-0-	-1139	-0-	150	1	7602	3	Y	317	316	0	1	8	7
							349	9									
*10	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	261	1	14099	3	Y	566	559	0	3	8	11
							4	4	623	9							
11	8220	X	5856	-0-	-2364	-0-	97	1	5541	3	Y	198	204	0			5
							218	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 105,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

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	10024	-0-		6924	28529	305	1	9134	3	Y	530	520	0	2	8	9
								2	4	583	9							
02	2800	N	3211	-0-		411	28940	103	1	2915	3	Y	175	166	0	11	1	5
								193	9					2	8			
03	29141	X	201	-0-		-28940	-0-	6	1	185	3	Y	9	14	0			-0-
								10	9									
04	755	X	755	-0-		-0-	-0-	18	1	693	3	Y	40	38	0	1	1	1
								44	9									
05	1001	X	1001	-0-		-0-	-0-	21	1	927	3	Y	48	48	0			1
								53	9									
06	7546	X	7546	-0-		-0-	-0-	152	1	7000	3	Y	358	308	0	44	1	5
								394	9					2	8			
07	9373	X	9373	-0-		-0-	-0-	209	1	8685	3	Y	435	433	0	2	8	5
								479	9									
08	13457	X	13457	-0-		-0-	-0-	278	1	12487	3	Y	625	622	0	1	8	7
								4	4	688	9							
09	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	255	1	12917	3	Y	656	656	0	1	8	6
								4	4	722	9							
*10	15160	X	15160	-0-		-0-	-0-	264	1	14250	3	Y	584	581	0	3	8	6
								4	4	642	9							
11	13020	X	3766	-0-		-9254	-0-	62	1	3577	3	Y	115	119	0			2
								127	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-		-14353	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 78,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

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	9791	X	9791	-0-		-0-	-0-	261	1	7794	3	Y	1576	1566	0	5	8	28
								2	4	1734	9							
02	8830	X	8830	-0-		-0-	-0-	248	1	7084	3	Y	1360	1254	0	92	1	29
								2	4	1496	9			13	8			
03	8991	X	8991	-0-		-0-	-0-	231	1	7287	3	Y	1339	1333	0	6	1	24
								1473	9					5	8			
04	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	184	1	6921	3	Y	1232	1204	0	19	1	32
								1355	9					1	8			
05	9756	X	9756	-0-		-0-	-0-	181	1	8016	3	Y	1415	1415	0	1	1	20
								2	4	1557	9			11	8			
06	10048	X	10048	-0-		-0-	-0-	179	1	8301	3	Y	1425	1248	0	175	1	14
								1568	9					8	8			
07	10142	X	10142	-0-		-0-	-0-	202	1	8375	3	Y	1423	1419	0	6	8	12
								1565	9									
08	9362	X	6722	-0-		-2640	-0-	124	1	5584	3	Y	922	925	0	1	8	8
								1014	9									
09	9060	X	1054	-0-		-8006	-0-	18	1	869	3	Y	152	155	0	5	8	-0-
								167	9									
*10	9362	X	2942	-0-		-6420	-0-	45	1	2421	3	Y	433	427	0	2	8	4
								476	9									
11	9060	X	266	-0-		-8794	-0-	4	1	219	3	Y	39	43	0			-0-
								43	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-		-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	215	1	6443	3	Y	701	694	0	2	8	12
							2	4	771	9							
02	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	539	1	15318	3	Y	687	633	0	47	1	13
							4	4	756	9			6	8			
03	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	736	1	23206	3	Y	946	936	0	5	1	15
							6	4	1041	9			3	8			
04	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	742	1	27890	3	Y	1113	1081	0	17	1	29
							6	4	1224	9			1	8			
05	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	767	1	33862	3	Y	1295	1294	0	1	1	19
							6	4	1425	9			10	8			
06	23940	X	9825	-0-	-14115	-0-	200	1	9259	3	Y	331	302	0	42	1	3
							2	4	364	9			3	8			
07	24986	X	15729	-0-	-9257	-0-	356	1	14793	3	Y	524	521	0	2	8	4
							4	4	576	9							
08	36053	X	20551	-0-	-15502	-0-	430	1	19360	3	Y	688	684	0	1	8	7
							4	4	757	9							
09	34890	X	22537	-0-	-12353	-0-	419	1	21258	3	Y	778	776	0	2	8	7
							4	4	856	9							
*10	36053	X	11482	-0-	-24571	-0-	201	1	10878	3	Y	363	365	0	2	8	3
							4	4	399	9							
11	19890	X	5684	-0-	-14206	-0-	94	1	5390	3	Y	182	184	0			1
							200	9									
12	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 200,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

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	16647	X	1955	-0-	-14692	-0-	60	1	1789	3	Y	96	98	0			2
							106	9									
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
05	7874	X	1113	-0-	-6761	-0-	23	1	1034	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	236	1	10944	3	Y	524	454	0	64	1	4
							2	4	576	9			3	8			
07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	319	1	13260	3	Y	627	622	0	3	8	6
							4	4	690	9							
08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	408	1	18364	3	Y	851	848	0	1	8	8
							4	4	936	9							
09	11760	X	3559	-0-	-8201	-0-	65	1	3317	3	Y	161	167	0			2
							177	9									
*10	14260	X	759	-0-	-13501	-0-	14	1	711	3	Y	31	32	0			1
							34	9									
11	15570	X	6	-0-	-15564	-0-	6	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	200	1	5995	3	Y	1330	1321	0	4	8	24
							2	4	1463	9							
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	199	1	5671	3	Y	1215	1120	0	81	1	27
							2	4	1337	9			11	8			
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	198	1	6231	3	Y	1271	1264	0	6	1	23
							1398	9					5	8			
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	144	1	5423	3	Y	1071	1047	0	16	1	30
							1178	9					1	8			
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	137	1	6009	3	Y	1083	1087	0	1	1	17
							1191	9					8	8			
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	139	1	6378	3	Y	1063	930	0	131	1	13
							1169	9					6	8			
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	147	1	6124	3	Y	1013	1011	0	4	8	11
							1114	9									
08	7812	X	5295	-0-	-2517	-0-	98	1	4417	3	Y	709	712	0	1	8	7
							780	9									
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	7936	X	3395	-0-	-4541	-0-	52	1	2774	3	Y	517	479	0	32	8	6
							569	9									
11	7680	X	83	-0-	-7597	-0-	2	1	69	3	Y	11	17	0			-0-
							12	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,283

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448

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	12834	X	6524	-0-	-6310	-0-	204	1	6119	3	Y	181	181	0	1	8	5
							2	4	199	9							
02	13860	X	5169	-0-	-8691	-0-	172	1	4913	3	Y	76	72	0	5	1	3
							84	9					1	8			
03	15345	X	4432	-0-	-10913	-0-	134	1	4237	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
04	15750	X	520	-0-	-15230	-0-	13	1	500	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	16275	X	3242	-0-	-13033	-0-	70	1	3111	3	Y	55	54	0			4
							61	9									
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	293	1	13527	3	Y	260	223	0	32	1	7
							2	4	286	9			2	8			
07	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	267	1	11096	3	Y	213	211	0	1	8	8
							2	4	234	9							
08	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	304	1	13695	3	Y	256	256	0			8
							4	4	282	9							
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	250	1	12649	3	Y	244	246	0			6
							4	4	268	9							
*10	12121	X	11300	-0-	-821	-0-	191	1	10343	3	Y	693	685	0	3	8	11
							4	4	762	9							
11	11730	X	3318	-0-	-8412	-0-	53	1	3022	3	Y	221	228	0			4
							243	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 87,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11449	-0-	11449	11449	350	1	10482	3	Y	559	549	0	2	8	8
							2	4	615	9							
02	14B2 EXT		9992	-0-	9992	21441	324	1	9241	3	Y	386	357	0	26	1	7
							2	4	425	9			4	8			
03	14B2 EXT		11595	-0-	11595	33036	341	1	10765	3	Y	443	439	0	2	1	7
							2	4	487	9			2	8			
04	14B2 EXT		9032	-0-	9032	42068	224	1	8435	3	Y	337	329	0	5	1	10
							2	4	371	9							
05	14B2 EXT		9574	-0-	9574	51642	204	1	8986	3	Y	347	348	0	3	8	6
							2	4	382	9							
06	14B2 EXT		8413	-0-	8413	60055	171	1	7921	3	Y	292	256	0	36	1	4
							321	9					2	8			
07	68686	X	8631	-0-	-60055	-0-	195	1	8107	3	Y	299	297	0	1	8	5
							329	9									
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	258	1	11624	3	Y	421	419	0	1	8	6
							2	4	463	9							
09	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1	10618	3	Y	393	393	0	1	8	5
							2	4	432	9							
*10	9579	X	9344	-0-	-235	-0-	163	1	8802	3	Y	343	340	0	2	8	6
							2	4	377	9							
11	11940	X	3049	-0-	-8891	-0-	50	1	2869	3	Y	118	121	0			3
							130	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 104,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

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	35588	X	32375	-0-	-3213	-0-	1004	1	30069	3	Y	1176	1165	0	4	8	22
							8	4	1294	9							
02	30231	X	30231	-0-	-0-	-0-	987	1	28061	3	Y	1068	983	0	72	1	25
							8	4	1175	9			10	8			
03	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	899	1	28329	3	Y	1058	1052	0	5	1	22
							6	4	1164	9			4	8			
04	31170	X	2159	-0-	-29011	-0-	54	1	2024	3	Y	74	87	0	1	1	8
							81	9									
05	33480	X	29225	-0-	-4255	-0-	624	1	27543	3	Y	956	937	0	7	8	20
							6	4	1052	9							
06	32400	X	25754	-0-	-6646	-0-	527	1	24334	3	Y	808	710	0	99	1	14
							4	4	889	9			5	8			
07	33480	X	24742	-0-	-8738	-0-	561	1	23335	3	Y	765	764	0	3	8	12
							4	4	842	9							
08	30411	X	7524	-0-	-22887	-0-	158	1	7118	3	Y	225	230	0			7
							248	9									
09	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
11	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-					-0-
12	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	844	1	25262	3	Y	900	895	0	3	8	14
							6	4	990	9							
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	801	1	22795	3	Y	786	725	0	53	1	15
							6	4	865	9			7	8			
03	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	772	1	24349	3	Y	831	826	0	4	1	13
							6	4	914	9			3	8			
04	20640	X	3481	-0-	-17159	-0-	87	1	3276	3	Y	107	117	0	2	1	1
							118	9									
05	21328	X	6249	-0-	-15079	-0-	133	1	5908	3	Y	189	188	0	1	8	1
							208	9									
06	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
08	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6262	X	3236	-0-	-3026	-0-	57	1	3073	3	Y	96	95	0			1
							106	9									
*11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	13	1	729	3	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	908	-0-	-10252	-0-	29	1	862	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
02	8792	X	6037	-0-	-2755	-0-	198	1	5632	3	Y	186	168	0	11	1	5
							2	4	205	9			2	8			
03	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	3	Y	1118	1094	0	5	1	20
							4	4	1230	9			4	8			
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	384	1	14442	3	Y	965	943	0	15	1	26
							2	4	1062	9			1	8			
05	6696	X	3032	-0-	-3664	-0-	63	1	2772	3	Y	179	200	0	1	8	4
							197	9									
06	10800	X	629	-0-	-10171	-0-	13	1	577	3	Y	35	31	0	5	1	3
							39	9									
07	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	17980	X	3999	-0-	-13981	-0-	82	1	3680	3	Y	215	209	0	4	8	2
							237	9									
09	15900	X	10617	-0-	-5283	-0-	193	1	9789	3	Y	575	566	0	6	8	5
							2	4	633	9							
*10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	365	1	19679	3	Y	1029	1017	0	5	8	12
							4	4	1132	9							
*11	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	277	1	15886	3	Y	865	873	0			4
							4	4	952	9							
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 97,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	302	1	9066	3	Y	165	165	0	1	8	5
							2	4	182	9							
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9414	3	Y	167	154	0	11	1	5
							2	4	184	9			2	8			
03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	366	1	11560	3	Y	202	199	0	1	1	6
							4	4	222	9			1	8			
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	249	1	9357	3	Y	159	155	0	2	1	8
							2	4	175	9							
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	213	1	9384	3	Y	346	342	0	3	8	9
							2	4	381	9							
06	6600	X	6599	-0-	-1	-0-	135	1	6224	3	Y	218	192	0	27	1	7
							240	9					1	8			
07	12152	X	2462	-0-	-9690	-0-	56	1	2318	3	Y	80	82	0			5
							88	9									
08	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	295	1	13314	3	Y	470	465	0	1	8	9
							4	4	517	9							
09	9780	X	4495	-0-	-5285	-0-	84	1	4237	3	Y	158	161	0			6
							174	9									
*10	9982	X	556	-0-	-9426	-0-	10	1	524	3	Y	20	21	0			5
							22	9									
11	13680	X	3	-0-	-13677	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

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	3100	N	945	-0-	-2155	485973	29	1	864	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
02	2800	N	262	-0-	-2538	483435	9	1	238	3	Y	14	12	0	1	1	1
							15	9									
03	3100	N	261	-0-	-2839	480596	7	1	239	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	477596					Y	-0-	2	0			-0-
05	3100	N	860	-0-	-2240	475356	19	1	796	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
06	3000	N	23495	-0-	20495	495851	474	1	21869	3	Y	1044	900	0	127	1	12
							4	4	1148	9			6	8			
07	509216	X	13365	-0-	-495851	-0-	298	1	12415	3	Y	591	595	0	2	8	6
							2	4	650	9							
08	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	289	1	13018	3	Y	618	617	0	1	8	6
							4	4	680	9							
09	23490	X	14213	-0-	-9277	-0-	261	1	13242	3	Y	642	642	0	1	8	5
							4	4	706	9							
*10	24273	X	9703	-0-	-14570	-0-	169	1	9099	3	Y	394	393	0	2	8	4
							2	4	433	9							
11	23490	X	5190	-0-	-18300	-0-	86	1	4931	3	Y	157	159	0			2
							173	9									
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 82,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	21514	X	16688	-0-	-4826	-0-	522	1	15657	3	Y	459	496	0	2	8	9
							4	4	505	9							
02	19432	X	14418	-0-	-5014	-0-	475	1	13520	3	Y	381	353	0	25	1	8
							4	4	419	9			4	8			
03	21514	X	15234	-0-	-6280	-0-	455	1	14335	3	Y	400	398	0	2	1	7
							4	4	440	9			1	8			
04	20820	X	15224	-0-	-5596	-0-	383	1	14411	3	Y	389	379	0	6	1	11
							2	4	428	9							
05	21514	X	8874	-0-	-12640	-0-	192	1	8458	3	Y	202	206	0	2	8	5
							2	4	222	9							
06	16140	X	7555	-0-	-8585	-0-	156	1	7221	3	Y	162	142	0	20	1	4
							178	9					1	8			
07	15965	X	7682	-0-	-8283	-0-	176	1	7329	3	Y	161	160	0	1	8	4
							177	9									
08	15717	X	2224	-0-	-13493	-0-	47	1	2126	3	Y	46	46	0			4
							51	9									
09	15210	X	6957	-0-	-8253	-0-	131	1	6661	3	Y	150	149	0	1	8	4
							165	9									
*10	33998	X	33998	-0-	-0-	-0-	588	1	31738	3	Y	1513	1490	0	7	8	20
							8	4	1664	9							
*11	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	438	1	25113	3	Y	1245	1256	0			9
							4	4	1370	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 155,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

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	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	279	1	8328	3	Y	698	707	0	2	8	12
							2	4	768	9							
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	278	1	7894	3	Y	609	562	0	41	1	12
							2	4	670	9			6	8			
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	341	1	10765	3	Y	808	801	0	4	1	12
							2	4	889	9			3	8			
04	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	311	1	11712	3	Y	851	829	0	13	1	20
							2	4	936	9			1	8			
05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	272	1	11979	3	Y	872	875	0	7	8	10
							2	4	959	9							
06	11610	X	11389	-0-	-221	-0-	225	1	10363	3	Y	726	638	0	89	1	5
							2	4	799	9			4	8			
07	11997	X	10672	-0-	-1325	-0-	233	1	9694	3	Y	675	672	0	3	8	5
							2	4	743	9							
08	13392	X	10354	-0-	-3038	-0-	209	1	9431	3	Y	647	646	0	1	8	5
							2	4	712	9							
09	12960	X	9411	-0-	-3549	-0-	169	1	8575	3	Y	606	607	0	1	8	3
							667	9									
*10	13206	X	10750	-0-	-2456	-0-	181	1	9747	3	Y	744	739	0	3	8	5
							4	4	818	9							
11	11400	X	4138	-0-	-7262	-0-	65	1	3735	3	Y	307	312	0			-0-
							338	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	631	1	18885	3	Y	377	381	0	1	8	4
							4	4	415	9							
02	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	594	1	16883	3	Y	314	290	0	22	1	3
							6	4	345	9			3	8			
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	573	1	18066	3	Y	335	332	0	2	1	3
							4	4	369	9			1	8			
04	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	472	1	17719	3	Y	315	307	0	5	1	6
							4	4	347	9							
05	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	527	1	23298	3	Y	398	398	0	3	8	3
							4	4	438	9							
06	17610	X	16456	-0-	-1154	-0-	343	1	15828	3	Y	255	224	0	31	1	1
							4	4	281	9			2	8			
07	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	595	1	24730	3	Y	397	394	0	2	8	2
							4	4	437	9							
08	24273	X	20847	-0-	-3426	-0-	445	1	20049	3	Y	317	317	0			2
							4	4	349	9							
09	23490	X	19446	-0-	-4044	-0-	370	1	18736	3	Y	305	305	0	1	8	1
							4	4	336	9							
*10	25761	X	16883	-0-	-8878	-0-	302	1	16276	3	Y	274	273	0	1	8	1
							4	4	301	9							
11	24930	X	10419	-0-	-14511	-0-	175	1	10046	3	Y	176	176	0			1
							4	4	194	9							
12	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 209,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6709	-0-	-6249	-0-	186	1	5582	3	Y	854	848	0	3	8	14
							2	4	939	9							
02	10920	X	6439	-0-	-4481	-0-	185	1	5261	3	Y	903	829	0	60	1	20
							993	9					8	8			
03	8494	X	7265	-0-	-1229	-0-	186	1	5860	3	Y	1108	1099	0	5	1	20
							1219	9					4	8			
04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	146	1	5505	3	Y	1009	985	0	16	1	27
							1110	9					1	8			
05	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	135	1	5921	3	Y	896	902	0	7	8	14
							986	9									
06	7020	X	6758	-0-	-262	-0-	124	1	5739	3	Y	814	714	0	100	1	9
							895	9					5	8			
07	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	134	1	5567	3	Y	782	779	0	3	8	9
							860	9									
08	7254	X	4670	-0-	-2584	-0-	89	1	3981	3	Y	545	547	0	1	8	6
							600	9									
09	6810	X	3061	-0-	-3749	-0-	52	1	2604	3	Y	368	371	0	1	8	2
							405	9									
*10	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	99	1	5314	3	Y	794	785	0	4	8	7
							873	9									
11	6750	X	5046	-0-	-1704	-0-	74	1	4249	3	Y	657	663	0			1
							723	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 66,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	499	1	14930	3	Y	800	798	0	3	8	14
							2	4	880	9							
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	489	1	13934	3	Y	673	622	0	45	1	14
							4	4	740	9			6	8			
03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	419	1	13214	3	Y	617	615	0	3	1	11
							4	4	679	9			2	8			
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	11749	X	331	-0-	-11418	-0-	7	1	309	3	Y	14	12	0	1	8	1
							15	9									
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	39	1	1969	3	Y	81	79	0			2
							89	9									
*10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	195	1	10561	3	Y	490	483	0	2	8	7
							4	4	539	9							
*11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	168	1	9636	3	Y	443	447	0			3
							4	4	487	9							
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 69,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

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	19809	X	15787	-0-	-4022	-0-	488	1	14601	3	Y	633	630	0	2	8	9
							2	4	696	9							
02	17864	X	13916	-0-	-3948	-0-	455	1	12948	3	Y	463	429	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	18600	X	14989	-0-	-3611	-0-	444	1	14024	3	Y	470	468	0	2	1	6
							4	4	517	9			2	8			
04	15900	X	1503	-0-	-14397	-0-	37	1	1415	3	Y	46	50	0	1	1	-0-
							51	9					1	8			
05	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	422	1	18624	3	Y	578	568	0	4	8	6
							4	4	636	9							
06	15270	X	12625	-0-	-2645	-0-	259	1	11972	3	Y	356	314	0	44	1	2
							2	4	392	9			2	8			
07	15407	X	12802	-0-	-2605	-0-	291	1	12118	3	Y	355	354	0	1	8	2
							2	4	391	9							
08	19685	X	10085	-0-	-9600	-0-	213	1	9565	3	Y	277	277	0			2
							2	4	305	9							
09	19050	X	9328	-0-	-9722	-0-	175	1	8861	3	Y	265	265	0	1	8	1
							292	9									
*10	19685	X	11838	-0-	-7847	-0-	205	1	11081	3	Y	498	492	0	2	8	5
							4	4	548	9							
11	12630	X	4190	-0-	-8440	-0-	69	1	3923	3	Y	180	184	0			1
							198	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 126,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	220	1	6568	3	Y	1079	1074	0	4	8	18
							2	4	1187	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	3	Y	844	780	0	56	1	18
							928	9					8	8			
03	6696	X	5565	-0-	-1131	-0-	143	1	4519	3	Y	821	818	0	4	1	14
							903	9					3	8			
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	130	1	4865	3	Y	860	837	0	13	1	23
							946	9					1	8			
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	130	1	5738	3	Y	897	899	0	7	8	14
							987	9									
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	137	1	6337	3	Y	888	777	0	109	1	11
							977	9					5	8			
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	150	1	6264	3	Y	871	868	0	4	8	10
							958	9									
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	95	1	4269	3	Y	577	579	0	1	8	7
							635	9									
09	7440	X	1966	-0-	-5474	-0-	33	1	1680	3	Y	230	234	0			3
							253	9									
*10	7688	X	1698	-0-	-5990	-0-	26	1	1443	3	Y	208	207	0	1	8	3
							229	9									
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,275

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	8525	X	8442	-0-	-83	-0-	229	1	6884	3	Y	1206	1199	0	4	8	19
							2	4	1327	9							
02	7700	X	1000	-0-	-6700	-0-	28	1	811	3	Y	146	150	0	11	1	3
							161	9					1	8			
03	8525	X	1136	-0-	-7389	-0-	29	1	933	3	Y	158	157	0	1	1	2
							174	9					1	8			
04	8250	X	2673	-0-	-5577	-0-	59	1	2212	3	Y	365	353	0	6	1	8
							402	9									
05	8525	X	2323	-0-	-6202	-0-	44	1	1938	3	Y	310	312	0	2	8	4
							341	9									
06	8160	X	1490	-0-	-6670	-0-	27	1	1256	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
07	23215	X	23215	-0-	-0-	-0-	469	1	19518	3	Y	2931	2891	0	12	8	31
							4	4	3224	9							
08	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	252	1	11348	3	Y	1654	1664	0	2	8	19
							2	4	1819	9							
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	54	1	2730	3	Y	412	427	0	1	8	3
							453	9									
*10	14074	X	10571	-0-	-3503	-0-	165	1	8862	3	Y	1402	1385	0	6	8	14
							2	4	1542	9							
11	13620	X	410	-0-	-13210	-0-	6	1	341	3	Y	57	71	0			-0-
							63	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16182	X	13562	-0-	-2620	-0-	407	1	12206	3	Y	861	856	0	3	8	12
							2	4	947	9							
02	18172	X	12737	-0-	-5435	-0-	403	1	11468	3	Y	784	723	0	52	1	14
							4	4	862	9			7	8			
03	15469	X	13147	-0-	-2322	-0-	377	1	11891	3	Y	795	791	0	4	1	11
							4	4	875	9			3	8			
04	14970	X	9329	-0-	-5641	-0-	226	1	8496	3	Y	550	541	0	9	1	11
							2	4	605	9							
05	14105	X	11435	-0-	-2670	-0-	237	1	10472	3	Y	658	657	0	5	8	7
							2	4	724	9							
06	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	377	1	17445	3	Y	1038	902	0	127	1	10
							4	4	1142	9			6	8			
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	356	1	14837	3	Y	875	873	0	4	8	8
							4	4	963	9							
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	393	1	17707	3	Y	1035	1031	0	1	8	11
							4	4	1139	9							
09	18960	X	18118	-0-	-842	-0-	329	1	16686	3	Y	999	999	0	2	8	9
							4	4	1099	9							
*10	19592	X	16268	-0-	-3324	-0-	281	1	15155	3	Y	753	751	0	3	8	8
							4	4	828	9							
11	18960	X	3153	-0-	-15807	-0-	51	1	2936	3	Y	151	157	0			2
							166	9									
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 152,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,499

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	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	284	1	8532	3	Y	873	867	0	3	8	12
							2	4	960	9							
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	260	1	7398	3	Y	729	674	0	49	1	11
							2	4	802	9			7	8			
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	303	1	9537	3	Y	843	837	0	4	1	10
							2	4	927	9			3	8			
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	213	1	8000	3	Y	687	675	0	11	1	11
							756	9									
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	201	1	8868	3	Y	669	673	0	5	8	2
							2	4	736	9							
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	184	1	8487	3	Y	608	531	0	75	1	-0-
							2	4	669	9			4	8			
07	10757	X	9453	-0-	-1304	-0-	206	1	8577	3	Y	609	605	0	3	8	1
							670	9									
08	10757	X	9384	-0-	-1373	-0-	189	1	8537	3	Y	596	595	0	1	8	1
							2	4	656	9							
09	9480	X	8451	-0-	-1029	-0-	151	1	7693	3	Y	552	551	0	1	8	1
							607	9									
*10	9796	X	8629	-0-	-1167	-0-	145	1	7848	3	Y	576	573	0	3	8	1
							2	4	634	9							
11	9330	X	4799	-0-	-4531	-0-	76	1	4352	3	Y	337	338	0			-0-
							371	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	679	1	20332	3	Y	483	478	0	2	8	11
							6	4	531	9							
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	640	1	18192	3	Y	420	388	0	28	1	11
							6	4	462	9			4	8			
03	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	620	1	19537	3	Y	445	443	0	2	1	9
							4	4	490	9			2	8			
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	504	1	18920	3	Y	417	407	0	6	1	13
							4	4	459	9							
05	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	412	1	18186	3	Y	385	387	0	3	8	8
							4	4	424	9							
06	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	367	1	16944	3	Y	342	300	0	42	1	6
							4	4	376	9			2	8			
07	21359	X	16980	-0-	-4379	-0-	391	1	16226	3	Y	326	325	0	1	8	6
							4	4	359	9							
08	20646	X	3629	-0-	-17017	-0-	78	1	3479	3	Y	65	67	0			4
							72	9									
09	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	593	1	30018	3	Y	606	600	0	1	8	9
							6	4	667	9							
*10	42137	X	42137	-0-	-0-	-0-	738	1	39810	3	Y	1435	1419	0	6	8	19
							10	4	1579	9							
*11	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	586	1	33586	3	Y	1294	1303	0			10
							8	4	1423	9							
12	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 247,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,218

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	31217	X	21290	-0-	-9927	-0-	646	1	19345	3	Y	1175	1170	0	4	8	22
							6	4	1293	9							
02	23016	X	18992	-0-	-4024	-0-	608	1	17288	3	Y	991	913	0	67	1	24
							6	4	1090	9			9	8			
03	25017	X	20838	-0-	-4179	-0-	604	1	19045	3	Y	1077	1070	0	5	1	22
							4	4	1185	9			4	8			
04	24210	X	18904	-0-	-5306	-0-	463	1	17392	3	Y	950	929	0	15	1	27
							4	4	1045	9			1	8			
05	21297	X	19512	-0-	-1785	-0-	409	1	18052	3	Y	952	956	0	7	8	16
							4	4	1047	9							
06	20610	X	18147	-0-	-2463	-0-	365	1	16846	3	Y	847	741	0	104	1	13
							4	4	932	9			5	8			
07	21018	X	18582	-0-	-2436	-0-	414	1	17221	3	Y	857	853	0	4	8	13
							4	4	943	9							
08	20832	X	18178	-0-	-2654	-0-	375	1	16887	3	Y	829	827	0	1	8	14
							4	4	912	9							
09	18900	X	16680	-0-	-2220	-0-	306	1	15508	3	Y	784	783	0	2	8	13
							4	4	862	9							
*10	19499	X	14916	-0-	-4583	-0-	258	1	13897	3	Y	688	684	0	3	8	14
							4	4	757	9							
11	18150	X	7530	-0-	-10620	-0-	122	1	6993	3	Y	377	383	0			8
							415	9									
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 193,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	396	1	11885	3	Y	817	812	0	3	8	11
							2	4	899	9							
02	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	397	1	11277	3	Y	887	814	0	59	1	17
							4	4	976	9			8	8			
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	362	1	11431	3	Y	893	888	0	4	1	15
							4	4	982	9			3	8			
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	328	1	12320	3	Y	947	922	0	15	1	24
							2	4	1042	9			1	8			
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	312	1	13800	3	Y	1020	1021	0	8	8	15
							4	4	1122	9							
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	216	1	9971	3	Y	685	605	0	85	1	6
							2	4	754	9			4	8			
07	14012	X	11221	-0-	-2791	-0-	245	1	10201	3	Y	703	700	0	3	8	6
							2	4	773	9							
08	15252	X	7688	-0-	-7564	-0-	156	1	7006	3	Y	478	480	0	1	8	3
							526	9									
09	14760	X	11781	-0-	-2979	-0-	212	1	10739	3	Y	753	751	0	1	8	4
							2	4	828	9							
*10	15252	X	11582	-0-	-3670	-0-	201	1	10813	3	Y	513	513	0	2	8	2
							4	4	564	9							
11	10950	X	1974	-0-	-8976	-0-	32	1	1843	3	Y	90	92	0			-0-
							99	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,786

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	396	1	11838	3	Y	1158	1150	0	4	8	21
							2	4	1274	9							
02	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	395	1	11232	3	Y	1081	996	0	72	1	24
							4	4	1189	9			10	8			
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	431	1	13611	3	Y	1452	1436	0	7	1	28
							4	4	1597	9			5	8			
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	330	1	12398	3	Y	1283	1254	0	20	1	36
							2	4	1411	9			1	8			
05	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	270	1	11938	3	Y	1454	1455	0	1	1	23
							2	4	1599	9			11	8			
06	15150	X	13660	-0-	-1490	-0-	255	1	11810	3	Y	1448	1267	0	178	1	18
							2	4	1593	9			8	8			
07	15655	X	13959	-0-	-1696	-0-	289	1	12058	3	Y	1464	1460	0	6	8	16
							2	4	1610	9							
08	15655	X	14162	-0-	-1493	-0-	272	1	12268	3	Y	1471	1469	0	2	8	16
							4	4	1618	9							
09	14130	X	12943	-0-	-1187	-0-	221	1	11196	3	Y	1384	1384	0	3	8	13
							4	4	1522	9							
*10	14105	X	13320	-0-	-785	-0-	222	1	11966	3	Y	1025	1022	0	5	8	11
							4	4	1128	9							
11	13710	X	5363	-0-	-8347	-0-	84	1	4811	3	Y	425	436	0			-0-
							468	9									
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	351	1	10510	3	Y	912	906	0	3	8	13
							2	4	1003	9							
02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	356	1	10128	3	Y	840	773	0	56	1	16
							2	4	924	9			8	8			
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	341	1	10774	3	Y	874	867	0	4	1	16
							2	4	961	9			3	8			
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	280	1	10503	3	Y	825	805	0	13	1	22
							2	4	908	9			1	8			
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	156	1	6880	3	Y	464	473	0	4	8	9
							510	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	133	1	6125	3	Y	350	308	0	43	1	6
							385	9					2	8			
07	12648	X	6597	-0-	-6051	-0-	146	1	6073	3	Y	344	343	0	1	8	6
							378	9									
08	12090	X	6208	-0-	-5882	-0-	128	1	5728	3	Y	320	320	0			6
							352	9									
09	11700	X	5282	-0-	-6418	-0-	97	1	4876	3	Y	281	282	0	1	8	4
							309	9									
*10	7533	X	2907	-0-	-4626	-0-	50	1	2696	3	Y	146	146	0	1	8	3
							161	9									
11	6630	X	683	-0-	-5947	-0-	11	1	625	3	Y	43	40	0			6
							47	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 82,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

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	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	396	1	11882	3	Y	899	892	0	3	8	18
							2	4	989	9							
02	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	377	1	10743	3	Y	810	747	0	55	1	19
							2	4	891	9			7	8			
03	4898	X	109	-0-	-4789	-0-	3	1	98	3	Y	7	23	0			3
							8	9									
04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	579	1	21764	3	Y	1503	1441	0	23	1	40
							4	4	1653	9			2	8			
05	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	447	1	19700	3	Y	1380	1387	0	1	1	21
							4	4	1518	9			11	8			
06	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	344	1	15904	3	Y	1167	1023	0	144	1	14
							4	4	1284	9			7	8			
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	296	1	12310	3	Y	1127	1123	0	5	8	13
							2	4	1240	9							
08	24800	X	7758	-0-	-17042	-0-	150	1	6782	3	Y	751	754	0	1	8	9
							826	9									
09	24000	X	7991	-0-	-16009	-0-	138	1	6986	3	Y	788	788	0	2	8	7
							867	9									
*10	21669	X	5285	-0-	-16384	-0-	96	1	5164	3	Y	23	29	0			1
							25	9									
11	17550	X	3616	-0-	-13934	-0-	62	1	3540	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	257	1	7706	3	Y	774	772	0	3	8	8
							2	4	851	9							
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	252	1	7155	3	Y	652	603	0	44	1	7
							2	4	717	9			6	8			
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	261	1	8227	3	Y	721	716	0	4	1	5
							2	4	793	9			3	8			
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	185	1	6977	3	Y	587	575	0	9	1	8
							646	9									
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	175	1	7719	3	Y	605	606	0	5	8	2
							666	9									
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	160	1	7420	3	Y	547	478	0	67	1	1
							602	9					3	8			
07	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	180	1	7480	3	Y	544	543	0	2	8	-0-
							598	9									
08	9269	X	8867	-0-	-402	-0-	178	1	8050	3	Y	581	579	0	1	8	1
							639	9									
09	8280	X	7667	-0-	-613	-0-	137	1	6966	3	Y	513	513	0	1	8	-0-
							564	9									
*10	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	163	1	8836	3	Y	514	511	0	2	8	1
							2	4	565	9							
11	8580	X	4492	-0-	-4088	-0-	73	1	4173	3	Y	224	225	0			-0-
							246	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

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	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	646	1	19340	3	Y	412	418	0	1	8	9
							6	4	453	9							
02	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	613	1	17420	3	Y	333	308	0	22	1	9
							6	4	366	9			3	8			
03	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	591	1	18631	3	Y	342	341	0	2	1	7
							4	4	376	9			1	8			
04	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	477	1	17931	3	Y	323	315	0	5	1	10
							4	4	355	9							
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	405	1	17882	3	Y	308	310	0	2	8	6
							4	4	339	9							
06	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	352	1	16220	3	Y	265	231	0	33	1	5
							4	4	292	9			2	8			
07	20367	X	17091	-0-	-3276	-0-	395	1	16400	3	Y	265	264	0	1	8	5
							4	4	292	9							
08	19592	X	3133	-0-	-16459	-0-	67	1	3015	3	Y	46	49	0			2
							51	9									
09	18780	X	207	-0-	-18573	-0-	4	1	200	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*10	18631	X	1550	-0-	-17081	-0-	28	1	1493	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
11	16860	X	683	-0-	-16177	-0-	11	1	659	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 135,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9486	X	8349	-0-	-1137	-0-	248	1	7419	3	Y	618	613	0	2	8	10
							2	4	680	9							
02	8568	X	7815	-0-	-753	-0-	245	1	6961	3	Y	552	510	0	36	1	11
							2	4	607	9			5	8			
03	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	368	1	11591	3	Y	895	885	0	4	1	14
							4	4	985	9			3	8			
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	266	1	10008	3	Y	748	732	0	12	1	17
							2	4	823	9			1	8			
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	223	1	9848	3	Y	708	713	0	5	8	7
							2	4	779	9							
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	204	1	9393	3	Y	643	564	0	79	1	3
							2	4	707	9			4	8			
07	12958	X	9405	-0-	-3553	-0-	206	1	8559	3	Y	582	581	0	2	8	2
							640	9									
08	12958	X	9751	-0-	-3207	-0-	198	1	8896	3	Y	595	594	0	1	8	2
							2	4	655	9							
09	11100	X	9122	-0-	-1978	-0-	164	1	8328	3	Y	573	573	0	1	8	1
							630	9									
*10	10850	X	4231	-0-	-6619	-0-	73	1	3930	3	Y	207	207	0	1	8	-0-
							228	9									
11	10320	X	936	-0-	-9384	-0-	15	1	865	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 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	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	519	1	15534	3	Y	676	670	0	2	8	14
							4	4	744	9							
02	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	471	1	13419	3	Y	739	680	0	50	1	16
							4	4	813	9			7	8			
03	10788	X	10418	-0-	-370	-0-	301	1	9493	3	Y	565	566	0	3	1	10
							2	4	622	9			2	8			
04	10440	X	8434	-0-	-2006	-0-	206	1	7737	3	Y	446	437	0	7	1	12
							491	9									
05	10788	X	9223	-0-	-1565	-0-	192	1	8506	3	Y	475	475	0	4	8	8
							2	4	523	9							
06	10440	X	8989	-0-	-1451	-0-	181	1	8323	3	Y	439	384	0	54	1	6
							2	4	483	9			3	8			
07	16275	X	11015	-0-	-5260	-0-	245	1	10185	3	Y	530	529	0	2	8	5
							2	4	583	9							
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	228	1	10254	3	Y	535	533	0	1	8	6
							2	4	589	9							
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	248	1	12543	3	Y	667	665	0	1	8	7
							4	4	734	9							
*10	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	219	1	11794	3	Y	381	382	0	2	8	4
							4	4	419	9							
11	10710	X	2393	-0-	-8317	-0-	40	1	2272	3	Y	74	77	0			1
							81	9									
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 119,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	487	1	14580	3	Y	1727	1713	0	6	8	26
							2	4	1900	9							
02	15512	X	12539	-0-	-2973	-0-	383	1	10890	3	Y	1149	1066	0	77	1	21
							2	4	1264	9			11	8			
03	17608	X	15214	-0-	-2394	-0-	422	1	13325	3	Y	1330	1320	0	6	1	20
							4	4	1463	9			5	8			
04	17040	X	12928	-0-	-4112	-0-	304	1	11408	3	Y	1104	1081	0	17	1	25
							2	4	1214	9			1	8			
05	16957	X	13229	-0-	-3728	-0-	266	1	11738	3	Y	1112	1115	0	1	1	12
							2	4	1223	9			9	8			
06	16410	X	12760	-0-	-3650	-0-	246	1	11371	3	Y	1037	907	0	127	1	9
							2	4	1141	9			6	8			
07	15221	X	12049	-0-	-3172	-0-	258	1	10723	3	Y	969	967	0	4	8	7
							2	4	1066	9							
08	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	254	1	11422	3	Y	1020	1018	0	1	8	8
							2	4	1122	9							
09	12930	X	11421	-0-	-1509	-0-	201	1	10189	3	Y	935	935	0	2	8	6
							2	4	1029	9							
*10	13237	X	11773	-0-	-1464	-0-	194	1	10461	3	Y	1013	1007	0	4	8	8
							4	4	1114	9							
11	12750	X	9101	-0-	-3649	-0-	140	1	8068	3	Y	812	818	0			2
							893	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 140,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,208

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	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	633	1	18957	3	Y	349	349	0	1	8	3
							4	4	384	9							
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	617	1	17554	3	Y	323	297	0	22	1	4
							6	4	355	9			3	8			
03	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	593	1	18692	3	Y	337	334	0	2	1	4
							4	4	371	9			1	8			
04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	486	1	18274	3	Y	323	315	0	5	1	7
							4	4	355	9							
05	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	404	1	17833	3	Y	299	301	0	2	8	3
							4	4	329	9							
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	362	1	16706	3	Y	270	236	0	33	1	2
							4	4	297	9			2	8			
07	20522	X	17007	-0-	-3515	-0-	393	1	16325	3	Y	259	257	0	1	8	3
							4	4	285	9							
08	19747	X	3157	-0-	-16590	-0-	67	1	3039	3	Y	46	48	0			1
							51	9									
09	19110	X	7502	-0-	-11608	-0-	142	1	7230	3	Y	118	117	0			2
							130	9									
*10	18569	X	5715	-0-	-12854	-0-	102	1	5512	3	Y	92	92	0			2
							101	9									
11	17370	X	1078	-0-	-16292	-0-	18	1	1041	3	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	249	1	7447	3	Y	616	612	0	2	8	10
							2	4	678	9							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	186	1	5277	3	Y	466	432	0	31	1	9
							513	9					4	8			
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	205	1	6482	3	Y	490	487	0	2	1	8
							539	9					2	8			
04	9150	X	946	-0-	-8204	-0-	22	1	856	3	Y	62	67	0	1	1	2
							68	9									
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	208	1	9171	3	Y	644	632	0	5	8	9
							2	4	708	9							
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	253	1	11701	3	Y	786	685	0	96	1	9
							2	4	865	9			5	8			
07	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	289	1	12058	3	Y	799	796	0	3	8	9
							2	4	879	9							
08	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	233	1	10508	3	Y	692	692	0	1	8	8
							2	4	761	9							
09	12810	X	5572	-0-	-7238	-0-	101	1	5090	3	Y	346	350	0	1	8	3
							381	9									
*10	13237	X	8527	-0-	-4710	-0-	141	1	7624	3	Y	691	685	0	3	8	6
							2	4	760	9							
11	12810	X	3157	-0-	-9653	-0-	49	1	2844	3	Y	240	245	0			1
							264	9									
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 87,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,832

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	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	391	1	11690	3	Y	807	800	0	3	8	15
							2	4	888	9							
02	12096	X	11343	-0-	-753	-0-	360	1	10234	3	Y	679	627	0	45	1	16
							2	4	747	9			6	8			
03	14756	X	1701	-0-	-13055	-0-	49	1	1543	3	Y	99	111	0	1	1	3
							109	9									
04	14280	X	6709	-0-	-7571	-0-	163	1	6116	3	Y	391	377	0	6	1	11
							430	9									
05	12958	X	6020	-0-	-6938	-0-	125	1	5525	3	Y	336	339	0	3	8	5
							370	9									
06	12540	X	564	-0-	-11976	-0-	11	1	518	3	Y	32	32	0	4	1	1
							35	9									
07	12555	X	884	-0-	-11671	-0-	20	1	812	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	6944	X	4661	-0-	-2283	-0-	95	1	4293	3	Y	248	246	0			3
							273	9									
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	130	1	6579	3	Y	398	395	0	1	8	5
							438	9									
*10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1002	1	30011	3	Y	999	990	0	3	8	12
							8	4	1099	9							
02	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	500	1	14209	3	Y	869	801	0	58	1	14
							4	4	956	9			8	8			
03	11377	X	10619	-0-	-758	-0-	303	1	9551	3	Y	694	695	0	3	1	7
							2	4	763	9			3	8			
04	11010	X	6687	-0-	-4323	-0-	161	1	6058	3	Y	425	419	0	7	1	6
							468	9									
05	11377	X	10248	-0-	-1129	-0-	211	1	9343	3	Y	629	627	0	5	8	3
							2	4	692	9							
06	11010	X	6833	-0-	-4177	-0-	135	1	6258	3	Y	400	352	0	49	1	-0-
							440	9					2	8			
07	17360	X	5303	-0-	-12057	-0-	117	1	4846	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
							340	9									
08	10633	X	8407	-0-	-2226	-0-	171	1	7702	3	Y	485	482	0	1	8	2
							534	9									
09	9930	X	6815	-0-	-3115	-0-	124	1	6241	3	Y	409	409	0	1	8	1
							450	9									
*10	10261	X	8812	-0-	-1449	-0-	155	1	8330	3	Y	295	293	0	1	8	2
							2	4	325	9							
11	8130	X	1868	-0-	-6262	-0-	31	1	1726	3	Y	101	102	0			1
							111	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 113,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,615

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	12276	X	11797	-0-	-479	-0-	352	1	10532	3	Y	828	823	0	3	8	13
							2	4	911	9							
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	326	1	9254	3	Y	672	621	0	45	1	13
							2	4	739	9			6	8			
03	12276	X	2692	-0-	-9584	-0-	76	1	2425	3	Y	174	184	0	1	1	1
							191	9					1	8			
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	423 2	1 4	12647 911	3 9	Y	828	826 3	0 8	3	8	12
02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	390 2	1 4	11089 778	3 9	Y	707	652 7	0 8	47	1	13
03	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	676 6	1 4	21309 1456	3 9	Y	1324	1305 5	0 8	6	1	21
04	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	582 4	1 4	21877 1463	3 9	Y	1330	1296 1	0 8	20	1	34
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	430 4	1 4	18969 1251	3 9	Y	1137	1145 9	0 8	1	1	16
06	22680	X	16761	-0-	-5919	-0-	333 4	1 4	15393 1031	3 9	Y	937	823 5	0 8	115	1	10
07	23436	X	12600	-0-	-10836	-0-	278 2	1 4	11551 769	3 9	Y	699	700	0	3	8	6
08	24738	X	12725	-0-	-12013	-0-	260 2	1 4	11696 767	3 9	Y	697	696	0	1	8	6
09	23940	X	10951	-0-	-12989	-0-	199 2	1 4	10068 682	3 9	Y	620	620	0	1	8	5
*10	20646	X	5259	-0-	-15387	-0-	90 322	1 9	4847	3	Y	293	294	0	1	8	3
11	16770	X	3892	-0-	-12878	-0-	62 256	1 9	3574	3	Y	233	233	0			3
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 156,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,805

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	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	323 2	1 4	9666 532	3 9	Y	484	480 2	0 8	2	8	7
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	262 2	1 4	7459 383	3 9	Y	348	321 3	0 8	23	1	8
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	352 4	1 4	11090 542	3 9	Y	493	486 2	0 8	2	1	11
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	157 283	1 9	5920	3	Y	257	254	0	4	1	10
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	177 446	1 9	7823	3	Y	405	403	0	3	8	9
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	165 463	1 9	7635	3	Y	421	369 2	0 8	52	1	7
07	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	291 2	1 4	12118 726	3 9	Y	660	655	0	3	8	9
08	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	277 4	1 4	12475 773	3 9	Y	703	702	0	1	8	9
09	8250	X	6078	-0-	-2172	-0-	111 360	1 9	5607	3	Y	327	331	0	1	8	4
*10	13144	X	13143	-0-	-1	-0-	225 4	1 4	12160 754	3 9	Y	685	678	0	3	8	8
11	13080	X	5377	-0-	-7703	-0-	87 317	1 9	4973	3	Y	288	295	0			1
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 104,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	23808	X	12782	-0-	-11026	-0-	387	1	11589	3	Y	731	728	0	2	8	12
							2	4	804	9							
02	19208	X	11139	-0-	-8069	-0-	354	1	10061	3	Y	656	605	0	44	1	13
							2	4	722	9			6	8			
03	21266	X	11260	-0-	-10006	-0-	324	1	10212	3	Y	656	653	0	3	1	11
							2	4	722	9			2	8			
04	15840	X	14623	-0-	-1217	-0-	355	1	13346	3	Y	836	812	0	13	1	21
							2	4	920	9			1	8			
05	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	318	1	14025	3	Y	2004	1980	0	1	1	29
							4	4	2204	9			15	8			
06	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	240	1	11111	3	Y	1605	1409	0	198	1	18
							2	4	1766	9			9	8			
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	257	1	10683	3	Y	1528	1524	0	6	8	16
							2	4	1681	9							
08	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	317	1	14247	3	Y	2025	2016	0	2	8	23
							4	4	2228	9							
09	16020	X	13576	-0-	-2444	-0-	227	1	11493	3	Y	1684	1687	0	3	8	17
							4	4	1852	9							
*10	16554	X	14634	-0-	-1920	-0-	245	1	13198	3	Y	1079	1079	0	5	8	12
							4	4	1187	9							
11	16260	X	9985	-0-	-6275	-0-	157	1	9001	3	Y	748	756	0			4
							4	4	823	9							
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 147,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,552

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	11718	X	7443	-0-	-4275	-0-	235	1	7046	3	Y	145	156	0	1	8	2
							2	4	160	9							
02	12768	X	5526	-0-	-7242	-0-	186	1	5287	3	Y	48	45	0	3	1	2
							53	9									
03	14136	X	6110	-0-	-8026	-0-	186	1	5865	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
04	13680	X	8260	-0-	-5420	-0-	212	1	7971	3	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
05	14136	X	144	-0-	-13992	-0-	4	1	139	3	Y	1	3	0			2
							1	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	8525	X	432	-0-	-8093	-0-	9	1	420	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					-0-
*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	17112	X	11827	-0-	-5285	-0-	353	1	10589	3	Y	803	801	0	3	8	12
							2	4	883	9							
02	11844	X	9089	-0-	-2755	-0-	287	1	8165	3	Y	577	534	0	39	1	11
							2	4	635	9			5	8			
03	21111	X	1353	-0-	-19758	-0-	38	1	1217	3	Y	89	91	0	8	8	1
							98	9									
04	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	663	1	24944	3	Y	1671	1602	0	25	1	42
							6	4	1838	9			3	8			
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	509	1	22479	3	Y	1525	1533	0	1	1	21
							4	4	1678	9			12	8			
06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	14776	3	Y	1076	946	0	133	1	12
							4	4	1184	9			6	8			
07	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	487	1	20265	3	Y	1282	1275	0	5	8	14
							4	4	1410	9							
08	28365	X	22789	-0-	-5576	-0-	466	1	20998	3	Y	1201	1200	0	1	8	14
							4	4	1321	9							
09	27450	X	9358	-0-	-18092	-0-	170	1	8627	3	Y	510	518	0	1	8	5
							561	9									
*10	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	22050	X	3972	-0-	-18078	-0-	64	1	3658	3	Y	227	226	0			1
							250	9									
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 148,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,961

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	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	645	1	19325	3	Y	1367	1363	0	5	8	18
							4	4	1504	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	339	1	9636	3	Y	664	622	0	45	1	9
							2	4	730	9			6	8			
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	312	1	9834	3	Y	661	659	0	3	1	6
							2	4	727	9			2	8			
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	217	1	8145	3	Y	529	519	0	8	1	8
							582	9									
05	9021	X	2764	-0-	-6257	-0-	58	1	2560	3	Y	133	139	0	1	8	1
							146	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	190	1	8796	3	Y	287	248	0	35	1	3
							2	4	316	9			2	8			
07	11842	X	10520	-0-	-1322	-0-	239	1	9929	3	Y	318	316	0	1	8	4
							2	4	350	9							
08	10881	X	9272	-0-	-1609	-0-	195	1	8770	3	Y	277	277	0			4
							2	4	305	9							
09	9300	X	9191	-0-	-109	-0-	172	1	8709	3	Y	282	282	0	1	8	3
							310	9									
*10	10509	X	9108	-0-	-1401	-0-	157	1	8477	3	Y	429	424	0	2	8	6
							2	4	472	9							
11	10170	X	5870	-0-	-4300	-0-	95	1	5463	3	Y	284	287	0			3
							312	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 108,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	508	1	15220	3	Y	1169	1171	0	4	8	19
							2	4	1286	9							
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	372	1	10610	3	Y	810	751	0	55	1	15
							2	4	891	9			8	8			
03	14198	X	11299	-0-	-2899	-0-	321	1	10128	3	Y	771	768	0	4	1	11
							2	4	848	9			3	8			
04	26670	X	10018	-0-	-16652	-0-	241	1	9046	3	Y	663	648	0	10	1	16
							2	4	729	9							
05	27559	X	6068	-0-	-21491	-0-	125	1	5512	3	Y	392	400	0	3	8	5
							431	9									
06	16470	X	10655	-0-	-5815	-0-	211	1	9725	3	Y	652	568	0	80	1	5
							2	4	717	9			4	8			
07	13144	X	10719	-0-	-2425	-0-	235	1	9766	3	Y	651	649	0	3	8	4
							2	4	716	9							
08	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	213	1	9562	3	Y	630	630	0	1	8	3
							2	4	693	9							
09	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	189	1	9575	3	Y	649	650	0	1	8	1
							2	4	714	9							
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	193	1	10364	3	Y	598	594	0	3	8	2
							4	4	658	9							
11	10650	X	7002	-0-	-3648	-0-	113	1	6461	3	Y	389	391	0			-0-
							428	9									
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13327	-0-	-2793	-0-	391	1	11717	3	Y	1106	1094	0	4	8	19
							2	4	1217	9							
02	14560	X	11614	-0-	-2946	-0-	360	1	10223	3	Y	935	862	0	63	1	20
							2	4	1029	9			9	8			
03	15469	X	12508	-0-	-2961	-0-	351	1	11058	3	Y	995	988	0	5	1	18
							4	4	1095	9			4	8			
04	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	280	1	10520	3	Y	920	898	0	14	1	25
							2	4	1012	9			1	8			
05	13330	X	7936	-0-	-5394	-0-	162	1	7126	3	Y	589	599	0	5	8	10
							648	9									
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	297	1	13678	3	Y	1092	948	0	133	1	15
							2	4	1201	9			6	8			
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	291	1	12075	3	Y	955	953	0	4	8	13
							2	4	1051	9							
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	267	1	12034	3	Y	941	939	0	1	8	14
							4	4	1035	9							
09	15180	X	12526	-0-	-2654	-0-	223	1	11301	3	Y	909	909	0	2	8	12
							2	4	1000	9							
*10	15686	X	11597	-0-	-4089	-0-	199	1	10754	3	Y	582	582	0	3	8	9
							4	4	640	9							
11	15180	X	9444	-0-	-5736	-0-	155	1	8858	3	Y	390	395	0			4
							2	4	429	9							
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 132,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13461	-0-	-2721	-0-	400	1	11989	3	Y	973	966	0	3	8	19
							2	4	1070	9							
02	14616	X	11893	-0-	-2723	-0-	372	1	10605	3	Y	831	766	0	55	1	21
							2	4	914	9			8	8			
03	15655	X	12745	-0-	-2910	-0-	362	1	11409	3	Y	882	877	0	4	1	19
							4	4	970	9			3	8			
04	14280	X	13026	-0-	-1254	-0-	313	1	11740	3	Y	883	861	0	14	1	26
							2	4	971	9			1	8			
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	375	1	16561	3	Y	1189	1185	0	1	1	20
							4	4	1308	9			9	8			
06	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	358	1	16570	3	Y	1139	996	0	140	1	16
							4	4	1253	9			7	8			
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	347	1	14419	3	Y	983	983	0	4	8	12
							4	4	1081	9							
08	18259	X	14187	-0-	-4072	-0-	287	1	12938	3	Y	871	871	0	1	8	11
							4	4	958	9							
09	18180	X	12905	-0-	-5275	-0-	232	1	11774	3	Y	814	814	0	2	8	9
							4	4	895	9							
*10	18786	X	11911	-0-	-6875	-0-	197	1	10589	3	Y	1019	1011	0	5	8	12
							4	4	1121	9							
11	18180	X	8138	-0-	-10042	-0-	131	1	7550	3	Y	415	424	0			3
							457	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 150,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,999

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	27528	X	10415	-0-	-17113	-0-	314	1	9420	3	Y	617	614	0	2	8	7
							2	4	679	9							
02	13272	X	8144	-0-	-5128	-0-	259	1	7360	3	Y	475	440	0	31	1	7
							2	4	523	9			4	8			
03	13516	X	165	-0-	-13351	-0-	5	1	149	3	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
04	12360	X	6660	-0-	-5700	-0-	161	1	6086	3	Y	375	359	0	6	1	10
							413	9									
05	10974	X	276	-0-	-10698	-0-	6	1	252	3	Y	16	26	0			-0-
							18	9									
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
07	9021	X	214	-0-	-8807	-0-	5	1	197	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	6882	X	1101	-0-	-5781	-0-	22	1	1017	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	974	-0-	-106	-0-	16	1	900	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10540	X	8186	-0-	-2354	-0-	225	1	6728	3	Y	1119	1120	0	4	8	20
							2	4	1231	9							
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	353	1	10059	3	Y	1527	1398	0	102	1	33
							2	4	1680	9			14	8			
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	382	1	12041	3	Y	1748	1735	0	8	1	32
							4	4	1923	9			6	8			
04	10200	X	5045	-0-	-5155	-0-	113	1	4282	3	Y	591	596	0	9	1	18
							650	9									
05	10540	X	7578	-0-	-2962	-0-	146	1	6467	3	Y	877	873	0	7	8	15
							965	9									
06	10200	X	7372	-0-	-2828	-0-	137	1	6346	3	Y	808	708	0	99	1	11
							889	9					5	8			
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	14353	X	2506	-0-	-11847	-0-	48	1	2159	3	Y	272	268	0			4
							299	9									
09	7380	X	552	-0-	-6828	-0-	9	1	476	3	Y	61	63	0			2
							67	9									
*10	7626	X	880	-0-	-6746	-0-	14	1	753	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
11	7380	X	18	-0-	-7362	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	0			2
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 58,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,108

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	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6191	3	Y	819	819	0	3	8	12
							2	4	901	9							
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	287	1	8159	3	Y	1058	968	0	70	1	22
							2	4	1164	9			10	8			
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	254	1	8016	3	Y	1027	1022	0	5	1	18
							2	4	1130	9			4	8			
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	239	1	9012	3	Y	1118	1088	0	17	1	30
							2	4	1230	9			1	8			
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	Y	1021	1027	0	1	1	15
							2	4	1123	9			8	8			
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	168	1	7765	3	Y	879	771	0	108	1	10
							967	9					5	8			
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	237	1	9882	3	Y	1113	1106	0	5	8	12
							2	4	1224	9							
08	10819	X	9582	-0-	-1237	-0-	185	1	8360	3	Y	941	941	0	1	8	11
							2	4	1035	9							
09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	182	1	9206	3	Y	1053	1051	0	2	8	11
							2	4	1158	9							
*10	11346	X	8442	-0-	-2904	-0-	136	1	7343	3	Y	874	870	0	4	8	11
							2	4	961	9							
11	10980	X	2501	-0-	-8479	-0-	38	1	2167	3	Y	269	277	0			3
							296	9									
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 98,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	282	1	8446	3	Y	319	318	0	1	8	7
							2	4	351	9							
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	271	1	7731	3	Y	302	277	0	20	1	9
							2	4	332	9			3	8			
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	371	1	11691	3	Y	459	452	0	2	1	12
							4	4	505	9			2	8			
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	287	1	10786	3	Y	409	400	0	6	1	15
							2	4	450	9							
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	272	1	12005	3	Y	410	411	0	3	8	11
							2	4	451	9							
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	369	323	0	45	1	10
							2	4	406	9			2	8			
07	12586	X	11850	-0-	-736	-0-	269	1	11184	3	Y	359	359	0	1	8	9
							2	4	395	9							
08	12741	X	11072	-0-	-1669	-0-	232	1	10454	3	Y	349	350	0			8
							2	4	384	9							
09	12330	X	8941	-0-	-3389	-0-	167	1	8453	3	Y	292	293	0	1	8	6
							321	9									
*10	12741	X	10549	-0-	-2192	-0-	185	1	9944	3	Y	378	375	0	2	8	7
							4	4	416	9							
11	12000	X	8657	-0-	-3343	-0-	142	1	8170	3	Y	314	317	0			4
							345	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 117,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		19374	-0-	19374	19374	385	1	17772	3	Y	1103	933	0	131	1		12
							4	4	1213	9			27	8				
07	14B2 EXT		49277	-0-	49277	68651	1099	1	45672	3	Y	2271	2251	0	9	8		23
							8	4	2498	9								
08	14B2 EXT		52694	-0-	52694	121345	1105	1	49800	3	Y	1617	1621	0	2	8		17
							10	4	1779	9								
09	173209	X	51864	-0-	-121345	-0-	969	1	49084	3	Y	1637	1636	0	3	8		15
							10	4	1801	9								
*10	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	903	1	48678	3	Y	1480	1473	0	7	8		15
							14	4	1628	9								
*11	54756	X	54756	-0-	-0-	-0-	910	1	52186	3	Y	1500	1511	0				4
							10	4	1650	9								
*12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT						4

TOTAL GAS PROD: 279,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 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	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	457	1	13683	3	Y	1071	1059	0	3	8	22
							2	4	1178	9							
02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	392	1	11150	3	Y	783	725	0	53	1	20
							2	4	861	9			7	8			
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	380	1	11994	3	Y	793	789	0	4	1	17
							4	4	872	9			3	8			
04	14490	X	10699	-0-	-3791	-0-	259	1	9752	3	Y	624	611	0	10	1	20
							2	4	686	9							
05	14973	X	754	-0-	-14219	-0-	15	1	694	3	Y	41	56	0			5
							45	9									
06	14490	X	10490	-0-	-4000	-0-	209	1	9655	3	Y	567	490	0	69	1	10
							2	4	624	9			3	8			
07	13733	X	10234	-0-	-3499	-0-	226	1	9408	3	Y	544	543	0	2	8	9
							2	4	598	9							
08	13237	X	13006	-0-	-231	-0-	266	1	11981	3	Y	687	684	0	1	8	11
							3	4	756	9							
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	237	1	12030	3	Y	710	709	0	1	8	11
							4	4	781	9							
*10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	219	1	11797	3	Y	999	992	0	4	8	14
							4	4	1099	9							
11	12600	X	7039	-0-	-5561	-0-	109	1	6291	3	Y	581	590	0			5
							639	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 119,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,400

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	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	286	1	8543	3	Y	760	757	0	2	8	13
							2	4	836	9							
02	11452	X	9567	-0-	-1885	-0-	298	1	8496	3	Y	701	646	0	47	1	15
							2	4	771	9			6	8			
03	12679	X	10784	-0-	-1895	-0-	305	1	9628	3	Y	772	768	0	4	1	12
							2	4	849	9			3	8			
04	13470	X	8362	-0-	-5108	-0-	200	1	7513	3	Y	590	579	0	9	1	14
							649	9									
05	13919	X	9878	-0-	-4041	-0-	196	1	8651	3	Y	935	930	0	7	8	12
							2	4	1029	9							
06	10440	X	9383	-0-	-1057	-0-	177	1	8221	3	Y	895	784	0	110	1	8
							985	9					5	8			
07	10788	X	10614	-0-	-174	-0-	224	1	9296	3	Y	993	990	0	4	8	7
							2	4	1092	9							
08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	282	1	12730	3	Y	1367	1361	0	2	8	11
							4	4	1504	9							
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	206	1	10444	3	Y	1144	1145	0	2	8	8
							2	4	1258	9							
*10	10602	X	10488	-0-	-114	-0-	171	1	9273	3	Y	947	944	0	4	8	7
							2	4	1042	9							
11	14040	X	4752	-0-	-9288	-0-	73	1	4208	3	Y	428	435	0			-0-
							471	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	318	1	9505	3	Y	620	616	0	2	8	10
							2	4	682	9							
02	13608	X	10777	-0-	-2831	-0-	344	1	9787	3	Y	585	539	0	39	1	12
							2	4	644	9			5	8			
03	15066	X	12217	-0-	-2849	-0-	353	1	11137	3	Y	657	653	0	3	1	11
							4	4	723	9			2	8			
04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	363	1	13616	3	Y	782	761	0	12	1	19
							2	4	860	9			1	8			
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	293	1	12948	3	Y	835	838	0	6	8	10
							2	4	919	9							
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	243	1	11221	3	Y	700	615	0	86	1	5
							2	4	770	9			4	8			
07	12214	X	11764	-0-	-450	-0-	259	1	10771	3	Y	665	664	0	3	8	3
							2	4	732	9							
08	15345	X	11570	-0-	-3775	-0-	236	1	10621	3	Y	646	645	0	1	8	3
							2	4	711	9							
09	14850	X	10702	-0-	-4148	-0-	194	1	9828	3	Y	616	617	0	1	8	1
							2	4	678	9							
*10	14167	X	12461	-0-	-1706	-0-	211	1	11370	3	Y	796	790	0	4	8	3
							4	4	876	9							
11	12240	X	10701	-0-	-1539	-0-	171	1	9766	3	Y	691	694	0			-0-
							4	4	760	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,593

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 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
01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	186	1	5574	3	Y	738	740	0	2	8	12
							2	4	812	9							
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	284	1	8090	3	Y	1055	965	0	70	1	22
							2	4	1161	9			10	8			
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	297	1	9374	3	Y	1203	1194	0	6	1	21
							2	4	1323	9			4	8			
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	239	1	8951	3	Y	1115	1089	0	17	1	29
							2	4	1227	9			1	8			
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	185	1	8183	3	Y	980	987	0	8	8	14
							2	4	1078	9							
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	167	1	7703	3	Y	879	771	0	108	1	9
							967	9					5	8			
07	11005	X	9537	-0-	-1468	-0-	200	1	8302	3	Y	941	936	0	4	8	10
							1035	9									
08	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	234	1	10543	3	Y	1190	1185	0	1	8	14
							2	4	1309	9							
09	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	208	1	10523	3	Y	1207	1206	0	2	8	13
							2	4	1328	9							
*10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	187	1	10081	3	Y	1201	1194	0	5	8	15
							4	4	1321	9							
11	11700	X	2565	-0-	-9135	-0-	38	1	2223	3	Y	276	287	0			4
							304	9									
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 103,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	433	1	12988	3	Y	1016	1009	0	3	8	15
							2	4	1118	9							
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	356	1	10126	3	Y	695	645	0	47	1	12
							2	4	765	9			6	8			
03	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	373	1	11764	3	Y	748	743	0	4	1	10
							4	4	823	9			3	8			
04	11580	X	10977	-0-	-603	-0-	267	1	10027	3	Y	619	607	0	10	1	12
							2	4	681	9							
05	11966	X	6314	-0-	-5652	-0-	131	1	5805	3	Y	344	352	0	3	8	1
							378	9									
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	293	1	13519	3	Y	781	678	0	95	1	4
							2	4	859	9			5	8			
07	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	296	1	12298	3	Y	702	700	0	3	8	3
							2	4	772	9							
08	12958	X	12180	-0-	-778	-0-	250	1	11235	3	Y	630	630	0	1	8	2
							2	4	693	9							
09	14670	X	8345	-0-	-6325	-0-	152	1	7699	3	Y	449	450	0	1	8	-0-
							494	9									
*10	15159	X	10706	-0-	-4453	-0-	181	1	9771	3	Y	682	676	0	3	8	3
							4	4	750	9							
11	14670	X	6822	-0-	-7848	-0-	109	1	6217	3	Y	451	454	0			-0-
							496	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,117

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	11408	X	10887	-0-	-521	-0-	330	1	9878	3	Y	615	611	0	2	8	8
							2	4	677	9							
02	10304	X	9440	-0-	-864	-0-	301	1	8567	3	Y	518	478	0	34	1	9
							2	4	570	9			5	8			
03	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	306	1	9670	3	Y	576	572	0	3	1	8
							2	4	634	9			2	8			
04	10620	X	10378	-0-	-242	-0-	253	1	9518	3	Y	550	537	0	8	1	13
							2	4	605	9							
05	10881	X	8810	-0-	-2071	-0-	184	1	8131	3	Y	448	452	0	3	8	6
							2	4	493	9							
06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	254	1	11735	3	Y	621	542	0	76	1	5
							2	4	683	9			4	8			
07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	276	1	11499	3	Y	604	601	0	3	8	5
							2	4	664	9							
08	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	310	1	13938	3	Y	723	720	0	1	8	7
							4	4	795	9							
09	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	366	1	18558	3	Y	989	986	0	2	8	8
							4	4	1088	9							
*10	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	290	1	15675	3	Y	886	882	0	4	8	8
							4	4	975	9							
11	14550	X	7996	-0-	-6554	-0-	130	1	7451	3	Y	377	384	0			1
							415	9									
12	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 135,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	183	1	5466	3	Y	982	981	0	3	8	15
							2	4	1080	9							
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	317	1	9046	3	Y	1591	1455	0	105	1	31
							2	4	1750	9			15	8			
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	350	1	11020	3	Y	1910	1894	0	9	1	31
							4	4	2101	9			7	8			
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2146	3	Y	359	375	0	6	1	9
							395	9									
05	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	327	1	14470	3	Y	2319	2276	0	1	1	33
							4	4	2551	9			18	8			
06	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	233	1	10751	3	Y	1655	1456	0	204	1	18
							2	4	1821	9			10	8			
07	13485	X	9146	-0-	-4339	-0-	184	1	7665	3	Y	1179	1180	0	5	8	12
							1297	9									
08	17360	X	6177	-0-	-11183	-0-	115	1	5194	3	Y	789	791	0	1	8	9
							868	9									
09	16800	X	2430	-0-	-14370	-0-	40	1	2047	3	Y	312	317	0	1	8	3
							343	9									
*10	17360	X	2793	-0-	-14567	-0-	44	1	2332	3	Y	379	376	0	2	8	4
							417	9									
11	12810	X	2420	-0-	-10390	-0-	35	1	2013	3	Y	338	341	0			1
							372	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 87,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,813

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	11191	X	9476	-0-	-1715	-0-	282	1	8463	3	Y	663	659	0	2	8	10
							2	4	729	9							
02	12572	X	9448	-0-	-3124	-0-	296	1	8410	3	Y	673	619	0	45	1	13
							2	4	740	9			6	8			
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	10740	X	8669	-0-	-2071	-0-	204	1	7676	3	Y	717	688	0	11	1	18
							789	9									
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	304	1	13440	3	Y	1113	1105	0	1	1	16
							2	4	1224	9			9	8			
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	278	1	12808	3	Y	781	686	0	96	1	10
							2	4	859	9			5	8			
07	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	384	1	15967	3	Y	981	976	0	4	8	11
							4	4	1079	9							
08	14973	X	13983	-0-	-990	-0-	285	1	12826	3	Y	789	789	0	1	8	10
							4	4	868	9							
09	14490	X	14209	-0-	-281	-0-	257	1	13035	3	Y	830	828	0	2	8	10
							4	4	913	9							
*10	17422	X	12635	-0-	-4787	-0-	221	1	11905	3	Y	459	461	0	2	8	6
							4	4	505	9							
11	16860	X	4473	-0-	-12387	-0-	69	1	3987	3	Y	379	382	0			3
							417	9									
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 119,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	280	1	8384	3	Y	328	328	0	1	8	2
							2	4	361	9							
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	231	1	6565	3	Y	209	193	0	14	1	2
							2	4	230	9			2	8			
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	283	1	8916	3	Y	278	276	0	1	1	2
							2	4	306	9			1	8			
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	229	1	8619	3	Y	257	250	0	4	1	5
							2	4	283	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	232	1	10272	3	Y	486	481	0	4	8	6
							2	4	535	9							
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	211	1	9757	3	Y	446	391	0	55	1	3
							2	4	491	9			3	8			
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	243	1	10086	3	Y	457	457	0	2	8	1
							2	4	503	9							
08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	250	1	11245	3	Y	567	565	0	1	8	2
							2	4	624	9							
09	10680	X	6291	-0-	-4389	-0-	113	1	5757	3	Y	383	384	0	1	8	-0-
							421	9									
*10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	137	1	7354	3	Y	3495	3446	0	15	8	34
							2	4	3845	9							
11	11730	X	7106	-0-	-4624	-0-	71	1	4072	3	Y	2694	2719	0	1	8	8
							2963	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 103,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,600

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	12183	X	8720	-0-	-3463	-0-	258	1	7723	3	Y	670	667	0	2	8	11
							2	4	737	9							
02	18088	X	9036	-0-	-9052	-0-	282	1	8023	3	Y	663	610	0	45	1	13
							2	4	729	9			6	8			
03	20057	X	9786	-0-	-10271	-0-	277	1	8733	3	Y	704	700	0	3	1	11
							2	4	774	9			3	8			
04	11430	X	8905	-0-	-2525	-0-	213	1	8002	3	Y	627	613	0	10	1	15
							690	9									
05	11408	X	11268	-0-	-140	-0-	230	1	10127	3	Y	826	824	0	6	8	11
							2	4	909	9							
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	216	1	9974	3	Y	780	683	0	96	1	7
							2	4	858	9			5	8			
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	226	1	9441	3	Y	731	728	0	3	8	7
							2	4	804	9							
08	11284	X	11024	-0-	-260	-0-	221	1	9962	3	Y	763	762	0	1	8	7
							2	4	839	9							
09	11040	X	10654	-0-	-386	-0-	190	1	9631	3	Y	755	755	0	1	8	6
							2	4	831	9							
*10	11408	X	5765	-0-	-5643	-0-	93	1	5010	3	Y	602	599	0	3	8	6
							662	9									
11	11040	X	1059	-0-	-9981	-0-	16	1	918	3	Y	114	119	0			1
							125	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 97,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	29388	X	15602	-0-	-13786	-0-	476	1	14255	3	Y	790	783	0	3	8	12
							2	4	869	9							
02	15428	X	12951	-0-	-2477	-0-	416	1	11831	3	Y	636	589	0	43	1	10
							4	4	700	9			6	8			
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	371	1	11705	3	Y	619	616	0	3	1	8
							4	4	681	9			2	8			
04	15030	X	13458	-0-	-1572	-0-	330	1	12423	3	Y	639	622	0	10	1	15
							2	4	703	9							
05	15593	X	14759	-0-	-834	-0-	310	1	13709	3	Y	669	671	0	5	8	8
							4	4	736	9							
06	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	335	1	15516	3	Y	730	638	0	90	1	6
							4	4	803	9			4	8			
07	14353	X	13589	-0-	-764	-0-	304	1	12634	3	Y	590	590	0	2	8	4
							2	4	649	9							
08	14756	X	14198	-0-	-558	-0-	293	1	13228	3	Y	612	610	0	1	8	5
							4	4	673	9							
09	16650	X	15315	-0-	-1335	-0-	282	1	14284	3	Y	677	675	0	1	8	6
							4	4	745	9							
*10	17205	X	13812	-0-	-3393	-0-	237	1	12809	3	Y	693	689	0	3	8	7
							4	4	762	9							
11	16650	X	9718	-0-	-6932	-0-	158	1	9061	3	Y	450	456	0			1
							4	4	495	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 152,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,105

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	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	302	1	9037	3	Y	433	431	0	1	8	6
							2	4	476	9							
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	248	1	7053	3	Y	303	279	0	20	1	7
							2	4	333	9			3	8			
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	299	1	9409	3	Y	365	361	0	2	1	8
							2	4	402	9			1	8			
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	241	1	9040	3	Y	341	331	0	5	1	13
							2	4	375	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	219	1	9696	3	Y	345	346	0	3	8	9
							2	4	380	9							
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	158	1	7284	3	Y	237	209	0	29	1	7
							261	9					1	8			
07	10106	X	1016	-0-	-9090	-0-	23	1	957	3	Y	33	36	0			4
							36	9									
08	10292	X	3226	-0-	-7066	-0-	67	1	3047	3	Y	102	101	0			5
							112	9									
09	9960	X	1612	-0-	-8348	-0-	30	1	1525	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
*10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	205	1	11070	3	Y	492	485	0	2	8	9
							4	4	541	9							
11	7710	X	2470	-0-	-5240	-0-	40	1	2305	3	Y	114	119	0			4
							125	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 75,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	192	1	5730	3	Y	843	843	0	3	8	14
							2	4	927	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	216	1	6137	3	Y	913	837	0	61	1	21
							2	4	1004	9			8	8			
03	4402	X	2505	-0-	-1897	-0-	67	1	2094	3	Y	313	323	0	2	1	8
							344	9					1	8			
04	4260	X	3041	-0-	-1219	-0-	69	1	2581	3	Y	355	346	0	5	1	12
							391	9									
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	198	1	8713	3	Y	1177	1159	0	1	1	20
							2	4	1295	9			9	8			
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	175	1	8077	3	Y	1031	903	0	127	1	15
							1134	9					6	8			
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	197	1	8190	3	Y	1046	1044	0	4	8	13
							1151	9									
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	201	1	9053	3	Y	1139	1136	0	1	8	15
							2	4	1253	9							
09	9870	X	7516	-0-	-2354	-0-	128	1	6460	3	Y	844	846	0	2	8	11
							928	9									
*10	10199	X	9847	-0-	-352	-0-	157	1	8439	3	Y	1135	1126	0	5	8	15
							2	4	1249	9							
11	10170	X	2216	-0-	-7954	-0-	33	1	1893	3	Y	264	272	0			7
							290	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 78,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,060

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	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	184	1	5510	3	Y	914	915	0	3	8	17
							2	4	1005	9							
02	8204	X	500	-0-	-7704	-0-	14	1	407	3	Y	72	79	0	5	1	4
							79	9					1	8			
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	9810	X	932	-0-	-8878	-0-	20	1	777	3	Y	123	117	0	2	1	4
							135	9									
05	10137	X	457	-0-	-9680	-0-	9	1	387	3	Y	55	57	0			2
							61	9									
06	6480	X	462	-0-	-6018	-0-	8	1	393	3	Y	55	49	0	7	1	1
							61	9									
07	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	689	1	28663	3	Y	4044	3985	0	17	8	43
							6	4	4448	9							
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	352	1	15871	3	Y	2197	2212	0	3	8	25
							4	4	2417	9							
09	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	280	1	14193	3	Y	2024	2024	0	4	8	21
							4	4	2226	9							
*10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	259	1	13943	3	Y	2071	2059	0	9	8	24
							4	4	2278	9							
11	12780	X	3830	-0-	-8950	-0-	56	1	3227	3	Y	497	518	0			3
							547	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 98,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	20119	X	17700	-0-	-2419	-0-	535	1	16025	3	Y	1033	1025	0	3	8	20
							4	4	1136	9							
02	18172	X	15267	-0-	-2905	-0-	486	1	13821	3	Y	869	801	0	58	1	22
							4	4	956	9			8	8			
03	20119	X	16315	-0-	-3804	-0-	471	1	14833	3	Y	915	910	0	4	1	20
							4	4	1007	9			3	8			
04	17850	X	17381	-0-	-469	-0-	424	1	15910	3	Y	950	926	0	15	1	28
							2	4	1045	9			1	8			
05	17856	X	15707	-0-	-2149	-0-	327	1	14468	3	Y	825	831	0	6	8	16
							4	4	908	9							
06	17130	X	16982	-0-	-148	-0-	340	1	15695	3	Y	857	750	0	105	1	13
							4	4	943	9			5	8			
07	16895	X	13172	-0-	-3723	-0-	293	1	12152	3	Y	659	659	0	3	8	10
							2	4	725	9							
08	17949	X	13771	-0-	-4178	-0-	283	1	12735	3	Y	681	679	0	1	8	11
							4	4	749	9							
09	17370	X	13763	-0-	-3607	-0-	252	1	12738	3	Y	699	698	0	1	8	11
							4	4	769	9							
*10	17546	X	13877	-0-	-3669	-0-	241	1	12974	3	Y	598	595	0	3	8	11
							4	4	658	9							
11	16980	X	10917	-0-	-6063	-0-	177	1	10150	3	Y	533	538	0			6
							4	4	586	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 164,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,619

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	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	495	1	14820	3	Y	589	586	0	2	8	12
							2	4	648	9							
02	15568	X	13499	-0-	-2069	-0-	443	1	12623	3	Y	390	362	0	26	1	10
							4	4	429	9			4	8			
03	17236	X	13814	-0-	-3422	-0-	413	1	13014	3	Y	348	348	0	2	1	7
							4	4	383	9			1	8			
04	16680	X	13933	-0-	-2747	-0-	352	1	13204	3	Y	341	331	0	5	1	12
							2	4	375	9							
05	16957	X	13292	-0-	-3665	-0-	282	1	12451	3	Y	506	503	0	4	8	11
							2	4	557	9							
06	15450	X	11893	-0-	-3557	-0-	241	1	11126	3	Y	476	417	0	58	1	9
							2	4	524	9			3	8			
07	14942	X	12479	-0-	-2463	-0-	280	1	11655	3	Y	493	492	0	2	8	8
							2	4	542	9							
08	14384	X	13104	-0-	-1280	-0-	273	1	12306	3	Y	474	473	0	1	8	8
							4	4	521	9							
09	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	264	1	13365	3	Y	435	436	0	1	8	6
							4	4	479	9							
*10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	245	1	13227	3	Y	380	378	0	2	8	6
							4	4	418	9							
11	12690	X	11392	-0-	-1298	-0-	189	1	10861	3	Y	307	310	0			3
							4	4	338	9							
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 147,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	7924	-0-		7924	7924	247	1	7415	3	Y	236	232	0	1	8	3
								2	4	260	9							
02	14B2	EXT	6044	-0-		6044	13968	200	1	5713	3	Y	117	110	0	8	1	1
								2	4	129	9			1	8			
03	14B2	EXT	2780	-0-		2780	16748	83	1	2639	3	Y	53	53	0			1
								58	9									
04	14B2	EXT	4944	-0-		4944	21692	126	1	4718	3	Y	91	87	0	1	1	4
								100	9									
05	14B2	EXT	7473	-0-		7473	29165	162	1	7165	3	Y	133	133	0	1	8	3
								146	9									
06	14B2	EXT	1115	-0-		1115	30280	23	1	1072	3	Y	18	17	0	2	1	2
								20	9									
07	30501	X	221	-0-		-30280	-0-	5	1	212	3	Y	4	4	0			2
								4	9									
08	7471	X	-0-	-0-		-7471	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7230	X	-0-	-0-		-7230	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7471	X	-0-	-0-		-7471	-0-					Y	-0-					-0-
*11	79353	X	79353	-0-		-0-	-0-	1280	1	73394	3	Y	4241	4218	0	1	8	22
								14	4	4665	9							
12	217	X	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 109,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,893

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 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	8507	X	8507	-0-		-0-	-0-	263	1	7880	3	Y	329	329	0	1	8	7
								2	4	362	9							
02	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-	245	1	6979	3	Y	249	230	0	17	1	7
								2	4	274	9			2	8			
03	11692	X	11692	-0-		-0-	-0-	347	1	10943	3	Y	364	360	0	2	1	8
								2	4	400	9			1	8			
04	10481	X	10481	-0-		-0-	-0-	263	1	9868	3	Y	316	310	0	5	1	9
								2	4	348	9							
05	11913	X	11913	-0-		-0-	-0-	255	1	11270	3	Y	351	352	0	3	8	5
								2	4	386	9							
06	9863	X	9863	-0-		-0-	-0-	202	1	9353	3	Y	278	244	0	34	1	3
								2	4	306	9			2	8			
07	11687	X	10322	-0-		-1365	-0-	235	1	9767	3	Y	289	287	0	1	8	4
								2	4	318	9							
08	11904	X	10245	-0-		-1659	-0-	215	1	9702	3	Y	296	295	0			5
								2	4	326	9							
09	11520	X	3880	-0-		-7640	-0-	72	1	3667	3	Y	128	129	0			4
								141	9									
*10	11904	X	9303	-0-		-2601	-0-	163	1	8809	3	Y	299	296	0	1	8	6
								2	4	329	9							
11	9990	X	7222	-0-		-2768	-0-	120	1	6846	3	Y	233	235	0			4
								256	9									
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 100,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	227	1	6790	3	Y	342	342	0	1	8	4
							2	4	376	9							
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	3	Y	243	225	0	17	1	3
							2	4	267	9			2	8			
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	237	1	7488	3	Y	317	314	0	2	1	3
							349	9					1	8			
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	218	1	8200	3	Y	331	322	0	5	1	7
							364	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	177	1	7830	3	Y	305	306	0	2	8	4
							336	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	112	1	5164	3	Y	188	165	0	23	1	3
							207	9					1	8			
07	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	176	1	7297	3	Y	267	264	0	1	8	5
							294	9									
08	9083	X	8437	-0-	-646	-0-	176	1	7945	3	Y	287	287	0			5
							316	9									
09	8790	X	3374	-0-	-5416	-0-	63	1	3180	3	Y	119	120	0			4
							131	9									
*10	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	177	1	9592	3	Y	982	968	0	4	8	14
							2	4	1080	9							
11	8160	X	3326	-0-	-4834	-0-	51	1	2916	3	Y	326	336	0			4
							359	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 77,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

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	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	259	1	7766	3	Y	1137	1132	0	4	8	20
							2	4	1251	9							
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	234	1	6656	3	Y	831	770	0	56	1	17
							2	4	914	9			8	8			
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	219	1	6926	3	Y	847	842	0	4	1	15
							932	9					3	8			
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	3	Y	823	803	0	13	1	21
							905	9					1	8			
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	188	1	8297	3	Y	938	938	0	7	8	14
							2	4	1032	9							
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	191	1	8804	3	Y	955	836	0	117	1	10
							2	4	1051	9			6	8			
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	234	1	9722	3	Y	1042	1038	0	4	8	10
							2	4	1146	9							
08	9517	X	9250	-0-	-267	-0-	180	1	8115	3	Y	866	866	0	1	8	9
							2	4	953	9							
09	10050	X	8390	-0-	-1660	-0-	145	1	7366	3	Y	799	800	0	2	8	6
							879	9									
*10	10416	X	7386	-0-	-3030	-0-	122	1	6583	3	Y	619	616	0	3	8	6
							681	9									
11	10080	X	869	-0-	-9211	-0-	13	1	777	3	Y	72	77	0			1
							79	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 89,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

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	37727	X	5986	-0-		-31741	-0-	178	1	5310	3	Y	451	447	0	22	8	4
								2	4	496	9							
02	31752	X	14210	-0-		-17542	-0-	438	1	12466	3	Y	1184	1066	0	77	1	20
								4	4	1302	9			25	8			
03	47712	X	47712	-0-		-0-	-0-	1352	1	42651	3	Y	3363	3298	0	16	1	51
								10	4	3699	9			18	8			
04	30630	X	28385	-0-		-2245	-0-	684	1	25698	3	Y	1815	1796	0	28	1	41
								6	4	1997	9			1	8			
05	28772	X	28772	-0-		-0-	-0-	599	1	26434	3	Y	1575	1587	0	1	1	16
								6	4	1733	9			12	8			
06	36510	X	36411	-0-		-99	-0-	731	1	33751	3	Y	1748	1527	0	214	1	13
								6	4	1923	9			10	8			
07	47709	X	31515	-0-		-16194	-0-	701	1	29158	3	Y	1500	1499	0	6	8	8
								6	4	1650	9							
08	47709	X	25483	-0-		-22226	-0-	525	1	23630	3	Y	1202	1203	0	1	8	6
								6	4	1322	9							
09	36420	X	24469	-0-		-11951	-0-	448	1	22715	3	Y	1184	1183	0	2	8	5
								4	4	1302	9							
*10	37634	X	15000	-0-		-22634	-0-	257	1	13886	3	Y	775	774	0	3	8	3
								4	4	853	9							
11	36420	X	25882	-0-		-10538	-0-	417	1	23928	3	Y	1394	1394	0			3
								4	4	1533	9							
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 283,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,191

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

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	4681	X	3396	-0-		-1285	-0-	96	1	2849	3	Y	410	410	0	1	8	5
								451	9									
02	4872	X	1989	-0-		-2883	-0-	55	1	1543	3	Y	355	328	0	24	1	5
								391	9					3	8			
03	5394	X	1346	-0-		-4048	-0-	33	1	1040	3	Y	248	248	0	1	1	3
								273	9					1	8			
04	3270	X	1257	-0-		-2013	-0-	26	1	981	3	Y	227	222	0	3	1	5
								250	9									
05	3410	X	825	-0-		-2585	-0-	15	1	649	3	Y	146	147	0	1	8	3
								161	9									
06	3300	X	1833	-0-		-1467	-0-	31	1	1446	3	Y	324	280	0	40	1	5
								356	9					2	8			
07	2201	X	1561	-0-		-640	-0-	30	1	1241	3	Y	264	263	0	1	8	5
								290	9									
08	1333	X	9	-0-		-1324	-0-	8	3	1	9	Y	1	3	0			3
09	1830	X	-0-	-0-		-1830	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-		-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-		-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	21111	X	12944	-0-	-8167	-0-	401	1	12003	3	Y	489	486	0	2	8	7
							2	4	538	9							
02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	440	1	12510	3	Y	463	427	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	16151	X	13611	-0-	-2540	-0-	404	1	12716	3	Y	443	440	0	2	1	7
							4	4	487	9			2	8			
04	15630	X	13402	-0-	-2228	-0-	335	1	12600	3	Y	423	413	0	6	1	11
							2	4	465	9							
05	14911	X	13091	-0-	-1820	-0-	272	1	11983	3	Y	758	751	0	6	8	12
							2	4	834	9							
06	14430	X	12071	-0-	-2359	-0-	238	1	10994	3	Y	761	666	0	93	1	10
							2	4	837	9			4	8			
07	14911	X	12522	-0-	-2389	-0-	274	1	11385	3	Y	783	779	0	3	8	11
							2	4	861	9							
08	13857	X	11323	-0-	-2534	-0-	232	1	10463	3	Y	569	570	0	1	8	9
							2	4	626	9							
09	13410	X	12620	-0-	-790	-0-	237	1	12019	3	Y	327	330	0	1	8	5
							4	4	360	9							
*10	13082	X	12019	-0-	-1063	-0-	212	1	11440	3	Y	330	329	0	1	8	5
							4	4	363	9							
11	12120	X	10274	-0-	-1846	-0-	171	1	9766	3	Y	303	304	0			4
							4	4	333	9							
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 137,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

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	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	258	1	7724	3	Y	1054	1045	0	3	8	18
							2	4	1159	9							
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	242	1	6888	3	Y	1043	959	0	70	1	22
							2	4	1147	9			10	8			
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	Y	1001	997	0	5	1	17
							1101	9					4	8			
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	166	1	6234	3	Y	875	855	0	13	1	23
							963	9					1	8			
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	155	1	6844	3	Y	922	925	0	7	8	13
							1014	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	171	1	7890	3	Y	1020	891	0	125	1	11
							1122	9					6	8			
07	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	180	1	7498	3	Y	956	953	0	4	8	10
							1052	9									
08	8215	X	6030	-0-	-2185	-0-	115	1	5188	3	Y	661	663	0	1	8	7
							727	9									
09	9180	X	6128	-0-	-3052	-0-	104	1	5273	3	Y	683	682	0	1	8	7
							751	9									
*10	9486	X	5788	-0-	-3698	-0-	92	1	4986	3	Y	645	641	0	3	8	8
							710	9									
11	9180	X	1581	-0-	-7599	-0-	24	1	1353	3	Y	185	190	0			3
							204	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 78,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	463	1	13855	3	Y	2008	1977	0	7	8	31
							2	4	2209	9							
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	291	1	8262	3	Y	717	680	0	50	1	11
							2	4	789	9			7	8			
03	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	1007	1	31764	3	Y	3892	3809	0	19	1	61
							6	4	4281	9			14	8			
04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	593	1	22301	3	Y	2958	2899	0	46	1	72
							4	4	3254	9			2	8			
05	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	600	1	26492	3	Y	2361	2384	0	1	1	30
							6	4	2597	9			18	8			
06	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	697	1	32155	3	Y	1731	1523	0	213	1	15
							6	4	1904	9			10	8			
07	37045	X	29689	-0-	-7356	-0-	659	1	27417	3	Y	1461	1460	0	6	8	10
							6	4	1607	9							
08	37045	X	25125	-0-	-11920	-0-	516	1	23262	3	Y	1221	1222	0	1	8	8
							4	4	1343	9							
09	34770	X	20185	-0-	-14585	-0-	369	1	18700	3	Y	1011	1014	0	2	8	3
							4	4	1112	9							
*10	35929	X	11152	-0-	-24777	-0-	195	1	10485	3	Y	425	426	0	2	8	-0-
							4	4	468	9							
11	34770	X	17732	-0-	-17038	-0-	291	1	16659	3	Y	707	707	0			-0-
							4	4	778	9							
12	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,492

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	13113	X	8741	-0-	-4372	-0-	240	1	7169	3	Y	1209	1198	0	4	8	20
							2	4	1330	9							
02	11340	X	4222	-0-	-7118	-0-	122	1	3459	3	Y	583	546	0	40	1	12
							641	9					5	8			
03	12555	X	478	-0-	-12077	-0-	13	1	392	3	Y	66	75	0			3
							73	9									
04	8760	X	1041	-0-	-7719	-0-	23	1	871	3	Y	134	129	0	2	1	6
							147	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
06	8460	X	2538	-0-	-5922	-0-	46	1	2144	3	Y	316	272	0	38	1	4
							348	9					2	8			
07	4681	X	1414	-0-	-3267	-0-	28	1	1195	3	Y	174	175	0	1	8	2
							191	9									
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	44	1	2003	3	Y	286	285	0			3
							315	9									
09	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	34	1	1765	3	Y	256	257	0			2
							282	9									
*10	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	20	1	1080	3	Y	167	166	0	1	8	2
							184	9									
11	2550	X	600	-0-	-1950	-0-	9	1	504	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15097	X	10345	-0-	-4752	-0-	326	1	9766	3	Y	228	224	0	1	8	9
							2	4	251	9							
02	12208	X	9207	-0-	-3001	-0-	305	1	8682	3	Y	198	182	0	14	1	9
							2	4	218	9			2	8			
03	13516	X	11258	-0-	-2258	-0-	337	1	10653	3	Y	242	240	0	1	1	9
							2	4	266	9			1	8			
04	10980	X	9470	-0-	-1510	-0-	239	1	9009	3	Y	200	195	0	3	1	11
							2	4	220	9							
05	10726	X	8835	-0-	-1891	-0-	192	1	8442	3	Y	181	182	0	1	8	9
							2	4	199	9							
06	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	297	1	13682	3	Y	281	243	0	34	1	11
							2	4	309	9			2	8			
07	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	650	1	27050	3	Y	541	536	0	2	8	14
							6	4	595	9							
08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	569	1	25657	3	Y	507	506	0	1	8	14
							6	4	558	9							
09	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	456	1	23092	3	Y	471	470	0	1	8	14
							4	4	518	9							
*10	21514	X	1718	-0-	-19796	-0-	30	1	1631	3	Y	52	57	0			9
							57	9									
11	20820	X	12654	-0-	-8166	-0-	209	1	12008	3	Y	394	393	0			10
							4	4	433	9							
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 156,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

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	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	279	1	8357	3	Y	703	703	0	2	8	12
							2	4	773	9							
02	7196	X	914	-0-	-6282	-0-	29	1	816	3	Y	63	69	0	5	1	-0-
							69	9					1	8			
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	270	1	8518	3	Y	601	588	0	3	1	8
							2	4	661	9			2	8			
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	274	1	10333	3	Y	711	692	0	11	1	16
							2	4	782	9							
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	270	1	11905	3	Y	1512	1495	0	1	1	20
							2	4	1663	9			12	8			
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	198	1	9108	3	Y	1201	1052	0	148	1	14
							2	4	1321	9			7	8			
07	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	276	1	11461	3	Y	1491	1482	0	6	8	17
							2	4	1640	9							
08	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	293	1	13163	3	Y	1695	1690	0	2	8	20
							4	4	1865	9							
09	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	257	1	13011	3	Y	1727	1726	0	3	8	18
							4	4	1900	9							
*10	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	254	1	13712	3	Y	1290	1286	0	6	8	16
							4	4	1419	9							
11	14820	X	308	-0-	-14512	-0-	5	1	272	3	Y	28	41	0			3
							31	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 115,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	277	1	8292	3	Y	1061	1060	0	4	8	15
							2	4	1167	9							
02	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	278	1	7922	3	Y	849	784	0	56	1	16
							2	4	934	9			8	8			
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	270	1	8492	3	Y	891	886	0	4	1	14
							2	4	980	9			3	8			
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	250	1	9434	3	Y	965	939	0	15	1	24
							2	4	1062	9			1	8			
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	227	1	10024	3	Y	1068	1068	0	1	1	15
							2	4	1175	9			8	8			
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	158	1	7270	3	Y	825	725	0	102	1	8
							908	9					5	8			
07	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	258	1	10747	3	Y	1212	1204	0	5	8	11
							2	4	1333	9							
08	11439	X	10215	-0-	-1224	-0-	198	1	8922	3	Y	994	995	0	1	8	9
							2	4	1093	9							
09	11070	X	9649	-0-	-1421	-0-	166	1	8421	3	Y	965	964	0	2	8	8
							1062	9									
*10	12338	X	9698	-0-	-2640	-0-	157	1	8429	3	Y	1009	1004	0	4	8	9
							2	4	1110	9							
11	11940	X	4068	-0-	-7872	-0-	62	1	3527	3	Y	435	443	0			1
							479	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 105,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,274

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	20832	X	13823	-0-	-7009	-0-	410	1	12294	3	Y	1015	1012	0	3	8	20
							2	4	1117	9							
02	25004	X	3673	-0-	-21331	-0-	115	1	3288	3	Y	245	235	0	17	1	10
							270	9					3	8			
03	33697	X	31295	-0-	-2402	-0-	882	1	27826	3	Y	2346	2290	0	11	1	45
							6	4	2581	9			10	8			
04	32610	X	30700	-0-	-1910	-0-	735	1	27638	3	Y	2110	2060	0	32	1	61
							6	4	2321	9			2	8			
05	28536	X	28536	-0-	-0-	-0-	588	1	25982	3	Y	1782	1797	0	1	1	31
							6	4	1960	9			14	8			
06	30300	X	28154	-0-	-2146	-0-	561	1	25909	3	Y	1525	1339	0	188	1	20
							6	4	1678	9			9	8			
07	31310	X	25521	-0-	-5789	-0-	564	1	23448	3	Y	1368	1366	0	6	8	16
							4	4	1505	9							
08	31713	X	20698	-0-	-11015	-0-	423	1	19062	3	Y	1099	1100	0	1	8	14
							4	4	1209	9							
09	30690	X	17313	-0-	-13377	-0-	315	1	15954	3	Y	945	946	0	2	8	11
							4	4	1040	9							
*10	29078	X	10682	-0-	-18396	-0-	183	1	9901	3	Y	540	540	0	2	8	9
							4	4	594	9							
11	28140	X	15300	-0-	-12840	-0-	247	1	14162	3	Y	806	808	0			7
							4	4	887	9							
12	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 225,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	157 727	1 9	4699	3	Y	661	656	0	2	8	13
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	206 2	1 4	5872 829	3 9	Y	754	692 7	0 8	50	1	18
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	238 2	1 4	7514 1020	3 9	Y	927	919 3	0 8	5	1	18
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	387 2	1 4	14583 1948	3 9	Y	1771	1712 1	0 8	27	1	49
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	355 4	1 4	15666 1998	3 9	Y	1816	1821 14	0 8	1	1	29
06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	244 2	1 4	11285 1374	3 9	Y	1249	1099 7	0 8	154	1	18
07	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	300 2	1 4	12492 1503	3 9	Y	1366	1360	0	6	8	18
08	18011	X	14749	-0-	-3262	-0-	286 4	1 4	12899 1560	3 9	Y	1418	1414	0	2	8	20
09	17430	X	10514	-0-	-6916	-0-	182 2	1 4	9202 1128	3 9	Y	1025	1029	0	2	8	14
*10	18011	X	8653	-0-	-9358	-0-	140 2	1 4	7548 963	3 9	Y	875	871	0	4	8	14
11	14280	X	2932	-0-	-11348	-0-	44 359	1 9	2529	3	Y	326	335	0			5
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 120,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,188

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	485 2	1 4	14524 613	3 9	Y	557	554	0	2	8	9
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	448 4	1 4	12731 501	3 9	Y	455	421 4	0 8	30	1	9
03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	417 4	1 4	13173 506	3 9	Y	460	457 2	0 8	2	1	8
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	335 2	1 4	12586 473	3 9	Y	430	420	0	7	1	11
05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	289 2	1 4	12799 651	3 9	Y	592	591	0	5	8	7
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	234 2	1 4	10805 559	3 9	Y	508	447 3	0 8	62	1	3
07	15159	X	12154	-0-	-3005	-0-	272 2	1 4	11300 580	3 9	Y	527	526	0	2	8	2
08	14105	X	13046	-0-	-1059	-0-	273 4	1 4	12297 472	3 9	Y	429	429	0	1	8	1
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	256 4	1 4	12967 386	3 9	Y	351	351	0	1	8	-0-
*10	13733	X	13392	-0-	-341	-0-	236 4	1 4	12736 416	3 9	Y	378	376	0	2	8	-0-
11	12630	X	10843	-0-	-1787	-0-	180 4	1 4	10310 349	3 9	Y	317	317	0			-0-
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,004

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	337	1	10107	3	Y	942	950	0	3	8	12
							2	4	1036	9							
02	11648	X	7708	-0-	-3940	-0-	239	1	6782	3	Y	623	578	0	42	1	9
							2	4	685	9			6	8			
03	12896	X	12058	-0-	-838	-0-	344	1	10840	3	Y	791	785	0	4	1	8
							4	4	870	9			3	8			
04	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	265	1	9962	3	Y	704	688	0	11	1	13
							2	4	774	9							
05	12896	X	9247	-0-	-3649	-0-	191	1	8435	3	Y	563	569	0	4	8	3
							2	4	619	9							
06	11670	X	8842	-0-	-2828	-0-	175	1	8103	3	Y	513	449	0	63	1	1
							564	9					3	8			
07	12059	X	9022	-0-	-3037	-0-	198	1	8254	3	Y	518	517	0	2	8	-0-
							570	9									
08	12059	X	8878	-0-	-3181	-0-	180	1	8142	3	Y	504	502	0	1	8	1
							2	4	554	9							
09	11010	X	8213	-0-	-2797	-0-	149	1	7535	3	Y	481	480	0	1	8	1
							529	9									
*10	9238	X	5980	-0-	-3258	-0-	101	1	5436	3	Y	403	401	0	2	8	1
							443	9									
11	8850	X	817	-0-	-8033	-0-	13	1	739	3	Y	59	60	0			-0-
							65	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,101

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	43338	X	8143	-0-	-35195	-0-	241	1	7229	3	Y	610	617	0	2	8	10
							2	4	671	9							
02	39144	X	9203	-0-	-29941	-0-	294	1	8386	3	Y	474	434	0	31	1	11
							2	4	521	9			8	8			
03	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	1579	1	49802	3	Y	3298	3222	0	16	1	57
							12	4	3628	9			14	8			
04	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	941	1	35384	3	Y	2753	2691	0	42	1	75
							6	4	3028	9			2	8			
05	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	693	1	30591	3	Y	2175	2197	0	1	1	35
							6	4	2393	9			17	8			
06	41940	X	30376	-0-	-11564	-0-	605	1	27949	3	Y	1651	1452	0	204	1	20
							6	4	1816	9			10	8			
07	55025	X	22842	-0-	-32183	-0-	504	1	20980	3	Y	1231	1233	0	5	8	13
							4	4	1354	9							
08	55025	X	18470	-0-	-36555	-0-	378	1	17009	3	Y	981	982	0	1	8	11
							4	4	1079	9							
09	39360	X	14198	-0-	-25162	-0-	259	1	13077	3	Y	780	781	0	2	8	8
							4	4	858	9							
*10	33697	X	10927	-0-	-22770	-0-	189	1	10143	3	Y	537	537	0	2	8	6
							4	4	591	9							
11	30390	X	20232	-0-	-10158	-0-	327	1	18764	3	Y	1034	1036	0			4
							4	4	1137	9							
12	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 262,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	18786	X	16454	-0-	-2332	-0-	494	1	14795	3	Y	1057	1064	0	4	8	20
							2	4	1163	9							
02	16968	X	13996	-0-	-2972	-0-	446	1	12698	3	Y	771	715	0	52	1	17
							4	4	848	9			7	8			
03	15934	X	12419	-0-	-3515	-0-	359	1	11340	3	Y	651	649	0	3	1	14
							4	4	716	9			2	8			
04	15840	X	12866	-0-	-2974	-0-	315	1	11827	3	Y	656	641	0	10	1	19
							2	4	722	9							
05	16461	X	12164	-0-	-4297	-0-	254	1	11212	3	Y	633	636	0	5	8	11
							2	4	696	9							
06	15930	X	11326	-0-	-4604	-0-	227	1	10457	3	Y	582	511	0	72	1	7
							2	4	640	9			3	8			
07	15500	X	10935	-0-	-4565	-0-	243	1	10076	3	Y	558	557	0	2	8	6
							2	4	614	9							
08	13299	X	10250	-0-	-3049	-0-	210	1	9469	3	Y	517	517	0	1	8	5
							2	4	569	9							
09	12870	X	9748	-0-	-3122	-0-	178	1	9016	3	Y	504	503	0	1	8	5
							554	9									
*10	12152	X	5662	-0-	-6490	-0-	84	1	4538	3	Y	945	936	0	4	8	10
							1040	9									
11	11340	X	4778	-0-	-6562	-0-	66	1	3804	3	Y	825	832	0			3
							908	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 120,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,699

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14707	-0-	-5040	-0-	457	1	13678	3	Y	518	514	0	2	8	10
							2	4	570	9							
02	20020	X	12161	-0-	-7859	-0-	400	1	11380	3	Y	343	319	0	23	1	8
							4	4	377	9			3	8			
03	22165	X	12448	-0-	-9717	-0-	372	1	11745	3	Y	297	296	0	1	1	7
							4	4	327	9			1	8			
04	21180	X	12528	-0-	-8652	-0-	316	1	11888	3	Y	293	285	0	4	1	11
							2	4	322	9							
05	15438	X	10658	-0-	-4780	-0-	228	1	10064	3	Y	331	330	0	3	8	9
							2	4	364	9							
06	14220	X	9893	-0-	-4327	-0-	202	1	9353	3	Y	305	266	0	37	1	9
							2	4	336	9			2	8			
07	13454	X	9932	-0-	-3522	-0-	226	1	9374	3	Y	300	298	0	1	8	10
							2	4	330	9							
08	12958	X	10609	-0-	-2349	-0-	224	1	10084	3	Y	272	273	0			9
							2	4	299	9							
09	12540	X	11205	-0-	-1335	-0-	211	1	10693	3	Y	272	273	0	1	8	7
							2	4	299	9							
*10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	204	1	11013	3	Y	293	291	0	1	8	8
							4	4	322	9							
*11	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	171	1	9800	3	Y	265	267	0			6
							4	4	292	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 125,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	351	1	10517	3	Y	779	776	0	3	8	10
							2	4	857	9							
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	296	1	8432	3	Y	590	547	0	40	1	8
							2	4	649	9			5	8			
03	7905	X	7324	-0-	-581	-0-	210	1	6609	3	Y	459	458	0	2	1	5
							505	9					2	8			
04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	272	1	10216	3	Y	696	677	0	11	1	13
							2	4	766	9							
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	253	1	11133	3	Y	828	828	0	6	8	7
							2	4	911	9							
06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	206	1	9504	3	Y	678	593	0	83	1	5
							2	4	746	9			4	8			
07	10385	X	10079	-0-	-306	-0-	220	1	9146	3	Y	646	644	0	3	8	4
							2	4	711	9							
08	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	297	1	13388	3	Y	939	934	0	1	8	8
							4	4	1033	9							
09	11910	X	11823	-0-	-87	-0-	212	1	10755	3	Y	776	777	0	1	8	6
							2	4	854	9							
*10	12307	X	9616	-0-	-2691	-0-	163	1	8755	3	Y	633	631	0	3	8	5
							2	4	696	9							
11	14250	X	5326	-0-	-8924	-0-	85	1	4856	3	Y	350	354	0			1
							385	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 114,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

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	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	290	1	8675	3	Y	317	314	0	1	8	4
							2	4	349	9							
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	326	1	9299	3	Y	299	275	0	20	1	5
							2	4	329	9			3	8			
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	275	1	8665	3	Y	251	251	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	66	1	2490	3	Y	69	70	0	1	1	1
							76	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	176	1	7769	3	Y	246	241	0	2	8	4
							271	9									
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	130	1	5993	3	Y	181	159	0	22	1	3
							199	9					1	8			
07	11036	X	6675	-0-	-4361	-0-	152	1	6312	3	Y	192	191	0	1	8	3
							211	9									
08	9207	X	8185	-0-	-1022	-0-	172	1	7771	3	Y	220	219	0			4
							242	9									
09	7950	X	7387	-0-	-563	-0-	138	1	7026	3	Y	203	203	0			4
							223	9									
*10	8215	X	7930	-0-	-285	-0-	141	1	7603	3	Y	167	167	0	1	8	3
							2	4	184	9							
11	7920	X	5583	-0-	-2337	-0-	93	1	5355	3	Y	123	124	0			2
							135	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 81,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	463	1	13867	3	Y	758	758	0	3	8	11
							2	4	834	9							
02	12908	X	12405	-0-	-503	-0-	398	1	11325	3	Y	616	569	0	42	1	10
							4	4	678	9			6	8			
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	426	1	13404	3	Y	705	699	0	3	1	10
							4	4	776	9			3	8			
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	352	1	13203	3	Y	682	666	0	10	1	16
							2	4	750	9							
05	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	304	1	13426	3	Y	661	665	0	5	8	7
							2	4	727	9							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	288	1	13312	3	Y	626	548	0	77	1	4
							2	4	689	9			4	8			
07	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	335	1	13934	3	Y	652	649	0	3	8	4
							4	4	717	9							
08	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	313	1	14088	3	Y	649	648	0	1	8	4
							4	4	714	9							
09	14310	X	12878	-0-	-1432	-0-	237	1	12008	3	Y	572	572	0	1	8	3
							4	4	629	9							
*10	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	255	1	13775	3	Y	1825	1803	0	8	8	17
							4	4	2008	9							
11	14640	X	8168	-0-	-6472	-0-	126	1	7193	3	Y	772	789	0			-0-
							849	9									
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

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	13237	X	11727	-0-	-1510	-0-	352	1	10535	3	Y	762	758	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	341	1	9705	3	Y	693	640	0	47	1	11
							2	4	762	9			6	8			
03	12617	X	9829	-0-	-2788	-0-	279	1	8815	3	Y	666	664	0	3	1	8
							2	4	733	9			2	8			
04	11280	X	9918	-0-	-1362	-0-	239	1	8955	3	Y	656	641	0	10	1	13
							2	4	722	9							
05	11966	X	8115	-0-	-3851	-0-	168	1	7411	3	Y	487	493	0	4	8	3
							536	9									
06	11580	X	7558	-0-	-4022	-0-	150	1	6931	3	Y	434	379	0	53	1	2
							477	9					3	8			
07	11966	X	8981	-0-	-2985	-0-	198	1	8223	3	Y	509	508	0	2	8	1
							560	9									
08	10261	X	6910	-0-	-3351	-0-	141	1	6343	3	Y	387	388	0			-0-
							426	9									
09	9930	X	6731	-0-	-3199	-0-	122	1	6181	3	Y	389	388	0	1	8	-0-
							428	9									
*10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	161	1	8735	3	Y	242	241	0	1	8	-0-
							2	4	266	9							
11	8700	X	364	-0-	-8336	-0-	6	1	346	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	441	1	13198	3	Y	1400	1391	0	5	8	22
							2	4	1540	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	397	1	11295	3	Y	1117	1033	0	75	1	21
							4	4	1229	9			10	8			
03	13640	X	13585	-0-	-55	-0-	379	1	11930	3	Y	1156	1149	0	6	1	18
							4	4	1272	9			4	8			
04	13200	X	11869	-0-	-1331	-0-	280	1	10505	3	Y	984	963	0	15	1	23
							2	4	1082	9			1	8			
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	331	1	14615	3	Y	1209	1207	0	1	1	15
							4	4	1330	9			9	8			
06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	305	1	14077	3	Y	1107	970	0	136	1	10
							4	4	1218	9			6	8			
07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	324	1	13464	3	Y	1051	1049	0	4	8	8
							4	4	1156	9							
08	14756	X	13569	-0-	-1187	-0-	272	1	12251	3	Y	947	946	0	1	8	8
							4	4	1042	9							
09	14280	X	14110	-0-	-170	-0-	252	1	12743	3	Y	1010	1010	0	2	8	6
							4	4	1111	9							
*10	14756	X	11096	-0-	-3660	-0-	185	1	9926	3	Y	892	887	0	4	8	7
							4	4	981	9							
11	14280	X	6716	-0-	-7564	-0-	104	1	5995	3	Y	561	566	0			2
							617	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 145,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,434

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	16306	X	10864	-0-	-5442	-0-	338	1	10111	3	Y	375	372	0	1	8	6
							2	4	413	9							
02	13188	X	10418	-0-	-2770	-0-	342	1	9713	3	Y	328	302	0	22	1	7
							2	4	361	9			3	8			
03	11594	X	8160	-0-	-3434	-0-	243	1	7639	3	Y	251	252	0	1	1	4
							2	4	276	9			1	8			
04	10470	X	1725	-0-	-8745	-0-	43	1	1626	3	Y	51	52	0	1	1	2
							56	9									
05	11532	X	11220	-0-	-312	-0-	242	1	10701	3	Y	250	244	0	2	8	6
							2	4	275	9							
06	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	173	1	8022	3	Y	175	153	0	22	1	5
							193	9					1	8			
07	11532	X	7505	-0-	-4027	-0-	172	1	7160	3	Y	157	156	0	1	8	5
							173	9									
08	11222	X	9456	-0-	-1766	-0-	200	1	9024	3	Y	209	207	0			7
							2	4	230	9							
09	10860	X	9328	-0-	-1532	-0-	176	1	8913	3	Y	215	215	0			7
							2	4	237	9							
*10	11222	X	8953	-0-	-2269	-0-	159	1	8596	3	Y	178	178	0	1	8	6
							2	4	196	9							
11	9150	X	7124	-0-	-2026	-0-	120	1	6840	3	Y	149	150	0			5
							164	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 93,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	22134	X	100	-0-	-22034	-0-	3 10	1 9	87	3	Y	9	8	0			1
02	16548	X	31	-0-	-16517	-0-	1 3	1 9	27	3	Y	3	2	0			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	62	-0-	-28	-0-	2 4	1 9	56	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
07	T. A.		49	-0-	49	49	40	3	9	9	Y	8	2	0	5	8	1
08	T. A.		3221	-0-	3221	3270	65 242	1 9	2914	3	Y	220	217	0			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3270					Y	-0-	4	0			-0-
*10	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	68	-0-	-3052	-0-	1 7	1 9	60	3	Y	6	6	0			-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	16864	X	7056	-0-	-9808	-0-	216 2	1 4	6462 376	3 9	Y	342	340	0	1	8	8
02	14252	X	5358	-0-	-8894	-0-	172 279	1 9	4907	3	Y	254	235 2	0 8	17	1	8
03	9858	X	6204	-0-	-3654	-0-	181 318	1 9	5705	3	Y	289	288 1	0 8	1	1	7
04	9540	X	5872	-0-	-3668	-0-	144 294	1 9	5434	3	Y	267	259	0	4	1	11
05	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	135 306	1 9	5966	3	Y	278	278	0	2	8	9
06	6840	X	6481	-0-	-359	-0-	131 297	1 9	6053	3	Y	270	235 2	0 8	33	1	9
07	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	130 263	1 9	5381	3	Y	239	238	0	1	8	9
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	135 293	1 9	6072	3	Y	266	265	0			10
09	6480	X	4792	-0-	-1688	-0-	88 222	1 9	4482	3	Y	202	204	0			8
*10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	127 1266	1 9	6863	3	Y	1151	1134	0	5	8	20
11	6480	X	3137	-0-	-3343	-0-	45 493	1 9	2599	3	Y	448	459	0			9
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 65,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	26691	X	1940	-0-	-24751	-0-	58	1	1741	3	Y	128	143	0			3
							141	9									
02	24108	X	7967	-0-	-16141	-0-	251	1	7145	3	Y	517	471	0	34	1	10
							2	4	569	9			5	8			
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1203	1	37939	3	Y	2764	2701	0	13	1	46
							10	4	3040	9			14	8			
04	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	980	1	36849	3	Y	2497	2437	0	38	1	66
							6	4	2747	9			2	8			
05	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	797	1	35184	3	Y	2285	2297	0	1	1	35
							6	4	2514	9			18	8			
06	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	729	1	33682	3	Y	2092	1832	0	257	1	26
							6	4	2301	9			12	8			
07	42191	X	32413	-0-	-9778	-0-	714	1	29685	3	Y	1825	1822	0	8	8	21
							6	4	2008	9							
08	42191	X	27086	-0-	-15105	-0-	552	1	24870	3	Y	1507	1508	0	2	8	18
							6	4	1658	9							
09	40590	X	22056	-0-	-18534	-0-	400	1	20260	3	Y	1265	1268	0	2	8	13
							4	4	1392	9							
*10	38502	X	12096	-0-	-26406	-0-	207	1	11199	3	Y	624	627	0	3	8	7
							4	4	686	9							
11	36720	X	17582	-0-	-19138	-0-	284	1	16256	3	Y	944	947	0			4
							4	4	1038	9							
12	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 279,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,448

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	6454	-0-	-24298	-0-	194	1	5810	3	Y	407	418	0	1	8	5
							2	4	448	9							
02	12404	X	4528	-0-	-7876	-0-	144	1	4086	3	Y	271	252	0	19	1	2
							298	9					3	8			
03	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	1037	1	32712	3	Y	2400	2346	0	11	1	36
							6	4	2640	9			9	8			
04	35262	X	35262	-0-	-0-	-0-	854	1	32100	3	Y	2093	2045	0	32	1	51
							6	4	2302	9			1	8			
05	21421	X	20285	-0-	-1136	-0-	418	1	18473	3	Y	1264	1289	0	1	1	15
							4	4	1390	9			10	8			
06	35220	X	22452	-0-	-12768	-0-	439	1	20270	3	Y	1581	1380	0	194	1	13
							4	4	1739	9			9	8			
07	36394	X	24775	-0-	-11619	-0-	537	1	22356	3	Y	1707	1701	0	7	8	12
							4	4	1878	9							
08	36425	X	21456	-0-	-14969	-0-	430	1	19395	3	Y	1479	1478	0	2	8	11
							4	4	1627	9							
09	35250	X	17586	-0-	-17664	-0-	314	1	15897	3	Y	1246	1250	0	2	8	5
							4	4	1371	9							
*10	24769	X	14268	-0-	-10501	-0-	244	1	13158	3	Y	784	785	0	3	8	1
							4	4	862	9							
11	23970	X	19956	-0-	-4014	-0-	320	1	18375	3	Y	1143	1143	0			1
							4	4	1257	9							
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 223,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	359	1	10742	3	Y	1004	1000	0	3	8	15
							2	4	1104	9							
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	3	Y	833	769	0	56	1	15
							2	4	916	9			8	8			
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	343	1	10822	3	Y	898	892	0	4	1	14
							4	4	988	9			3	8			
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	267	1	10055	3	Y	806	788	0	12	1	19
							2	4	887	9			1	8			
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	230	1	10194	3	Y	747	751	0	6	8	9
							2	4	822	9							
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	217	1	10034	3	Y	690	605	0	85	1	5
							2	4	759	9			4	8			
07	12183	X	9955	-0-	-2228	-0-	218	1	9057	3	Y	616	615	0	3	8	3
							2	4	678	9							
08	12152	X	10094	-0-	-2058	-0-	204	1	9206	3	Y	620	618	0	1	8	4
							2	4	682	9							
09	11220	X	9405	-0-	-1815	-0-	169	1	8585	3	Y	592	592	0	1	8	3
							651	9									
*10	11377	X	8383	-0-	-2994	-0-	139	1	7529	3	Y	648	645	0	3	8	3
							2	4	713	9							
11	11010	X	4324	-0-	-6686	-0-	67	1	3848	3	Y	372	375	0			-0-
							409	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,826

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	35128	X	35128	-0-	-0-	-0-	1033	1	30927	3	Y	2873	2823	0	9	8	49
							8	4	3160	9							
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	704	1	20037	3	Y	1798	1670	0	122	1	38
							6	4	1978	9			17	8			
03	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	752	1	23736	3	Y	2101	2084	0	10	1	37
							6	4	2311	9			8	8			
04	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	615	1	23151	3	Y	1988	1940	0	31	1	53
							4	4	2187	9			1	8			
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	31	0	22	1	-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	2856	3	Y	225	194	0	27	1	3
							248	9					1	8			
07	26815	X	4722	-0-	-22093	-0-	102	1	4253	3	Y	334	333	0	1	8	3
							367	9									
08	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	4560	X	3	-0-	-4557	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13144	X	10258	-0-	-2886	-0-	304	1	9099	3	Y	775	774	0	3	8	11
							2	4	853	9							
02	12628	X	8654	-0-	-3974	-0-	271	1	7692	3	Y	626	578	0	42	1	11
							2	4	689	9			6	8			
03	14012	X	9972	-0-	-4040	-0-	283	1	8932	3	Y	686	682	0	3	1	10
							2	4	755	9			2	8			
04	12000	X	9081	-0-	-2919	-0-	218	1	8192	3	Y	610	597	0	9	1	14
							671	9									
05	12121	X	9168	-0-	-2953	-0-	190	1	8375	3	Y	546	550	0	4	8	6
							2	4	601	9							
06	9930	X	7876	-0-	-2054	-0-	156	1	7237	3	Y	439	385	0	54	1	3
							483	9					3	8			
07	9982	X	8364	-0-	-1618	-0-	185	1	7676	3	Y	457	456	0	2	8	2
							503	9									
08	9982	X	8505	-0-	-1477	-0-	174	1	7824	3	Y	461	460	0	1	8	2
							507	9									
09	9090	X	7476	-0-	-1614	-0-	136	1	6877	3	Y	421	421	0	1	8	1
							463	9									
*10	9176	X	8017	-0-	-1159	-0-	137	1	7363	3	Y	468	465	0	2	8	2
							2	4	515	9							
11	8220	X	5074	-0-	-3146	-0-	80	1	4636	3	Y	325	327	0			-0-
							358	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

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	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	565	1	16912	3	Y	1656	1643	0	5	8	31
							4	4	1822	9							
02	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	544	1	15506	3	Y	1492	1374	0	100	1	35
							4	4	1641	9			14	8			
03	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	571	1	18016	3	Y	1702	1690	0	8	1	33
							4	4	1872	9			6	8			
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	350	1	13136	3	Y	1200	1178	0	19	1	35
							2	4	1320	9			1	8			
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	263	1	11613	3	Y	852	864	0	7	8	16
							2	4	937	9							
06	13260	X	12215	-0-	-1045	-0-	242	1	11197	3	Y	704	619	0	87	1	10
							2	4	774	9			4	8			
07	20460	X	12007	-0-	-8453	-0-	265	1	10986	3	Y	685	682	0	3	8	10
							2	4	754	9							
08	20460	X	11432	-0-	-9028	-0-	233	1	10485	3	Y	647	646	0	1	8	10
							2	4	712	9							
09	14820	X	13361	-0-	-1459	-0-	242	1	12260	3	Y	777	775	0	1	8	11
							4	4	855	9							
*10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	312	1	16794	3	Y	830	823	0	4	8	14
							4	4	913	9							
11	12210	X	6812	-0-	-5398	-0-	111	1	6343	3	Y	325	333	0			6
							358	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 158,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	282	1	8465	3	Y	522	519	0	2	8	6
							2	4	574	9							
02	9268	X	8502	-0-	-766	-0-	273	1	7752	3	Y	432	400	0	28	1	6
							2	4	475	9			4	8			
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	264	1	8331	3	Y	462	458	0	2	1	6
							2	4	508	9			2	8			
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	228	1	8546	3	Y	460	449	0	7	1	10
							506	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	209	1	9261	3	Y	500	500	0	4	8	6
							2	4	550	9							
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	204	1	9407	3	Y	511	448	0	63	1	3
							2	4	562	9			3	8			
07	9424	X	9380	-0-	-44	-0-	208	1	8662	3	Y	464	464	0	2	8	1
							510	9									
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	221	1	9944	3	Y	529	527	0	1	8	2
							2	4	582	9							
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	193	1	9768	3	Y	535	535	0	1	8	1
							2	4	589	9							
*10	10509	X	10338	-0-	-171	-0-	183	1	9842	3	Y	281	281	0	1	8	-0-
							4	4	309	9							
11	10410	X	463	-0-	-9947	-0-	7	1	439	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,711

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	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	258	1	7738	3	Y	725	723	0	2	8	13
							2	4	798	9							
02	7924	X	7456	-0-	-468	-0-	232	1	6587	3	Y	577	534	0	39	1	12
							2	4	635	9			5	8			
03	8773	X	8023	-0-	-750	-0-	227	1	7154	3	Y	584	581	0	3	1	10
							642	9					2	8			
04	8490	X	8198	-0-	-292	-0-	196	1	7358	3	Y	585	571	0	9	1	15
							644	9									
05	8773	X	8406	-0-	-367	-0-	173	1	7633	3	Y	545	547	0	4	8	9
							600	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	176	1	8125	3	Y	539	473	0	66	1	6
							593	9					3	8			
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	183	1	7608	3	Y	498	498	0	2	8	4
							548	9									
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	182	1	8223	3	Y	536	534	0	1	8	5
							2	4	590	9							
09	8880	X	7810	-0-	-1070	-0-	141	1	7144	3	Y	477	476	0	1	8	5
							525	9									
*10	9176	X	8036	-0-	-1140	-0-	137	1	7389	3	Y	462	460	0	2	8	5
							2	4	508	9							
11	8880	X	4217	-0-	-4663	-0-	68	1	3887	3	Y	238	241	0			2
							262	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 87,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,766

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	32798	X	23306	-0-	-9492	-0-	676	1	20244	3	Y	2165	2151	0	7	8	36
							4	4	2382	9							
02	29624	X	20412	-0-	-9212	-0-	622	1	17718	3	Y	1878	1732	0	125	1	40
							6	4	2066	9			17	8			
03	28582	X	24335	-0-	-4247	-0-	673	1	21216	3	Y	2220	2201	0	11	1	40
							4	4	2442	9			8	8			
04	25560	X	22198	-0-	-3362	-0-	519	1	19504	3	Y	1974	1928	0	30	1	55
							4	4	2171	9			1	8			
05	23963	X	23115	-0-	-848	-0-	472	1	20859	3	Y	1618	1633	0	1	1	27
							4	4	1780	9			12	8			
06	23550	X	20277	-0-	-3273	-0-	400	1	18502	3	Y	1246	1094	0	154	1	18
							4	4	1371	9			7	8			
07	24335	X	19646	-0-	-4689	-0-	430	1	17899	3	Y	1194	1190	0	5	8	17
							4	4	1313	9							
08	24335	X	19018	-0-	-5317	-0-	386	1	17368	3	Y	1145	1144	0	1	8	17
							4	4	1260	9							
09	22380	X	17763	-0-	-4617	-0-	320	1	16231	3	Y	1098	1098	0	2	8	15
							4	4	1208	9							
*10	23126	X	18033	-0-	-5093	-0-	306	1	16493	3	Y	1118	1112	0	5	8	16
							4	4	1230	9							
11	20280	X	18843	-0-	-1437	-0-	300	1	17216	3	Y	1203	1210	0			9
							4	4	1323	9							
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 226,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,859

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	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	593	1	17752	3	Y	1679	1656	0	5	8	28
							4	4	1847	9							
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	434	1	12327	3	Y	955	890	0	65	1	19
							4	4	1051	9			9	8			
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	484	1	15273	3	Y	1091	1083	0	5	1	18
							4	4	1200	9			4	8			
04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	349	1	13117	3	Y	907	889	0	14	1	21
							2	4	998	9			1	8			
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	300	1	13254	3	Y	879	882	0	7	8	11
							2	4	967	9							
06	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	11345	3	Y	718	631	0	88	1	6
							2	4	790	9			4	8			
07	16957	X	11104	-0-	-5853	-0-	244	1	10155	3	Y	639	637	0	3	8	5
							2	4	703	9							
08	16957	X	11640	-0-	-5317	-0-	237	1	10674	3	Y	661	659	0	1	8	6
							2	4	727	9							
09	14460	X	11788	-0-	-2672	-0-	214	1	10811	3	Y	692	691	0	1	8	6
							2	4	761	9							
*10	14508	X	12962	-0-	-1546	-0-	221	1	11948	3	Y	717	713	0	3	8	7
							4	4	789	9							
11	12390	X	9228	-0-	-3162	-0-	148	1	8484	3	Y	540	546	0			1
							2	4	594	9							
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 149,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	35557	X	28815	-0-	-6742	-0-	845	1	25310	3	Y	2411	2396	0	8	8	39
							8	4	2652	9							
02	25956	X	4451	-0-	-21505	-0-	137	1	3897	3	Y	379	380	0	27	1	7
							417	9					4	8			
03	28179	X	239	-0-	-27940	-0-	7	1	211	3	Y	19	26	0			-0-
							21	9									
04	28620	X	70	-0-	-28550	-0-	2	1	61	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
06	27900	X	416	-0-	-27484	-0-	8	1	374	3	Y	31	26	0	4	1	-0-
							34	9					1	8			
07	2697	X	110	-0-	-2587	-0-	2	1	100	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	104	103	0			1
							114	9									
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	73	1	3691	3	Y	297	295	0	1	8	2
							327	9									
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	60	1	3240	3	Y	278	269	0	9	8	2
							306	9									
*11	3000	N	9765	-0-	6765	6765	153	1	8773	3	Y	761	760	0			3
							2	4	837	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	4068					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 52,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

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	19654	X	14478	-0-	-5176	-0-	427	1	12784	3	Y	1150	1128	0	4	8	23
							2	4	1265	9							
02	17752	X	15872	-0-	-1880	-0-	495	1	14077	3	Y	1178	1084	0	78	1	28
							4	4	1296	9			11	8			
03	19654	X	14494	-0-	-5160	-0-	409	1	12890	3	Y	1083	1079	0	5	1	23
							4	4	1191	9			4	8			
04	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	317	1	11938	3	Y	969	946	0	15	1	30
							2	4	1066	9			1	8			
05	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	16	0	14	1	-0-
06	17010	X	984	-0-	-16026	-0-	19	1	890	3	Y	68	59	0	8	1	1
							75	9									
07	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14508	X	682	-0-	-13826	-0-	13	1	618	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	327	1	9774	3	Y	838	833	0	3	8	12
							2	4	922	9							
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	385	1	10952	3	Y	1017	932	0	68	1	20
							2	4	1119	9			9	8			
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	354	1	11166	3	Y	1024	1019	0	5	1	16
							4	4	1126	9			4	8			
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	246	1	9257	3	Y	822	805	0	13	1	19
							2	4	904	9			1	8			
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	216	1	9532	3	Y	595	603	0	5	8	6
							2	4	655	9							
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	190	1	8753	3	Y	419	369	0	52	1	2
							2	4	461	9			2	8			
07	13795	X	9876	-0-	-3919	-0-	221	1	9171	3	Y	438	436	0	2	8	2
							2	4	482	9							
08	12648	X	9372	-0-	-3276	-0-	193	1	8727	3	Y	409	409	0			2
							2	4	450	9							
09	10410	X	9816	-0-	-594	-0-	180	1	9147	3	Y	443	442	0	1	8	2
							2	4	487	9							
*10	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	181	1	9802	3	Y	467	464	0	2	8	3
							4	4	514	9							
11	9570	X	4872	-0-	-4698	-0-	80	1	4542	3	Y	227	230	0			-0-
							250	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,699

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	16089	X	15881	-0-	-208	-0-	458	1	13730	3	Y	1537	1523	0	5	8	27
							2	4	1691	9							
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	468	1	13305	3	Y	1358	1253	0	92	1	27
							4	4	1494	9			13	8			
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	481	1	15165	3	Y	1507	1496	0	7	1	26
							4	4	1658	9			5	8			
04	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	426	1	16022	3	Y	1553	1514	0	24	1	40
							4	4	1708	9			1	8			
05	16089	X	13709	-0-	-2380	-0-	274	1	12057	3	Y	1251	1263	0	1	1	17
							2	4	1376	9			10	8			
06	15570	X	12102	-0-	-3468	-0-	230	1	10613	3	Y	1143	1000	0	140	1	13
							2	4	1257	9			7	8			
07	17298	X	10963	-0-	-6335	-0-	231	1	9602	3	Y	1025	1024	0	4	8	10
							2	4	1128	9							
08	18755	X	10960	-0-	-7795	-0-	213	1	9630	3	Y	1014	1012	0	1	8	11
							2	4	1115	9							
09	18150	X	10320	-0-	-7830	-0-	178	1	9060	3	Y	982	982	0	2	8	9
							2	4	1080	9							
*10	13702	X	10918	-0-	-2784	-0-	183	1	9880	3	Y	774	772	0	3	8	8
							4	4	851	9							
11	12090	X	7352	-0-	-4738	-0-	116	1	6668	3	Y	516	523	0			1
							568	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 142,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		27485	-0-	27485	27485	822	1	23412	3	Y	2950	2653	0	193	1	58
							6	4	3245	9			46	8			
03	14B2 EXT		53630	-0-	53630	81115	1459	1	45987	3	Y	5613	5530	0	27	1	94
							10	4	6174	9			20	8			
04	124015	X	42900	-0-	-81115	-0-	987	1	37092	3	Y	4377	4286	0	68	1	114
							6	4	4815	9			3	8			
05	62000	X	33823	-0-	-28177	-0-	668	1	29473	3	Y	3342	3380	0	1	1	49
							6	4	3676	9			26	8			
06	60000	X	36683	-0-	-23317	-0-	712	1	32852	3	Y	2830	2482	0	348	1	32
							6	4	3113	9			17	8			
07	53630	X	50857	-0-	-2773	-0-	1129	1	46942	3	Y	2525	2519	0	11	8	27
							8	4	2778	9							
08	53630	X	44321	-0-	-9309	-0-	905	1	40721	3	Y	2441	2439	0	3	8	26
							10	4	2685	9							
09	42900	X	38463	-0-	-4437	-0-	692	1	35055	3	Y	2464	2462	0	5	8	23
							6	4	2710	9							
*10	50871	X	37868	-0-	-13003	-0-	650	1	35034	3	Y	1976	1970	0	9	8	20
							10	4	2174	9							
11	49230	X	34758	-0-	-14472	-0-	562	1	32248	3	Y	1764	1777	0	1	8	6
							8	4	1940	9							
12	50871	X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 400,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,282

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	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	480	1	14361	3	Y	1529	1498	0	6	8	25
							2	4	1682	9							
02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	398	1	11332	3	Y	1190	1099	0	80	1	25
							4	4	1309	9			11	8			
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	136	1	4297	3	Y	447	459	0	2	1	9
							492	9					2	8			
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	3	Y	168	169	0	3	1	5
							185	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
06	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	2	1	55	3	Y	19	4	0	1	1	-0-
							21	9					14	8			
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	95	-0-	-1083	-0-	2	1	84	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1140	X	908	-0-	-232	-0-	16	1	813	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	77	1	4150	3	Y	390	384	0	3	8	3
							429	9									
*11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	29	32	0			-0-
							32	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,852

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		39254	-0-	39254	39254	1189	1	33836	3	Y	3837	3463	0	252	1	77
							8	4	4221	9			45	8			
03	14B2 EXT		93175	-0-	93175	132429	2497	1	78761	3	Y	10817	10620	0	51	1	184
							18	4	11899	9			39	8			
04	14B2 EXT		74448	-0-	74448	206877	1687	1	63428	3	Y	8475	8299	0	131	1	224
							10	4	9323	9			5	8			
05	269888	X	63011	-0-	-206877	-0-	1226	1	54141	3	Y	6942	7006	0	3	1	104
							8	4	7636	9			53	8			
06	87960	X	51614	-0-	-36346	-0-	982	1	45377	3	Y	4770	4201	0	589	1	56
							8	4	5247	9			28	8			
07	88629	X	52621	-0-	-36008	-0-	1165	1	48453	3	Y	2723	2738	0	11	8	30
							8	4	2995	9							
08	88629	X	46639	-0-	-41990	-0-	952	1	42868	3	Y	2554	2553	0	3	8	28
							10	4	2809	9							
09	74460	X	40097	-0-	-34363	-0-	722	1	36576	3	Y	2539	2538	0	5	8	24
							6	4	2793	9							
*10	63023	X	36851	-0-	-26172	-0-	632	1	34089	3	Y	1927	1922	0	9	8	20
							10	4	2120	9							
11	51600	X	39148	-0-	-12452	-0-	637	1	36505	3	Y	1816	1828	0	1	8	7
							8	4	1998	9							
12	52607	X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 536,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,400

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	15283	X	6112	-0-	-9171	-0-	176	1	5281	3	Y	594	583	0	2	8	9
							2	4	653	9							
02	13804	X	226	-0-	-13578	-0-	7	1	199	3	Y	18	25	0	2	1	-0-
							20	9									
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-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.		489	-0-	489	489	9	1	434	3	Y	42	41	0			1
							46	9									
*10	T. A.		735	-0-	735	1224	12	1	650	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1224					Y	-0-	2	0			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1224					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		37798	-0-	37798	37798	1107	1	31514	3	Y	4699	4243	0	308	1	96
							8	4	5169	9			52	8			
03	14B2 EXT		107581	-0-	107581	145379	2886	1	91010	3	Y	12421	12202	0	59	1	212
							22	4	13663	9			44	8			
04	14B2 EXT		88191	-0-	88191	233570	2006	1	75431	3	Y	9764	9561	0	151	1	258
							14	4	10740	9			6	8			
05	308023	X	74453	-0-	-233570	-0-	1454	1	64210	3	Y	7979	8052	0	3	1	121
							12	4	8777	9			61	8			
06	85920	X	59798	-0-	-26122	-0-	1138	1	52538	3	Y	5558	4894	0	686	1	67
							8	4	6114	9			32	8			
07	107570	X	51272	-0-	-56298	-0-	1110	1	46186	3	Y	3607	3618	0	15	8	41
							8	4	3968	9							
08	107570	X	44502	-0-	-63068	-0-	896	1	40329	3	Y	2970	2971	0	4	8	36
							10	4	3267	9							
09	88200	X	40596	-0-	-47604	-0-	731	1	37061	3	Y	2544	2547	0	5	8	28
							6	4	2798	9							
*10	74462	X	37612	-0-	-36850	-0-	640	1	34560	3	Y	2184	2176	0	10	8	26
							10	4	2402	9							
11	59790	X	37301	-0-	-22489	-0-	599	1	34360	3	Y	2122	2134	0	1	8	13
							8	4	2334	9							
12	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 579,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,848

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	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	362	1	10840	3	Y	1126	1119	0	4	8	18
							2	4	1239	9							
02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	344	1	9797	3	Y	933	861	0	64	1	17
							2	4	1026	9			9	8			
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	357	1	11250	3	Y	1070	1061	0	5	1	17
							4	4	1177	9			4	8			
04	12750	X	12672	-0-	-78	-0-	298	1	11235	3	Y	1034	1008	0	16	1	26
							2	4	1137	9			1	8			
05	13175	X	10707	-0-	-2468	-0-	217	1	9556	3	Y	847	855	0	7	8	11
							2	4	932	9							
06	12390	X	5174	-0-	-7216	-0-	101	1	4634	3	Y	399	355	0	50	1	3
							439	9					2	8			
07	12803	X	3498	-0-	-9305	-0-	76	1	3137	3	Y	259	259	0	1	8	2
							285	9									
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	12660	X	31	-0-	-12629	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	10695	X	1046	-0-	-9649	-0-	18	1	922	3	Y	96	95	0			1
							106	9									
11	5160	X	266	-0-	-4894	-0-	4	1	234	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		24893	-0-	24893	24893	744	1	21193	3	Y	2682	2414	0	175	1	53
							6	4	2950	9			40	8			
03	14B2 EXT		107773	-0-	107773	132666	2898	1	91390	3	Y	12239	11984	0	58	1	206
							22	4	13463	9			44	8			
04	225100	X	92434	-0-	-132666	-0-	2104	1	79057	3	Y	10235	10008	0	158	1	269
							14	4	11259	9			6	8			
05	91171	X	78516	-0-	-12655	-0-	1582	1	69875	3	Y	6406	6528	0	3	1	95
							12	4	7047	9			49	8			
06	88230	X	63353	-0-	-24877	-0-	1247	1	57609	3	Y	4077	3599	0	504	1	45
							12	4	4485	9			24	8			
07	107787	X	54358	-0-	-53429	-0-	1193	1	49609	3	Y	3225	3224	0	13	8	33
							8	4	3548	9							
08	107787	X	48484	-0-	-59303	-0-	981	1	44174	3	Y	3017	3014	0	4	8	32
							10	4	3319	9							
09	92430	X	44883	-0-	-47547	-0-	807	1	40910	3	Y	2871	2870	0	6	8	27
							8	4	3158	9							
*10	78523	X	40958	-0-	-37565	-0-	706	1	38039	3	Y	2003	2000	0	9	8	21
							10	4	2203	9							
11	63360	X	45129	-0-	-18231	-0-	736	1	42187	3	Y	1998	2009	0	1	8	9
							8	4	2198	9							
12	54343	X	NO RPT	-0-	-54343	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 600,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,753

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	12400	X	11078	-0-	-1322	-0-	318	1	9508	3	Y	1136	1130	0	4	8	21
							2	4	1250	9							
02	11228	X	9957	-0-	-1271	-0-	301	1	8569	3	Y	986	908	0	67	1	23
							2	4	1085	9			9	8			
03	14911	X	11014	-0-	-3897	-0-	302	1	9518	3	Y	1084	1076	0	5	1	22
							2	4	1192	9			4	8			
04	14430	X	8607	-0-	-5823	-0-	200	1	7501	3	Y	824	807	0	13	1	25
							906	9					1	8			
05	12586	X	8292	-0-	-4294	-0-	165	1	7276	3	Y	774	778	0	6	8	15
							851	9									
06	10710	X	592	-0-	-10118	-0-	11	1	524	3	Y	52	55	0	7	1	5
							57	9									
07	11036	X	2461	-0-	-8575	-0-	52	1	2171	3	Y	216	214	0	1	8	6
							238	9									
08	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	219	1	9897	3	Y	975	964	0	1	8	16
							2	4	1073	9							
09	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	569	1	28834	3	Y	2932	2908	0	6	8	34
							6	4	3225	9							
*10	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	244	1	13154	3	Y	1901	1901	0	8	8	26
							4	4	2091	9							
11	10830	X	3942	-0-	-6888	-0-	60	1	3488	3	Y	358	378	0			6
							394	9									
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 115,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		12566	-0-	12566	12566	397	1	11274	3	Y	810	725	0	53	1	16
							4	4	891	9			16	8			
03	14B2 EXT		83811	-0-	83811	96377	2374	1	74895	3	Y	5933	5800	0	28	1	100
							16	4	6526	9			21	8			
04	14B2 EXT		67106	-0-	67106	163483	1608	1	60419	3	Y	4608	4514	0	71	1	120
							10	4	5069	9			3	8			
05	223116	X	59633	-0-	-163483	-0-	1223	1	54049	3	Y	3957	3988	0	2	1	57
							8	4	4353	9			30	8			
06	88260	X	50697	-0-	-37563	-0-	1001	1	46205	3	Y	3166	2779	0	390	1	35
							8	4	3483	9			19	8			
07	83824	X	61863	-0-	-21961	-0-	1351	1	56225	3	Y	3888	3868	0	16	8	39
							10	4	4277	9							
08	83824	X	55943	-0-	-27881	-0-	1131	1	50935	3	Y	3515	3513	0	4	8	37
							10	4	3867	9							
09	67110	X	56808	-0-	-10302	-0-	1019	1	51656	3	Y	3748	3744	0	7	8	34
							10	4	4123	9							
*10	61876	X	51020	-0-	-10856	-0-	871	1	46997	3	Y	2856	2847	0	13	8	30
							10	4	3142	9							
11	59880	X	58061	-0-	-1819	-0-	934	1	53539	3	Y	3253	3267	0	1	8	15
							10	4	3578	9							
12	61876	X	NO RPT	-0-	-61876	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 557,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,734

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	13671	X	10136	-0-	-3535	-0-	304	1	9085	3	Y	677	673	0	2	8	12
							2	4	745	9							
02	11788	X	9163	-0-	-2625	-0-	287	1	8191	3	Y	621	573	0	42	1	12
							2	4	683	9			6	8			
03	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	312	1	9814	3	Y	729	723	0	4	1	11
							2	4	802	9			3	8			
04	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	225	1	8460	3	Y	612	600	0	9	1	14
							673	9									
05	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	191	1	8430	3	Y	558	562	0	4	8	6
							2	4	614	9							
06	10590	X	8801	-0-	-1789	-0-	175	1	8067	3	Y	508	445	0	62	1	4
							559	9					3	8			
07	10943	X	9111	-0-	-1832	-0-	200	1	8339	3	Y	520	518	0	2	8	4
							572	9									
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	246	1	11082	3	Y	685	682	0	1	8	6
							2	4	754	9							
09	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	194	1	9794	3	Y	625	626	0	1	8	4
							2	4	688	9							
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	191	1	10259	3	Y	695	691	0	3	8	5
							4	4	765	9							
11	11700	X	5937	-0-	-5763	-0-	95	1	5407	3	Y	395	400	0			-0-
							435	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		11493	-0-	11493	11493	349	1	9917	3	Y	1114	1001	0	73	1	23
							2	4	1225	9			17	8			
03	14B2 EXT		82432	-0-	82432	93925	2182	1	68814	3	Y	10382	10142	0	49	1	177
							16	4	11420	9			37	8			
04	14B2 EXT		72595	-0-	72595	166520	1624	1	61043	3	Y	9016	8810	0	139	1	239
							10	4	9918	9			5	8			
05	236847	X	70327	-0-	-166520	-0-	1351	1	59661	3	Y	8457	8501	0	3	1	127
							12	4	9303	9			65	8			
06	81180	X	58096	-0-	-23084	-0-	1079	1	49818	3	Y	6537	5743	0	806	1	77
							8	4	7191	9			38	8			
07	81780	X	81780	-0-	-0-	-0-	1697	1	70586	3	Y	8623	8572	0	36	8	92
							12	4	9485	9							
08	80135	X	79116	-0-	-1019	-0-	1521	1	68478	3	Y	8275	8264	0	10	8	93
							14	4	9103	9							
09	82902	X	82902	-0-	-0-	-0-	1415	1	71688	3	Y	8895	8883	0	17	8	88
							14	4	9785	9							
*10	80135	X	75793	-0-	-4342	-0-	1265	1	68236	3	Y	5704	5703	0	25	8	64
							18	4	6274	9							
11	77550	X	77495	-0-	-55	-0-	1216	1	69724	3	Y	5946	5976	0	2	8	32
							14	4	6541	9							
12	80135	X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 692,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,949

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 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	293729	X	60108	-0-	-233621	-0-	1769	1	52972	3	Y	4868	4860	0	16	8	81
							12	4	5355	9							
02	118384	X	39024	-0-	-79360	-0-	1209	1	34395	3	Y	3102	2882	0	209	1	63
							8	4	3412	9			29	8			
03	131068	X	54634	-0-	-76434	-0-	1535	1	48412	3	Y	4252	4207	0	20	1	73
							10	4	4677	9			15	8			
04	126840	X	48880	-0-	-77960	-0-	1161	1	43642	3	Y	3699	3617	0	57	1	96
							8	4	4069	9			2	8			
05	131068	X	43163	-0-	-87905	-0-	879	1	38800	3	Y	3162	3188	0	1	1	45
							6	4	3478	9			24	8			
06	126840	X	43748	-0-	-83092	-0-	855	1	39510	3	Y	3070	2685	0	377	1	35
							6	4	3377	9			18	8			
07	98766	X	57582	-0-	-41184	-0-	1249	1	51936	3	Y	3988	3965	0	17	8	41
							10	4	4387	9							
08	54622	X	53677	-0-	-945	-0-	1083	1	48766	3	Y	3471	3471	0	4	8	37
							10	4	3818	9							
09	51995	X	51995	-0-	-0-	-0-	971	1	49182	3	Y	1665	1684	0	3	8	15
							10	4	1832	9							
*10	57598	X	48790	-0-	-8808	-0-	855	1	46139	3	Y	1624	1614	0	7	8	18
							10	4	1786	9							
11	55740	X	14978	-0-	-40762	-0-	246	1	14146	3	Y	529	545	0			2
							4	4	582	9							
12	57598	X	NO RPT	-0-	-57598	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 516,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,430

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	62952	X	62952	-0-	-0-	-0-	1950	1	58400	3	Y	2353	2387	0	8	8	39
							14	4	2588	9							
02	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	1783	1	50738	3	Y	3976	3635	0	265	1	79
							14	4	4374	9			36	8			
03	58807	X	57458	-0-	-1349	-0-	1629	1	51362	3	Y	4050	4029	0	20	1	65
							12	4	4455	9			15	8			
04	56910	X	49496	-0-	-7414	-0-	1193	1	44823	3	Y	3156	3092	0	49	1	78
							8	4	3472	9			2	8			
05	58807	X	46161	-0-	-12646	-0-	951	1	42005	3	Y	2906	2923	0	1	1	38
							8	4	3197	9			22	8			
06	56910	X	40181	-0-	-16729	-0-	794	1	36694	3	Y	2443	2144	0	301	1	22
							6	4	2687	9			14	8			
07	58187	X	39382	-0-	-18805	-0-	863	1	35886	3	Y	2388	2381	0	10	8	19
							6	4	2627	9							
08	57443	X	42260	-0-	-15183	-0-	857	1	38604	3	Y	2539	2534	0	3	8	21
							6	4	2793	9							
09	49500	X	37381	-0-	-12119	-0-	674	1	34161	3	Y	2309	2312	0	4	8	14
							6	4	2540	9							
*10	46159	X	36815	-0-	-9344	-0-	636	1	34304	3	Y	1695	1692	0	7	8	10
							10	4	1865	9							
11	40890	X	17060	-0-	-23830	-0-	277	1	15865	3	Y	831	841	0			-0-
							4	4	914	9							
12	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,646

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	73117	X	73117	-0-	-0-	-0-	2197	1	65764	3	Y	4673	4673	0	16	8	80
							16	4	5140	9							
02	65124	X	65124	-0-	-0-	-0-	2040	1	58043	3	Y	4568	4205	0	305	1	96
							16	4	5025	9			42	8			
03	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	1807	1	57006	3	Y	4477	4456	0	22	1	79
							12	4	4925	9			16	8			
04	55230	X	55230	-0-	-0-	-0-	1329	1	49954	3	Y	3581	3506	0	55	1	97
							8	4	3939	9			2	8			
05	50753	X	50753	-0-	-0-	-0-	1046	1	46189	3	Y	3191	3211	0	1	1	51
							8	4	3510	9			25	8			
06	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	878	1	40536	3	Y	2692	2361	0	331	1	35
							6	4	2961	9			16	8			
07	62868	X	43470	-0-	-19398	-0-	958	1	39835	3	Y	2428	2424	0	10	8	29
							6	4	2671	9							
08	62868	X	43006	-0-	-19862	-0-	881	1	39682	3	Y	2212	2210	0	3	8	28
							10	4	2433	9							
09	55230	X	39331	-0-	-15899	-0-	717	1	36375	3	Y	2030	2030	0	4	8	24
							6	4	2233	9							
*10	50747	X	37491	-0-	-13256	-0-	648	1	34975	3	Y	1689	1683	0	7	8	23
							10	4	1858	9							
11	44370	X	21526	-0-	-22844	-0-	350	1	20051	3	Y	1019	1034	0			8
							4	4	1121	9							
12	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 537,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

01	89797	X	89797	-0-	-0-	-0-	2755	1	82496	3	Y	4116	4170	0	14	8	71
							18	4	4528	9							
02	81596	X	81596	-0-	-0-	-0-	2553	1	72641	3	Y	5804	5317	0	386	1	119
							18	4	6384	9			53	8			
03	77468	X	77468	-0-	-0-	-0-	2175	1	68594	3	Y	6075	6036	0	29	1	107
							16	4	6683	9			22	8			
04	69012	X	69012	-0-	-0-	-0-	1641	1	61653	3	Y	5189	5073	0	80	1	140
							10	4	5708	9			3	8			
05	65893	X	65893	-0-	-0-	-0-	1347	1	59484	3	Y	4591	4622	0	2	1	72
							12	4	5050	9			35	8			
06	64696	X	64696	-0-	-0-	-0-	1278	1	59030	3	Y	3978	3487	0	489	1	51
							12	4	4376	9			23	8			
07	85777	X	40647	-0-	-45130	-0-	891	1	37044	3	Y	2460	2470	0	10	8	31
							6	4	2706	9							
08	77469	X	50166	-0-	-27303	-0-	1026	1	46228	3	Y	2638	2632	0	3	8	34
							10	4	2902	9							
09	69000	X	51041	-0-	-17959	-0-	936	1	47445	3	Y	2409	2409	0	5	8	29
							10	4	2650	9							
*10	66867	X	48833	-0-	-18034	-0-	845	1	45585	3	Y	2175	2165	0	10	8	29
							10	4	2393	9							
11	64710	X	49217	-0-	-15493	-0-	800	1	45888	3	Y	2290	2302	0	1	8	16
							10	4	2519	9							
12	52731	X	NO RPT	-0-	-52731	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 688,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98270	X	77331	-0-	-20939	-0-	2273	1	68077	3	Y	6332	6309	0	21	8	106
							16	4	6965	9							
02	88760	X	64092	-0-	-24668	-0-	2009	1	57158	3	Y	4463	4136	0	300	1	92
							16	4	4909	9			41	8			
03	98270	X	61743	-0-	-36527	-0-	1758	1	55421	3	Y	4138	4125	0	20	1	70
							12	4	4552	9			15	8			
04	95100	X	54545	-0-	-40555	-0-	1310	1	49228	3	Y	3635	3553	0	56	1	94
							8	4	3999	9			2	8			
05	98270	X	50539	-0-	-47731	-0-	1037	1	45767	3	Y	3388	3406	0	1	1	49
							8	4	3727	9			26	8			
06	74850	X	46145	-0-	-28705	-0-	908	1	41943	3	Y	2987	2618	0	367	1	34
							8	4	3286	9			17	8			
07	62527	X	7190	-0-	-55337	-0-	156	1	6511	3	Y	475	505	0	2	8	2
							523	9									
08	61752	X	6566	-0-	-55186	-0-	132	1	5955	3	Y	435	435	0	1	8	1
							479	9									
09	54540	X	17699	-0-	-36841	-0-	318	1	16087	3	Y	1173	1165	0	2	8	7
							4	4	1290	9							
*10	50530	X	13678	-0-	-36852	-0-	231	1	12483	3	Y	873	870	0	4	8	6
							4	4	960	9							
11	46140	X	13301	-0-	-32839	-0-	211	1	12110	3	Y	887	893	0			-0-
							4	4	976	9							
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,786

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	1297	1	38842	3	Y	2994	2980	0	10	8	46
							10	4	3293	9							
02	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	1322	1	37635	3	Y	2810	2590	0	188	1	52
							10	4	3091	9			26	8			
03	45291	X	42665	-0-	-2626	-0-	1205	1	37999	3	Y	3137	3115	0	15	1	48
							10	4	3451	9			11	8			
04	43830	X	38538	-0-	-5292	-0-	920	1	34568	3	Y	2767	2703	0	43	1	67
							6	4	3044	9			2	8			
05	45291	X	31113	-0-	-14178	-0-	637	1	28099	3	Y	2155	2178	0	1	1	26
							6	4	2371	9			17	8			
06	43830	X	27659	-0-	-16171	-0-	543	1	25087	3	Y	1839	1612	0	226	1	16
							6	4	2023	9			11	8			
07	44051	X	26186	-0-	-17865	-0-	576	1	23944	3	Y	1511	1509	0	6	8	12
							4	4	1662	9							
08	42656	X	23734	-0-	-18922	-0-	484	1	21759	3	Y	1352	1350	0	2	8	12
							4	4	1487	9							
09	38550	X	20869	-0-	-17681	-0-	378	1	19141	3	Y	1224	1225	0	2	8	9
							4	4	1346	9							
*10	31124	X	21329	-0-	-9795	-0-	368	1	19882	3	Y	977	974	0	4	8	8
							4	4	1075	9							
11	27660	X	10595	-0-	-17065	-0-	171	1	9846	3	Y	522	529	0			1
							4	4	574	9							
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 328,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,288

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	72891	X	72891	-0-	-0-	-0-	2163	1	64803	3	Y	5374	5344	0	18	8	90
							14	4	5911	9							
02	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	1838	1	52315	3	Y	4207	3889	0	283	1	86
							14	4	4628	9			39	8			
03	58560	X	58560	-0-	-0-	-0-	1660	1	52328	3	Y	4145	4126	0	20	1	70
							12	4	4560	9			15	8			
04	51255	X	51255	-0-	-0-	-0-	1252	1	47041	3	Y	2685	2642	0	42	1	69
							8	4	2954	9			2	8			
05	45051	X	45051	-0-	-0-	-0-	936	1	41362	3	Y	2495	2509	0	1	1	35
							8	4	2745	9			19	8			
06	39826	X	39826	-0-	-0-	-0-	794	1	36674	3	Y	2138	1874	0	263	1	23
							6	4	2352	9			13	8			
07	57815	X	42909	-0-	-14906	-0-	940	1	39080	3	Y	2621	2606	0	11	8	27
							6	4	2883	9							
08	57815	X	41367	-0-	-16448	-0-	853	1	38414	3	Y	1904	1909	0	2	8	20
							6	4	2094	9							
09	51270	X	37862	-0-	-13408	-0-	697	1	35333	3	Y	1660	1661	0	3	8	16
							6	4	1826	9							
*10	45043	X	36139	-0-	-8904	-0-	627	1	33807	3	Y	1543	1536	0	7	8	16
							8	4	1697	9							
11	41520	X	37180	-0-	-4340	-0-	607	1	34805	3	Y	1600	1609	0			7
							8	4	1760	9							
12	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 521,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,372

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	62895	X	62895	-0-	-0-	-0-	1882	1	56353	3	Y	4224	4217	0	14	8	71
							14	4	4646	9							
02	52051	X	52051	-0-	-0-	-0-	1635	1	46531	3	Y	3521	3251	0	236	1	72
							12	4	3873	9			33	8			
03	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	1466	1	46260	3	Y	3570	3551	0	17	1	61
							10	4	3927	9			13	8			
04	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	1100	1	41369	3	Y	3040	2973	0	47	1	79
							8	4	3344	9			2	8			
05	45787	X	40266	-0-	-5521	-0-	833	1	36758	3	Y	2426	2449	0	1	1	36
							6	4	2669	9			19	8			
06	44310	X	34444	-0-	-9866	-0-	684	1	31570	3	Y	1985	1741	0	244	1	24
							6	4	2184	9			12	8			
07	52235	X	24887	-0-	-27348	-0-	545	1	22632	3	Y	1551	1551	0	6	8	18
							4	4	1706	9							
08	51677	X	31423	-0-	-20254	-0-	638	1	28774	3	Y	1823	1817	0	2	8	22
							6	4	2005	9							
09	45810	X	30031	-0-	-15779	-0-	545	1	27596	3	Y	1713	1713	0	3	8	19
							6	4	1884	9							
*10	40269	X	29455	-0-	-10814	-0-	503	1	27178	3	Y	1607	1599	0	7	8	20
							6	4	1768	9							
11	34440	X	31040	-0-	-3400	-0-	499	1	28647	3	Y	1716	1725	0			11
							6	4	1888	9							
12	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 433,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,176

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	51429	X	46369	-0-	-5060	-0-	1371	1	41040	3	Y	3589	3563	0	12	8	57
							10	4	3948	9							
02	46452	X	38217	-0-	-8235	-0-	1206	1	34324	3	Y	2435	2257	0	164	1	48
							8	4	2679	9			23	8			
03	51429	X	38527	-0-	-12902	-0-	1083	1	34160	3	Y	2980	2955	0	14	1	48
							6	4	3278	9			11	8			
04	46920	X	32148	-0-	-14772	-0-	774	1	29093	3	Y	2068	2031	0	32	1	52
							6	4	2275	9			1	8			
05	46376	X	32592	-0-	-13784	-0-	664	1	29351	3	Y	2337	2339	0	1	1	31
							6	4	2571	9			18	8			
06	44880	X	24529	-0-	-20351	-0-	480	1	22157	3	Y	1716	1509	0	212	1	16
							4	4	1888	9			10	8			
07	39215	X	14325	-0-	-24890	-0-	315	1	13071	3	Y	851	857	0	4	8	6
							3	4	936	9							
08	38533	X	18430	-0-	-20103	-0-	371	1	16685	3	Y	1245	1239	0	2	8	10
							4	4	1370	9							
09	32160	X	17728	-0-	-14432	-0-	311	1	15737	3	Y	1524	1519	0	3	8	12
							4	4	1676	9							
*10	32581	X	18851	-0-	-13730	-0-	318	1	17195	3	Y	1213	1210	0	5	8	10
							4	4	1334	9							
11	24540	X	20002	-0-	-4538	-0-	318	1	18249	3	Y	1301	1308	0			3
							4	4	1431	9							
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 301,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,259

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	18042	X	16838	-0-	-1204	-0-	498	1	14913	3	Y	1295	1271	0	10	8	25
							2	4	1425	9							
02	22456	X	17793	-0-	-4663	-0-	553	1	15741	3	Y	1357	1239	0	90	1	32
							6	4	1493	9			21	8			
03	24862	X	3414	-0-	-21448	-0-	96	1	3035	3	Y	257	278	0	1	1	9
							283	9					1	8			
04	24180	X	21937	-0-	-2243	-0-	522	1	19649	3	Y	1602	1541	0	24	1	45
							4	4	1762	9			1	8			
05	24986	X	13888	-0-	-11098	-0-	274	1	12120	3	Y	1356	1366	0	1	1	24
							2	4	1492	9			10	8			
06	19050	X	11822	-0-	-7228	-0-	223	1	10317	3	Y	1164	1021	0	143	1	17
							2	4	1280	9			7	8			
07	19685	X	12421	-0-	-7264	-0-	261	1	10831	3	Y	1206	1201	0	5	8	17
							2	4	1327	9							
08	22661	X	15055	-0-	-7606	-0-	293	1	13152	3	Y	1460	1456	0	2	8	19
							4	4	1606	9							
09	21930	X	18906	-0-	-3024	-0-	326	1	16513	3	Y	1875	1869	0	4	8	21
							4	4	2063	9							
*10	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	344	1	18578	3	Y	3424	3389	0	15	8	41
							4	4	3766	9							
11	14580	X	3959	-0-	-10621	-0-	56	1	3218	3	Y	623	658	0			6
							685	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 158,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,619

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	15872	X	12751	-0-	-3121	-0-	374	1	11205	3	Y	1064	1052	0	3	8	19
							2	4	1170	9							
02	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	475	1	13520	3	Y	1305	1194	0	86	1	28
							4	4	1436	9			16	8			
03	8277	X	3041	-0-	-5236	-0-	85	1	2667	3	Y	263	278	0	1	1	7
							289	9					5	8			
04	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	730	1	27455	3	Y	2528	2424	0	38	1	68
							6	4	2781	9			5	8			
05	17081	X	8169	-0-	-8912	-0-	165	1	7271	3	Y	666	716	0	5	8	13
							733	9									
06	16530	X	12423	-0-	-4107	-0-	242	1	11150	3	Y	935	816	0	115	1	12
							2	4	1029	9			5	8			
07	17081	X	1233	-0-	-15848	-0-	26	1	1107	3	Y	91	99	0			4
							100	9									
08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	30960	X	-0-	-0-	-30960	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12834	X	11291	-0-	-1543	-0-	187	1	10102	3	Y	907	893	0	4	8	10
							4	4	998	9							
11	12420	X	2969	-0-	-9451	-0-	46	1	2655	3	Y	244	252	0			2
							268	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 98,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

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	19840	X	11819	-0-	-8021	-0-	346	1	10376	3	Y	995	992	0	3	8	16
							2	4	1095	9							
02	13524	X	8112	-0-	-5412	-0-	252	1	7181	3	Y	615	572	0	42	1	11
							2	4	677	9			6	8			
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	706	1	26515	3	Y	2178	2089	0	33	1	55
							6	4	2396	9			1	8			
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	363	1	16033	3	Y	1290	1316	0	1	1	18
							4	4	1419	9			10	8			
06	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	444	1	20526	3	Y	1560	1362	0	191	1	16
							4	4	1716	9			9	8			
07	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	606	1	25242	3	Y	1882	1872	0	8	8	18
							4	4	2070	9							
08	30597	X	24566	-0-	-6031	-0-	495	1	22277	3	Y	1627	1627	0	2	8	16
							4	4	1790	9							
09	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	27931	X	196	-0-	-27735	-0-	4	1	177	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	27030	X	-0-	-0-	-27030	-0-					Y	-0-					-0-
12	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,161

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. 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	11854	X	11854	-0-		-0-	-0-		341	1	10232	3		Y	1163	1120	0	38	8	21
									2	4	1279	9								
02	8430	X	8430	-0-		-0-	-0-		257	1	7334	3		Y	761	678	0	49	1	16
									2	4	837	9				39	8			
03	3038	X	1607	-0-		-1431	-0-		45	1	1410	3		Y	138	149	0	1	1	3
									152	9						1	8			
04	14937	X	14937	-0-		-0-	-0-		352	1	13205	3		Y	1253	1201	0	19	1	32
									2	4	1378	9				4	8			
05	9927	X	9927	-0-		-0-	-0-		200	1	8841	3		Y	804	818	0	6	8	12
									2	4	884	9								
06	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-		76	1	3530	3		Y	302	269	0	38	1	5
									332	9						2	8			
07	3038	X	822	-0-		-2216	-0-		18	1	737	3		Y	61	63	0			3
									67	9										
08	3038	X	972	-0-		-2066	-0-		19	1	873	3		Y	73	72	0			4
									80	9										
09	2940	X	-0-	-0-		-2940	-0-							Y	-0-	4	0			-0-
*10	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-							Y	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-		-2940	-0-							Y	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-		-961	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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	8339	X	6908	-0-		-1431	-0-		210	1	6272	3		Y	385	382	0	1	8	7
									2	4	424	9								
02	9044	X	4205	-0-		-4839	-0-		135	1	3858	3		Y	193	180	0	14	1	4
									212	9						2	8			
03	10013	X	1282	-0-		-8731	-0-		38	1	1180	3		Y	58	61	0			1
									64	9										
04	8340	X	1199	-0-		-7141	-0-		30	1	1110	3		Y	54	52	0	1	1	2
									59	9										
05	8525	X	4068	-0-		-4457	-0-		86	1	3791	3		Y	174	172	0	1	8	3
									191	9										
06	6690	X	1973	-0-		-4717	-0-		40	1	1842	3		Y	83	74	0	10	1	2
									91	9										
07	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-		167	1	6974	3		Y	305	300	0	2	8	5
									336	9										
08	8681	X	8681	-0-		-0-	-0-		180	1	8115	3		Y	349	349	0			5
									2	4	384	9								
09	10253	X	10253	-0-		-0-	-0-		189	1	9596	3		Y	424	424	0	1	8	4
									2	4	466	9								
*10	9797	X	9797	-0-		-0-	-0-		167	1	8999	3		Y	572	567	0	3	8	6
									2	4	629	9								
11	8400	X	2058	-0-		-6342	-0-		33	1	1918	3		Y	97	101	0			2
									107	9										
12	10602	X	NO RPT	-0-		-10602	-0-							Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 57,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

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. 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	6926	X	6926	-0-		-0-		-0-		192	1	5760	3	Y	884	879	0	3	8	14
										2	4	972	9							
02	5544	X	3219	-0-		-2325		-0-		94	1	2693	3	Y	393	370	0	27	1	6
										432	9					4	8			
03	9917	X	9917	-0-		-0-		-0-		265	1	8362	3	Y	1171	1149	0	6	1	18
										2	4	1288	9			4	8			
04	5940	X	4734	-0-		-1206		-0-		107	1	4034	3	Y	539	537	0	8	1	12
										593	9									
05	6138	X	5222	-0-		-916		-0-		101	1	4487	3	Y	576	579	0	4	8	5
										634	9									
06	5940	X	3959	-0-		-1981		-0-		74	1	3430	3	Y	414	364	0	51	1	2
										455	9					2	8			
07	9920	X	2269	-0-		-7651		-0-		47	1	1960	3	Y	238	238	0	1	8	1
										262	9									
08	9920	X	2672	-0-		-7248		-0-		52	1	2312	3	Y	280	280	0			1
										308	9									
09	5040	X	1352	-0-		-3688		-0-		23	1	1173	3	Y	142	143	0			-0-
										156	9									
*10	5208	X	2049	-0-		-3159		-0-		32	1	1765	3	Y	229	226	0	1	8	2
										252	9									
11	3960	X	335	-0-		-3625		-0-		5	1	288	3	Y	38	40	0			-0-
										42	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-		-2666		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,904

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

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	339706	X	60628	-0-		-279078		-0-		1824	1	54650	3	Y	3765	3757	0	13	8	64
										12	4	4142	9							
02	168616	X	47064	-0-		-121552		-0-		1490	1	42414	3	Y	2864	2650	0	192	1	59
										10	4	3150	9			27	8			
03	186682	X	77975	-0-		-108707		-0-		2240	1	70616	3	Y	4639	4580	0	22	1	79
										16	4	5103	9			17	8			
04	180660	X	70320	-0-		-110340		-0-		1706	1	64113	3	Y	4083	3989	0	63	1	108
										10	4	4491	9			2	8			
05	186682	X	61722	-0-		-124960		-0-		1282	1	56609	3	Y	3472	3500	0	1	1	52
										12	4	3819	9			27	8			
06	180660	X	54782	-0-		-125878		-0-		1092	1	50441	3	Y	2946	2582	0	363	1	36
										8	4	3241	9			17	8			
07	77965	X	51128	-0-		-26837		-0-		1130	1	47001	3	Y	2717	2711	0	11	8	31
										8	4	2989	9							
08	77965	X	51937	-0-		-26028		-0-		1067	1	48060	3	Y	2545	2544	0	3	8	29
										10	4	2800	9							
09	70320	X	50493	-0-		-19827		-0-		942	1	47702	3	Y	1672	1680	0	3	8	18
										10	4	1839	9							
*10	61721	X	43609	-0-		-18112		-0-		765	1	41237	3	Y	1452	1447	0	6	8	17
										10	4	1597	9							
11	54780	X	13132	-0-		-41648		-0-		217	1	12401	3	Y	464	479	0			2
										4	4	510	9							
12	52173	X	NO RPT	-0-		-52173		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 582,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,619

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	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1552	1	46497	3	Y	3815	3802	0	13	8	67
							12	4	4197	9							
02	46452	X	44864	-0-	-1588	-0-	1413	1	40206	3	Y	2941	2720	0	198	1	63
							10	4	3235	9			27	8			
03	51429	X	44160	-0-	-7269	-0-	1258	1	39682	3	Y	2918	2905	0	14	1	51
							10	4	3210	9			11	8			
04	49770	X	38336	-0-	-11434	-0-	919	1	34532	3	Y	2617	2556	0	40	1	70
							6	4	2879	9			2	8			
05	51429	X	34947	-0-	-16482	-0-	714	1	31529	3	Y	2453	2465	0	1	1	38
							6	4	2698	9			19	8			
06	49770	X	30419	-0-	-19351	-0-	596	1	27542	3	Y	2068	1814	0	255	1	25
							6	4	2275	9			12	8			
07	45105	X	21398	-0-	-23707	-0-	467	1	19397	3	Y	1391	1395	0	6	8	15
							4	4	1530	9							
08	44175	X	24025	-0-	-20150	-0-	484	1	21789	3	Y	1589	1582	0	2	8	20
							4	4	1748	9							
09	38340	X	25553	-0-	-12787	-0-	457	1	23138	3	Y	1776	1773	0	3	8	20
							4	4	1954	9							
*10	34937	X	25212	-0-	-9725	-0-	432	1	23297	3	Y	1343	1340	0	6	8	17
							6	4	1477	9							
11	30420	X	25814	-0-	-4606	-0-	417	1	23928	3	Y	1332	1340	0			9
							4	4	1465	9							
12	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 366,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,243

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		17225	-0-	17225	17225	553	1	15714	3	Y	867	775	0	56	1	18
							4	4	954	9			18	8			
03	14B2 EXT		103276	-0-	103276	120501	2934	1	92533	3	Y	7079	6917	0	34	1	121
							22	4	7787	9			25	8			
04	211410	X	90909	-0-	-120501	-0-	2184	1	82078	3	Y	6030	5895	0	93	1	159
							14	4	6633	9			4	8			
05	94488	X	86082	-0-	-8406	-0-	1771	1	78229	3	Y	5516	5548	0	2	1	83
							14	4	6068	9			42	8			
06	91440	X	72421	-0-	-19019	-0-	1432	1	66137	3	Y	4400	3863	0	542	1	52
							12	4	4840	9			26	8			
07	103261	X	63569	-0-	-39692	-0-	1401	1	58250	3	Y	3553	3552	0	15	8	38
							10	4	3908	9							
08	103261	X	60543	-0-	-42718	-0-	1224	1	55159	3	Y	3771	3761	0	5	8	43
							12	4	4148	9							
09	90900	X	54975	-0-	-35925	-0-	987	1	49970	3	Y	3644	3644	0	7	8	36
							10	4	4008	9							
*10	86087	X	49321	-0-	-36766	-0-	861	1	46469	3	Y	1801	1808	0	8	8	21
							10	4	1981	9							
11	72420	X	47848	-0-	-24572	-0-	795	1	45592	3	Y	1319	1332	0			8
							10	4	1451	9							
12	63581	X	NO RPT	-0-	-63581	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 646,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 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	107717	-0-	107717	219180	3060	1	91656	3	Y	11801	11700	0	39	8	194
							20	4	12981	9							
02	300817	X	81637	-0-	-219180	-0-	2446	1	69613	3	Y	8691	8044	0	584	1	176
							18	4	9560	9			81	8			
03	81840	X	77317	-0-	-4523	-0-	2100	1	66240	3	Y	8146	8115	0	39	1	138
							16	4	8961	9			30	8			
04	79200	X	71836	-0-	-7364	-0-	1697	1	63781	3	Y	5771	5665	0	89	1	152
							10	4	6348	9			3	8			
05	81840	X	61741	-0-	-20099	-0-	1246	1	54991	3	Y	4996	5034	0	2	1	74
							8	4	5496	9			38	8			
06	79200	X	51109	-0-	-28091	-0-	990	1	45737	3	Y	3976	3490	0	490	1	47
							8	4	4374	9			23	8			
07	90396	X	44305	-0-	-46091	-0-	954	1	39665	3	Y	3345	3340	0	14	8	38
							6	4	3680	9							
08	77314	X	40141	-0-	-37173	-0-	800	1	36031	3	Y	3004	3002	0	4	8	36
							6	4	3304	9							
09	71850	X	35247	-0-	-36603	-0-	624	1	31629	3	Y	2716	2717	0	5	8	30
							6	4	2988	9							
*10	61752	X	35627	-0-	-26125	-0-	596	1	32134	3	Y	2626	2612	0	12	8	32
							8	4	2889	9							
11	51120	X	30375	-0-	-20745	-0-	477	1	27402	3	Y	2264	2280	0	1	8	15
							6	4	2490	9							
12	44299	X	NO RPT	-0-	-44299	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 637,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,336

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		75846	-0-	75846	173267	2163	1	64790	3	Y	8072	8022	0	27	8	132
							14	4	8879	9							
02	230410	X	57143	-0-	-173267	-0-	1719	1	48924	3	Y	5896	5458	0	397	1	118
							14	4	6486	9			55	8			
03	81468	X	45384	-0-	-36084	-0-	1238	1	39031	3	Y	4641	4643	0	22	1	77
							10	4	5105	9			17	8			
04	78840	X	31277	-0-	-47563	-0-	732	1	27513	3	Y	2751	2713	0	43	1	70
							6	4	3026	9			2	8			
05	79546	X	37008	-0-	-42538	-0-	741	1	32716	3	Y	3223	3222	0	1	1	45
							6	4	3545	9			25	8			
06	73410	X	35131	-0-	-38279	-0-	674	1	31153	3	Y	2998	2623	0	368	1	34
							6	4	3298	9			18	8			
07	48670	X	36681	-0-	-11989	-0-	782	1	32558	3	Y	3032	3022	0	13	8	31
							6	4	3335	9							
08	45384	X	38204	-0-	-7180	-0-	755	1	33997	3	Y	3133	3127	0	4	8	33
							6	4	3446	9							
09	35820	X	34046	-0-	-1774	-0-	598	1	30281	3	Y	2874	2873	0	6	8	28
							6	4	3161	9							
*10	37014	X	33062	-0-	-3952	-0-	551	1	29745	3	Y	2507	2498	0	11	8	26
							8	4	2758	9							
11	36960	X	34857	-0-	-2103	-0-	546	1	31309	3	Y	2724	2739	0	1	8	10
							6	4	2996	9							
12	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 458,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	55317	-0-	55317	55317	942	1	50789	3	Y	3247	3166	0	45	8	36
						14	4	3572	9							
*11	14B2 EXT	114398	-0-	114398	169715	1855	1	106424	3	Y	5543	5549	0	2	8	28
						22	4	6097	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	169715					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 169,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,790

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	57093	-0-	57093	57093	994	1	53628	3	Y	2234	2166	0	44	8	24
						14	4	2457	9							
*11	14B2 EXT	105815	-0-	105815	162908	1751	1	100444	3	Y	3271	3278	0	1	8	16
						22	4	3598	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162908					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 162,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	62637	-0-	62637	62637	1054	1	56807	3	Y	4329	4238	0	45	8	46
						14	4	4762	9							
*11	14B2 EXT	104371	-0-	104371	167008	1680	1	96350	3	Y	5748	5763	0	2	8	29
						18	4	6323	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167008					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 167,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,077

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT		47855	-0-	47855	47855	822 10	1 4	44346 2677	3 9	Y	2434	2366	0	41	8	27
*11	14B2 EXT		104991	-0-	104991	152846	1708 18	1 4	97942 5323	3 9	Y	4839	4838	0	2	8	26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152846					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 152,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		80557	-0-	80557	233820	2382 16	1 4	71337 6822	3 9	Y	6202	6171	0	21	8	105
02	281296	X	47476	-0-	-233820	-0-	1437 10	1 4	40917 5112	3 9	Y	4647	4300 43	0 8	311	1	98
03	97960	X	65831	-0-	-32129	-0-	1885 12	1 4	59423 4511	3 9	Y	4101	4091 15	0 8	20	1	73
04	94800	X	55615	-0-	-39185	-0-	1333 8	1 4	50092 4182	3 9	Y	3802	3712 2	0 8	58	1	103
05	97960	X	51982	-0-	-45978	-0-	1038 8	1 4	45832 5104	3 9	Y	4640	4634 36	0 8	2	1	71
06	94800	X	49935	-0-	-44865	-0-	973 8	1 4	44933 4021	3 9	Y	3655	3209 21	0 8	450	1	46
07	65844	X	46269	-0-	-19575	-0-	1002 6	1 4	41666 3595	3 9	Y	3268	3261	0	15	8	38
08	65844	X	43343	-0-	-22501	-0-	868 9	1 4	39126 3340	3 9	Y	3036	3032	0	4	8	38
09	55620	X	39689	-0-	-15931	-0-	708 6	1 4	35828 3147	3 9	Y	2861	2860	0	6	8	33
*10	51987	X	41412	-0-	-10575	-0-	700 10	1 4	37762 2940	3 9	Y	2673	2660	0	12	8	34
11	49950	X	42801	-0-	-7149	-0-	679 8	1 4	38991 3123	3 9	Y	2839	2853	0	1	8	19
12	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 564,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

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		119691	-0-	119691	269772		3490	1	104521	3	Y	10598	10509	0	35	8	174
								22	4	11658	9							
02	358742	X	88970	-0-	-269772	-0-		2734	1	77825	3	Y	7626	7067	0	507	1	155
								22	4	8389	9			71	8			
03	90675	X	83544	-0-	-7131	-0-		2327	1	73398	3	Y	7094	7068	0	34	1	121
								16	4	7803	9			26	8			
04	87750	X	73465	-0-	-14285	-0-		1724	1	64803	3	Y	6298	6155	0	97	1	163
								10	4	6928	9			4	8			
05	90675	X	89018	-0-	-1657	-0-		1782	1	78689	3	Y	7757	7745	0	3	1	112
								14	4	8533	9			60	8			
06	87750	X	65729	-0-	-22021	-0-		1291	1	59593	3	Y	4394	3887	0	544	1	49
								12	4	4833	9			26	8			
07	90675	X	54369	-0-	-36306	-0-		1190	1	49497	3	Y	3340	3339	0	16	8	34
								8	4	3674	9							
08	89032	X	47950	-0-	-41082	-0-		972	1	43754	3	Y	2922	2920	0	4	8	32
								10	4	3214	9							
09	86160	X	41503	-0-	-44657	-0-		748	1	37886	3	Y	2603	2605	0	5	8	25
								6	4	2863	9							
*10	89032	X	41389	-0-	-47643	-0-		700	1	37787	3	Y	2629	2613	0	12	8	29
								10	4	2892	9							
11	65730	X	46873	-0-	-18857	-0-		747	1	42854	3	Y	2967	2979	0	1	8	16
								8	4	3264	9							
12	54374	X	NO RPT	-0-	-54374	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 752,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,228

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 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	0		129001	-0-	129001	255293		3762	1	112664	3	Y	11410	11306	0	38	8	189
								24	4	12551	9							
02	383387	X	128094	-0-	-255293	-0-		3937	1	112040	3	Y	10988	10117	0	734	1	225
								30	4	12087	9			101	8			
03	132619	X	132619	-0-	-0-	-0-		3755	1	118444	3	Y	9447	9429	0	46	1	162
								28	4	10392	9			35	8			
04	116834	X	116834	-0-	-0-	-0-		2795	1	105065	3	Y	8142	7961	0	125	1	213
								18	4	8956	9			5	8			
05	109027	X	59876	-0-	-49151	-0-		1225	1	54094	3	Y	4135	4252	0	2	1	62
								8	4	4549	9			32	8			
06	105510	X	87515	-0-	-17995	-0-		1711	1	79032	3	Y	6144	5349	0	752	1	69
								14	4	6758	9			36	8			
07	109027	X	84159	-0-	-24868	-0-		1798	1	74779	3	Y	6882	6849	0	29	8	73
								12	4	7570	9							
08	109027	X	78781	-0-	-30246	-0-		1558	1	70181	3	Y	6387	6381	0	8	8	71
								16	4	7026	9							
09	105510	X	73484	-0-	-32026	-0-		1292	1	65437	3	Y	6130	6130	0	12	8	59
								12	4	6743	9							
*10	90427	X	73471	-0-	-16956	-0-		1233	1	66466	3	Y	5231	5212	0	23	8	55
								18	4	5754	9							
11	87510	X	63774	-0-	-23736	-0-		1022	1	58609	3	Y	3755	3794	0	1	8	15
								12	4	4131	9							
12	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,027,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		35756	-0-	35756	35756	1106	1	31483	3	Y	2872	2589	0	189	1	56
							8	4	3159	9			38	8			
03	0		93612	-0-	93612	129368	2610	1	82315	3	Y	7881	7739	0	38	1	132
							18	4	8669	9			28	8			
04	0		73476	-0-	73476	202844	1732	1	65097	3	Y	6034	5911	0	93	1	158
							10	4	6637	9			4	8			
05	267312	X	64468	-0-	-202844	-0-	1294	1	57135	3	Y	5479	5513	0	2	1	80
							12	4	6027	9			42	8			
06	91380	X	56528	-0-	-34852	-0-	1081	1	49921	3	Y	5016	4394	0	617	1	56
							8	4	5518	9			29	8			
07	94426	X	54300	-0-	-40126	-0-	1151	1	47894	3	Y	4770	4757	0	20	8	49
							8	4	5247	9							
08	94426	X	45364	-0-	-49062	-0-	912	1	41083	3	Y	3054	3066	0	4	8	33
							10	4	3359	9							
09	91380	X	37537	-0-	-53843	-0-	683	1	34568	3	Y	2073	2083	0	4	8	19
							6	4	2280	9							
*10	64480	X	34248	-0-	-30232	-0-	585	1	31539	3	Y	1924	1915	0	8	8	20
							8	4	2116	9							
11	56520	X	19325	-0-	-37195	-0-	310	1	17799	3	Y	1102	1117	0			5
							4	4	1212	9							
12	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 514,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,205

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159639	X	124180	-0-	-35459	-0-	3621	1	108437	3	Y	10998	10823	0	37	8	183
							24	4	12098	9							
02	143386	X	143386	-0-	-0-	-0-	4410	1	125490	3	Y	12231	11235	0	817	1	249
							32	4	13454	9			113	8			
03	126054	X	126054	-0-	-0-	-0-	3534	1	111444	3	Y	10045	10036	0	48	1	173
							26	4	11050	9			37	8			
04	116820	X	91262	-0-	-25558	-0-	2160	1	81200	3	Y	7171	7040	0	111	1	189
							14	4	7888	9			4	8			
05	120714	X	77214	-0-	-43500	-0-	1545	1	68231	3	Y	6751	6785	0	3	1	100
							12	4	7426	9			52	8			
06	0	W	89953	-0-	89953	89953	1730	1	79873	3	Y	7578	6617	0	929	1	88
							14	4	8336	9			44	8			
07	0	W	98725	-0-	98725	188678	2109	1	87714	3	Y	8080	8047	0	35	8	86
							14	4	8888	9							
08	0	W	82110	-0-	82110	270788	1624	1	73147	3	Y	6657	6661	0	8	8	74
							16	4	7323	9							
09	350134	X	79346	-0-	-270788	-0-	1395	1	70663	3	Y	6613	6610	0	13	8	64
							14	4	7274	9							
*10	120714	X	86806	-0-	-33908	-0-	1467	1	79096	3	Y	5657	5634	0	25	8	62
							20	4	6223	9							
*11	116820	X	76661	-0-	-40159	-0-	1231	1	70550	3	Y	4424	4462	0	2	8	22
							14	4	4866	9							
*12	120714	X	NO RPT	-0-	-120714	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,075,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43547	-0-	43547	43547	1378	1	39218	3	Y	2674	2401	0	175	1	53
							10	4	2941	9			45	8			
03	0		89411	-0-	89411	132958	2523	1	79566	3	Y	6640	6525	0	32	1	112
							18	4	7304	9			24	8			
04	0		54210	-0-	54210	187168	1293	1	48609	3	Y	3909	3855	0	61	1	103
							8	4	4300	9			2	8			
05	237698	X	50530	-0-	-187168	-0-	1033	1	45620	3	Y	3517	3540	0	1	1	52
							8	4	3869	9			27	8			
06	89670	X	44796	-0-	-44874	-0-	880	1	40620	3	Y	2989	2621	0	368	1	35
							8	4	3288	9			17	8			
07	92659	X	43120	-0-	-49539	-0-	938	1	39043	3	Y	2848	2841	0	12	8	30
							6	4	3133	9							
08	92659	X	38759	-0-	-53900	-0-	781	1	35148	3	Y	2567	2566	0	3	8	28
							6	4	2824	9							
09	89670	X	42559	-0-	-47111	-0-	757	1	38363	3	Y	3121	3113	0	6	8	30
							6	4	3433	9							
*10	50530	X	37806	-0-	-12724	-0-	634	1	34167	3	Y	2723	2712	0	12	8	29
							10	4	2995	9							
11	44790	X	16253	-0-	-28537	-0-	264	1	15116	3	Y	790	816	0			3
							4	4	869	9							
12	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 460,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,778

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31259	-0-	31259	31905	902	1	27018	3	Y	3028	2968	0	10	8	50
							8	4	3331	9							
02	0		35706	-0-	35706	67611	1069	1	30406	3	Y	3839	3518	0	255	1	81
							8	4	4223	9			35	8			
03	0		42172	-0-	42172	109783	1218	1	38391	3	Y	2321	2339	0	11	1	43
							10	4	2553	9			9	8			
04	0		27162	-0-	27162	136945	667	1	25045	3	Y	1313	1298	0	20	1	37
							6	4	1444	9			1	8			
05	0		47459	-0-	47459	184404	1016	1	44886	3	Y	1408	1410	0	1	1	23
							8	4	1549	9			11	8			
06	0		49575	-0-	49575	233979	1024	1	47276	3	Y	1152	1009	0	142	1	17
							8	4	1267	9			7	8			
07	0		37967	-0-	37967	271946	869	1	36149	3	Y	857	856	0	4	8	14
							6	4	943	9							
08	302823	X	30877	-0-	-271946	-0-	656	1	29549	3	Y	605	606	0	1	8	12
							6	4	666	9							
09	29370	X	28344	-0-	-1026	-0-	536	1	27175	3	Y	570	570	0	1	8	11
							6	4	627	9							
*10	30349	X	28307	-0-	-2042	-0-	499	1	26964	3	Y	762	756	0	3	8	14
							6	4	838	9							
11	29370	X	29194	-0-	-176	-0-	486	1	27870	3	Y	756	760	0			10
							6	4	832	9							
12	30349	X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 388,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27764	-0-	27764	28310	833	1	24942	3	Y	1803	1767	0	6	8	30
							6	4	1983	9							
02	0		30397	-0-	30397	58707	974	1	27712	3	Y	1548	1427	0	103	1	34
							8	4	1703	9			14	8			
03	0		37839	-0-	37839	96546	1097	1	34600	3	Y	1942	1925	0	9	1	35
							6	4	2136	9			7	8			
04	0		28299	-0-	28299	124845	699	1	26273	3	Y	1201	1183	0	19	1	33
							6	4	1321	9			1	8			
05	0		41964	-0-	41964	166809	902	1	39831	3	Y	1112	1118	0	1	1	17
							8	4	1223	9			9	8			
06	0		38218	-0-	38218	205027	792	1	36533	3	Y	806	709	0	99	1	10
							6	4	887	9			5	8			
07	0		44599	-0-	44599	249626	1022	1	42509	3	Y	965	960	0	4	8	11
							6	4	1062	9							
08	282218	X	32592	-0-	-249626	-0-	690	1	31050	3	Y	769	770	0	1	8	9
							6	4	846	9							
09	31170	X	20576	-0-	-10594	-0-	385	1	19515	3	Y	611	613	0	1	8	6
							4	4	672	9							
*10	32209	X	29159	-0-	-3050	-0-	511	1	27574	3	Y	971	962	0	4	8	11
							6	4	1068	9							
*11	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	516	1	29596	3	Y	1292	1296	0			7
							6	4	1421	9							
12	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 362,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,020

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32506	-0-	32506	32506	908	1	28647	3	Y	2677	2557	0	12	1	45
							6	4	2945	9			63	8			
04	0		54006	-0-	54006	86512	1247	1	46866	3	Y	5350	5170	0	81	1	141
							8	4	5885	9			3	8			
05	0		59501	-0-	59501	146013	1188	1	52463	3	Y	5311	5329	0	2	1	80
							8	4	5842	9			41	8			
06	0		52896	-0-	52896	198909	1026	1	47395	3	Y	4061	3568	0	500	1	49
							8	4	4467	9			24	8			
07	0		48916	-0-	48916	247825	1058	1	44020	3	Y	3482	3478	0	14	8	39
							8	4	3830	9							
08	307413	X	59588	-0-	-247825	-0-	1213	1	54634	3	Y	3390	3385	0	4	8	40
							12	4	3729	9							
09	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	1037	1	52520	3	Y	3345	3345	0	6	8	34
							10	4	3680	9							
*10	49941	X	49210	-0-	-731	-0-	847	1	45701	3	Y	2411	2406	0	11	8	28
							10	4	2652	9							
11	48330	X	39773	-0-	-8557	-0-	648	1	37201	3	Y	1742	1759	0	1	8	10
							8	4	1916	9							
12	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 453,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		22044	-0-		22044	22044	547	1	17273	3	Y	3836	3710	0	18	1	66
								4	4	4220	9			42	8			
04	0		40709	-0-		40709	62753	857	1	32200	3	Y	6951	6725	0	106	1	182
								6	4	7646	9			4	8			
05	0		43126	-0-		43126	105879	781	1	34488	3	Y	7137	7154	0	3	1	107
								6	4	7851	9			55	8			
06	0		39527	-0-		39527	145406	708	1	32713	3	Y	5545	4870	0	683	1	67
								6	4	6100	9			32	8			
07	0		48066	-0-		48066	193472	1025	1	42599	3	Y	4033	4037	0	17	8	46
								6	4	4436	9							
08	259979	X	66507	-0-		-193472	-0-	1354	1	60965	3	Y	3796	3791	0	5	8	46
								12	4	4176	9							
09	56533	X	56533	-0-		-0-	-0-	1024	1	51857	3	Y	3311	3316	0	6	8	35
								10	4	3642	9							
*10	50186	X	50186	-0-		-0-	-0-	829	1	44699	3	Y	4225	4192	0	19	8	49
								10	4	4648	9							
*11	49119	X	49119	-0-		-0-	-0-	761	1	43638	3	Y	4284	4308	0	1	8	24
								8	4	4712	9							
12	41571	X	NO RPT	-0-		-41571	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 415,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,118

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		47725	-0-		47725	47725	1296	1	40851	3	Y	5062	4936	0	24	1	84
								10	4	5568	9			18	8			
04	0		121912	-0-		121912	169637	2852	1	107214	3	Y	10753	10388	0	164	1	279
								18	4	11828	9			6	8			
05	0		98347	-0-		98347	267984	1984	1	87598	3	Y	7954	8050	0	3	1	119
								16	4	8749	9			61	8			
06	0		69724	-0-		69724	337708	1352	1	62457	3	Y	5366	4729	0	663	1	62
								12	4	5903	9			31	8			
07	0		86691	-0-		86691	424399	1864	1	77518	3	Y	6634	6596	0	28	8	72
								12	4	7297	9							
08	499825	X	75426	-0-		-424399	-0-	1510	1	67994	3	Y	5371	5375	0	6	8	62
								14	4	5908	9							
09	127470	X	79123	-0-		-48347	-0-	1438	1	72861	3	Y	4373	4383	0	8	8	44
								14	4	4810	9							
*10	131719	X	67697	-0-		-64022	-0-	1156	1	62348	3	Y	3797	3781	0	17	8	43
								16	4	4177	9							
11	127470	X	58729	-0-		-68741	-0-	943	1	54080	3	Y	3360	3384	0	1	8	18
								10	4	3696	9							
12	131719	X	NO RPT	-0-		-131719	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 705,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		53915	-0-		53915	53915	1501	1	47332	3	Y	4611	4495	0	22	1	78
								10	4	5072	9			16	8			
04	0		117005	-0-		117005	170920	2776	1	104362	3	Y	8954	8658	0	136	1	233
								18	4	9849	9			5	8			
05	0		106606	-0-		106606	277526	2157	1	95278	3	Y	8323	8365	0	3	1	124
								16	4	9155	9			64	8			
06	0		90114	-0-		90114	367640	1752	1	80900	3	Y	6771	5942	0	834	1	79
								14	4	7448	9			40	8			
07	0		82514	-0-		82514	450154	1785	1	74248	3	Y	5881	5873	0	24	8	63
								12	4	6469	9							
08	522941	X	72787	-0-		-450154	-0-	1458	1	65638	3	Y	5162	5160	0	6	8	59
								13	4	5678	9							
09	126840	X	71702	-0-		-55138	-0-	1301	1	65911	3	Y	4071	4081	0	8	8	41
								12	4	4478	9							
*10	131068	X	68658	-0-		-62410	-0-	1173	1	63271	3	Y	3816	3795	0	17	8	45
								16	4	4198	9							
11	126840	X	70397	-0-		-56443	-0-	1132	1	64908	3	Y	3948	3970	0	1	8	22
								14	4	4343	9							
12	131068	X	NO RPT	-0-		-131068	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 733,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,537

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		46357	-0-		46357	46357	1299	1	40979	3	Y	3699	3606	0	18	1	62
								10	4	4069	9			13	8			
04	0		99939	-0-		99939	146296	2369	1	89023	3	Y	7755	7493	0	118	1	202
								16	4	8531	9			4	8			
05	0		97079	-0-		97079	243375	1953	1	86224	3	Y	8080	8096	0	3	1	121
								14	4	8888	9			62	8			
06	0		79961	-0-		79961	323336	1542	1	71182	3	Y	6568	5765	0	809	1	77
								12	4	7225	9			38	8			
07	0		68864	-0-		68864	392200	1474	1	61308	3	Y	5518	5513	0	23	8	59
								12	4	6070	9							
08	465529	X	73329	-0-		-392200	-0-	1501	1	67598	3	Y	3833	3843	0	5	8	44
								14	4	4216	9							
09	108900	X	70190	-0-		-38710	-0-	1294	1	65551	3	Y	3030	3038	0	6	8	30
								12	4	3333	9							
*10	112530	X	49735	-0-		-62795	-0-	849	1	45847	3	Y	2754	2741	0	12	8	31
								10	4	3029	9							
11	108900	X	49315	-0-		-59585	-0-	792	1	45402	3	Y	2828	2844	0	1	8	14
								10	4	3111	9							
12	112530	X	NO RPT	-0-		-112530	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 634,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

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	0		41503	-0-	41503	41503		1169	1	36841	3	Y	3166	3085	0	15	1	53
								10	4	3483	9			13	8			
04	0		107230	-0-	107230	148733		2528	1	95054	3	Y	8756	8442	0	133	1	229
								16	4	9632	9			5	8			
05	0		90199	-0-	90199	238932		1832	1	80865	3	Y	6807	6878	0	3	1	103
								14	4	7488	9			52	8			
06	0		82785	-0-	82785	321717		1618	1	74745	3	Y	5825	5107	0	717	1	70
								14	4	6408	9			34	8			
07	0		78821	-0-	78821	400538		1709	1	71062	3	Y	5489	5474	0	23	8	62
								12	4	6038	9							
08	0		65439	-0-	65439	465977		1328	1	59806	3	Y	3903	3914	0	5	8	46
								12	4	4293	9							
09	526876	X	60899	-0-	-465977	-0-		1114	1	56435	3	Y	3036	3044	0	6	8	32
								10	4	3340	9							
*10	112003	X	68107	-0-	-43896	-0-		1149	1	61983	3	Y	4508	4468	0	20	8	52
								16	4	4959	9							
11	108390	X	67909	-0-	-40481	-0-		1074	1	61620	3	Y	4730	4753	0	2	8	27
								12	4	5203	9							
12	112003	X	NO RPT	-0-	-112003	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 662,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,220

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

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	0		37122	-0-	37122	37122		1006	1	31740	3	Y	3973	3875	0	19	1	65
								6	4	4370	9			14	8			
04	0		86374	-0-	86374	123496		1978	1	74318	3	Y	9149	8834	0	139	1	236
								14	4	10064	9			5	8			
05	0		96190	-0-	96190	219686		1937	1	85520	3	Y	7926	7981	0	3	1	117
								14	4	8719	9			61	8			
06	0		87073	-0-	87073	306759		1696	1	78341	3	Y	6384	5605	0	786	1	73
								14	4	7022	9			37	8			
07	0		79947	-0-	79947	386706		1727	1	71863	3	Y	5768	5756	0	24	8	61
								12	4	6345	9							
08	0		75149	-0-	75149	461855		1508	1	67899	3	Y	5207	5206	0	6	8	56
								14	4	5728	9							
09	535317	X	73462	-0-	-461855	-0-		1310	1	66381	3	Y	5235	5233	0	10	8	48
								12	4	5759	9							
*10	88877	X	64441	-0-	-24436	-0-		1093	1	58965	3	Y	3972	3962	0	18	8	40
								14	4	4369	9							
11	86010	X	58408	-0-	-27602	-0-		936	1	53631	3	Y	3483	3508	0	1	8	14
								10	4	3831	9							
*12	88877	X	NO RPT	-0-	-88877	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 658,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

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		45866	-0-	45866	45866		928	1	40971	3	Y	3599	3490	0	1	1	52
								8	4	3959	9			56	8			
06	0		71208	-0-	71208	117074		1401	1	64715	3	Y	4618	4024	0	565	1	54
								12	4	5080	9			27	8			
07	0		66723	-0-	66723	183797		1447	1	60191	3	Y	4614	4600	0	19	8	49
								10	4	5075	9							
08	0		69946	-0-	69946	253743		1391	1	62662	3	Y	5346	5330	0	6	8	59
								12	4	5881	9							
09	320801	X	67058	-0-	-253743	-0-		1195	1	60514	3	Y	4854	4858	0	9	8	46
								10	4	5339	9							
*10	82770	X	57125	-0-	-25645	-0-		988	1	53274	3	Y	2590	2598	0	11	8	27
								14	4	2849	9							
11	80100	X	49998	-0-	-30102	-0-		812	1	46598	3	Y	2344	2360	0	1	8	10
								10	4	2578	9							
*12	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 427,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,965

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

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		38947	-0-	38947	38947		1256	1	35750	3	Y	1757	1562	0	114	1	35
								8	4	1933	9			46	8			
03	0		81837	-0-	81837	120784		2403	1	75756	3	Y	3329	3279	0	16	1	57
								16	4	3662	9			12	8			
04	0		63010	-0-	63010	183794		1561	1	58691	3	Y	2498	2449	0	39	1	65
								10	4	2748	9			2	8			
05	0		57540	-0-	57540	241334		1225	1	54118	3	Y	1990	2011	0	1	1	28
								8	4	2189	9			15	8			
06	0		50518	-0-	50518	291852		1036	1	47853	3	Y	1474	1297	0	182	1	14
								8	4	1621	9			9	8			
07	0		47543	-0-	47543	339395		1081	1	44946	3	Y	1371	1368	0	6	8	11
								8	4	1508	9							
08	0		39595	-0-	39595	378990		821	1	36986	3	Y	1620	1615	0	2	8	14
								6	4	1782	9							
09	412974	X	33984	-0-	-378990	-0-		623	1	31550	3	Y	1641	1640	0	3	8	12
								6	4	1805	9							
*10	91698	X	31510	-0-	-60188	-0-		543	1	29265	3	Y	1540	1532	0	7	8	13
								8	4	1694	9							
11	88740	X	18609	-0-	-70131	-0-		302	1	17322	3	Y	892	902	0			3
								4	4	981	9							
*12	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 463,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,112

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

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		51180	-0-	51180	51180		1031	1	45541	3	Y	4182	4072	0	2	1	59
								8	4	4600	9			49	8			
06	0		70982	-0-	70982	122162		1371	1	63338	3	Y	5692	4957	0	697	1	64
								12	4	6261	9			33	8			
07	0		63272	-0-	63272	185434		1366	1	56816	3	Y	4618	4615	0	19	8	48
								10	4	5080	9							
08	0		63017	-0-	63017	248451		1274	1	57342	3	Y	3990	3990	0	5	8	43
								12	4	4389	9							
09	312462	X	64011	-0-	-248451	-0-		1147	1	58126	3	Y	4298	4292	0	8	8	41
								10	4	4728	9							
*10	80693	X	58769	-0-	-21924	-0-		1008	1	54399	3	Y	3044	3040	0	13	8	32
								14	4	3348	9							
11	78090	X	55426	-0-	-22664	-0-		907	1	52052	3	Y	2234	2256	0	1	8	9
								10	4	2457	9							
12	80693	X	NO RPT	-0-	-80693	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 426,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		67588	-0-	67588	67588	1595	1	59935	3	Y	5498	5270	0	83	1	141
							10	4	6048	9			4	8			
05	0		79524	-0-	79524	147112	1599	1	70596	3	Y	6652	6642	0	3	1	97
							12	4	7317	9			51	8			
06	0		73616	-0-	73616	220728	1437	1	66364	3	Y	5275	4632	0	650	1	59
							12	4	5803	9			31	8			
07	0		63252	-0-	63252	283980	1375	1	57200	3	Y	4243	4241	0	18	8	43
							10	4	4667	9							
08	0		46192	-0-	46192	330172	942	1	42431	3	Y	2554	2569	0	3	8	25
							10	4	2809	9							
09	374723	X	44551	-0-	-330172	-0-	811	1	41100	3	Y	2393	2393	0	5	8	20
							8	4	2632	9							
*10	86614	X	49347	-0-	-37267	-0-	851	1	45859	3	Y	2388	2375	0	11	8	22
							10	4	2627	9							
11	83820	X	66844	-0-	-16976	-0-	1061	1	60864	3	Y	4461	4462	0	2	8	19
							12	4	4907	9							
12	86614	X	NO RPT	-0-	-86614	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 490,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,464

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70946	-0-	70946	70946	1674	1	62906	3	Y	5778	5538	0	87	1	150
							10	4	6356	9			3	8			
05	0		77273	-0-	77273	148219	1556	1	68713	3	Y	6356	6360	0	3	1	94
							12	4	6992	9			49	8			
06	0		75009	-0-	75009	223228	1466	1	67737	3	Y	5267	4620	0	648	1	62
							12	4	5794	9			31	8			
07	0		74699	-0-	74699	297927	1626	1	67619	3	Y	4947	4934	0	21	8	54
							12	4	5442	9							
08	0		60747	-0-	60747	358674	1232	1	55470	3	Y	3666	3673	0	4	8	43
							12	4	4033	9							
09	406553	X	47879	-0-	-358674	-0-	866	1	43858	3	Y	2861	2868	0	6	8	30
							8	4	3147	9							
*10	89900	X	45194	-0-	-44706	-0-	778	1	41974	3	Y	2211	2204	0	10	8	27
							10	4	2432	9							
11	87000	X	47179	-0-	-39821	-0-	753	1	43183	3	Y	2941	2949	0	1	8	18
							8	4	3235	9							
12	89900	X	NO RPT	-0-	-89900	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 498,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,027

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		56682	-0-	56682	56682	1363	1	51261	3	Y	3682	3527	0	56	1	96
							8	4	4050	9			3	8			
05	0		61690	-0-	61690	118372	1244	1	54973	3	Y	4968	4949	0	2	1	75
							8	4	5465	9			38	8			
06	0		60990	-0-	60990	179362	1191	1	55007	3	Y	4349	3812	0	535	1	52
							8	4	4784	9			25	8			
07	0		62749	-0-	62749	242111	1362	1	56687	3	Y	4264	4252	0	18	8	46
							10	4	4690	9							
08	0		45529	-0-	45529	287640	922	1	41547	3	Y	2773	2784	0	3	8	32
							10	4	3050	9							
09	325150	X	37510	-0-	-287640	-0-	674	1	34142	3	Y	2444	2447	0	5	8	24
							6	4	2688	9							
*10	71114	X	53760	-0-	-17354	-0-	916	1	49414	3	Y	3105	3080	0	14	8	35
							14	4	3416	9							
11	68820	X	51491	-0-	-17329	-0-	825	1	47288	3	Y	3062	3080	0	1	8	16
							10	4	3368	9							
12	71114	X	NO RPT	-0-	-71114	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 430,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		64022	-0-	64022	64022	1506	1	56621	3	Y	5350	5127	0	81	1	138
							10	4	5885	9			4	8			
05	0		76490	-0-	76490	140512	1529	1	67527	3	Y	6747	6731	0	3	1	99
							12	4	7422	9			52	8			
06	0		55154	-0-	55154	195666	1068	1	49362	3	Y	4287	3783	0	530	1	48
							8	4	4716	9			25	8			
07	0		57047	-0-	57047	252713	1232	1	51256	3	Y	4137	4127	0	17	8	41
							8	4	4551	9							
08	0		49840	-0-	49840	302553	1005	1	45244	3	Y	3255	3259	0	4	8	33
							10	4	3581	9							
09	351732	X	49179	-0-	-302553	-0-	881	1	44626	3	Y	3329	3328	0	6	8	28
							10	4	3662	9							
10	80755	X	48034	-0-	-32721	-0-	833	1	44970	3	Y	2019	2021	0	9	8	17
							10	4	2221	9							
*11	101712	X	101712	-0-	-0-	-0-	1613	1	92542	3	Y	6854	6838	0	2	8	31
							18	4	7539	9							
12	80755	X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 501,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,978

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		56153	-0-	56153	56153	1306	1	49082	3	Y	5234	5014	0	79	1	136
							8	4	5757	9			5	8			
05	0		65061	-0-	65061	121214	1278	1	56463	3	Y	6644	6628	0	3	1	98
							12	4	7308	9			51	8			
06	0		61305	-0-	61305	182519	1176	1	54301	3	Y	5291	4645	0	652	1	61
							8	4	5820	9			31	8			
07	0		61370	-0-	61370	243889	1320	1	54917	3	Y	4657	4649	0	19	8	50
							10	4	5123	9							
08	0		52819	-0-	52819	296708	1065	1	47972	3	Y	3429	3436	0	4	8	39
							10	4	3772	9							
09	345300	X	48592	-0-	-296708	-0-	866	1	43870	3	Y	3498	3496	0	7	8	34
							8	4	3848	9							
10	69998	X	50049	-0-	-19949	-0-	837	1	45161	3	Y	3674	3650	0	16	8	42
							10	4	4041	9							
11	67740	X	52521	-0-	-15219	-0-	825	1	47282	3	Y	4004	4023	0	1	8	22
							10	4	4404	9							
12	69998	X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 447,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,431

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 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
04	0		32507	-0-	32507	32507	729	1	27397	3	Y	3977	3797	0	60	1	102
							6	4	4375	9			18	8			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
06	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
07	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
08	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
09	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
10	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
11	0		NO RPT	-0-	-0-	32507					Y	NO RPT					102
12	49135	X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28829	-0-	28829	28829	600	1	22579	3	Y	5133	4909	0	77	1	132
							4	4	5646	9			15	8			
05	0		60697	-0-	60697	89526	1098	1	48497	3	Y	10085	9988	0	4	1	147
							8	4	11094	9			78	8			
06	0		54562	-0-	54562	144088	1000	1	46182	3	Y	6702	5905	0	828	1	77
							8	4	7372	9			39	8			
07	0		53443	-0-	53443	197531	1106	1	45989	3	Y	5764	5757	0	24	8	60
							8	4	6340	9							
08	0		42556	-0-	42556	240087	808	1	36397	3	Y	4859	4860	0	6	8	53
							6	4	5345	9							
09	0		34139	-0-	34139	274226	573	1	29000	3	Y	4145	4152	0	8	8	38
							6	4	4560	9							
10	0		35036	-0-	35036	309262	562	1	30306	3	Y	3782	3764	0	17	8	39
							8	4	4160	9							
11	0		31114	-0-	31114	340376	477	1	27346	3	Y	2986	3012	0	1	8	12
							6	4	3285	9							
12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	296263					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 340,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,456

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37615	-0-	37615	37615	861	1	32375	3	Y	3975	3801	0	60	1	103
							6	4	4373	9			11	8			
05	0		51139	-0-	51139	88754	1004	1	44332	3	Y	5268	5251	0	2	1	77
							8	4	5795	9			41	8			
06	0		56636	-0-	56636	145390	1071	1	49463	3	Y	5540	4841	0	680	1	64
							8	4	6094	9			32	8			
07	0		36207	-0-	36207	181597	767	1	31924	3	Y	3191	3208	0	13	8	34
							6	4	3510	9							
08	0		27637	-0-	27637	209234	553	1	24914	3	Y	1967	1977	0	2	8	22
							6	4	2164	9							
09	0		20888	-0-	20888	230122	381	1	19271	3	Y	1120	1129	0	2	8	11
							4	4	1232	9							
10	0		20017	-0-	20017	250139	342	1	18482	3	Y	1081	1076	0	5	8	11
							4	4	1189	9							
11	0		21003	-0-	21003	271142	339	1	19469	3	Y	1083	1090	0			4
							4	4	1191	9							
12	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	222812					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 271,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,225

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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	54126	X	NO RPT	-0-	-54126	-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 #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 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
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	28196	X	NO RPT	-0-	-28196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5016	-0-	-316	-0-	4339	3	677	9	Y	615	617	0			44
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4274	3	587	9	Y	534	526	0			52
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5025	3	571	9	Y	519	517	0			54
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4507	3	741	9	Y	674	671	0			57
05	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	4411	3	490	9	Y	445	454	0			48
06	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	4121	3	801	9	Y	728	720	0			56
07	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	4128	3	861	9	Y	783	740	0			99
08	5394	X	4484	-0-	-910	-0-	3917	3	567	9	Y	515	576	0			38
09	5220	X	4075	-0-	-1145	-0-	3824	3	251	9	Y	228	249	0			17
10	5084	X	4017	-0-	-1067	-0-	3823	3	194	9	Y	176	172	0			21
11	4920	X	3798	-0-	-1122	-0-	3611	3	187	9	Y	170	168	0			23
12	4991	X	3862	-0-	-1129	-0-	1	1	3664	3	Y	179	186	0			16
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 55,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2444	-0-	-1059	-0-	1928	2	516	9	N	469	195	1			551
02	3164	X	2125	-0-	-1039	-0-	1777	2	348	9	N	316	583	1			284
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2200	2	383	9	N	348	196	1			436
04	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2211	2	144	9	N	131	193	1			374
05	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2225	2	207	9	N	188	161	1			401
06	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	1719	2	427	9	N	388	559	1			230
07	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2155	2	176	9	N	160	186	1			204
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2000	2	271	9	N	246	171	1			279
09	2370	X	2069	-0-	-301	-0-	1715	2	354	9	N	322	383	1			218
10	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	1621	2	394	9	N	358	197	1			379
11	2250	X	1948	-0-	-302	-0-	1626	2	322	9	N	293	399	1			273
12	2325	X	1308	-0-	-1017	-0-	947	2	361	9	N	328	401	1			200

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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. 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	930	N	620	-0-		-310	-0-	25	1	595	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	434	-0-		-238	-0-	101	1	333	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	418	-0-		-481	-0-	51	1	367	3	Y	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-		-0-	-0-	216	1	575	3	Y	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	242	1	518	3	Y	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-		-0-	-0-	178	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	713	-0-		-93	-0-	143	1	570	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-		-0-	-0-	239	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	417	1	730	3	Y	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	367	1	671	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	671	-0-		-169	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
12	1178	N	543	-0-		-635	-0-	171	1	372	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 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. 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	434	N	326	-0-		-108	-0-	14	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	94	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	434	-0-		-31	-0-	53	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-		-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	403	-0-		-31	-0-	128	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	372	-0-		-48	-0-	93	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-		-0-	-0-	87	1	347	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	111	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	186	-0-		-174	-0-	68	1	118	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	279	-0-		-155	-0-	99	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-		-0-	-0-	316	1	180	3	Y	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-		-0-	-0-	122	1	266	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 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. 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	899	N	558	-0-		-341	-0-	23	1	535	3	Y	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-		-0-	-0-	231	1	761	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	125	1	898	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-		-0-	-0-	254	1	676	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	698	-0-		-201	-0-	222	1	476	3	Y	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	268	1	802	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	946	-0-		-15	-0-	190	1	756	3	Y	-0-			-0-
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	303	1	798	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	977	-0-		-13	-0-	355	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	698	-0-		-263	-0-	247	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	884	-0-		-106	-0-	433	1	451	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	806	-0-		-217	-0-	253	1	553	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 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	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	56	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	298	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	189	1	1223	3	N	26	14	1			12
							29	9									
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	359	1	957	3	N	28	10	1			30
							31	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	3	N	26	14	1			42
							29	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	349	1	1045	3	N	5	14	1			33
							6	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	277	1	1105	3	N	26	17	1			42
							29	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	343	1	904	3	N	20	19	1			43
							22	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	439	1	769	3	N	22	24	1			41
							24	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	430	1	785	3	N	15	20	1			36
							17	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	16	24	1			28
							18	9									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	321	1	702	3	N	16	22	1			22
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	33					136
							36	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	32	33	1			135
							35	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	N	35	96	1			74
							39	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	131	1	350	3	N	30	27	1			77
							33	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	143	1	305	3	N	25	25	1			77
							28	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	N	5	25	1			57
							6	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	75	1	300	3	N	25	24	1			58
							28	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	120	1	317	3	N	20	23	1			55
							22	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	107	1	187	3	N	21	28	1			48
							23	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	64	3	N	16	23	1			41
							18	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	64	3	21	9	N	19	24	1			36
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	3	3	N	11	24	1			23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	992	N	475	-0-	-517	-0-	19	1	456	3	N	-0-					458
02	784	N	513	-0-	-271	-0-	119	1	394	3	N	-0-					458
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	3	N	-0-					458
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	204	1	544	3	N	-0-					458
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	665	3	N	-0-					458
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	232	1	694	3	N	-0-					458
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	184	1	731	3	N	-0-					458
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	264	1	697	3	N	-0-					458
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	240	1	421	3	N	-0-					458
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	329	1	601	3	N	-0-					458
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	259	1	601	3	N	-0-					458
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	215	1	470	3	N	-0-					458

TOTAL GAS PROD: 9,338 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	465	N	388	-0-	-77	-0-	16	1	372	3	N	-0-					42
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	83	1	274	3	N	-0-					42
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	38	1	272	3	N	-0-					42
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	114	1	304	3	N	-0-					42
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	266	1	571	3	N	-0-					42
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	124	1	372	3	N	-0-					42
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					42
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	179	1	472	3	N	-0-					42
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	248	1	434	3	N	-0-					42
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	361	1	197	3	N	-0-					42
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	151	1	361	3	N	-0-					42
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	214	1	468	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,356 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	682	N	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-			-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	162	1	535	3	N	-0-			-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	91	1	653	3	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	281	1	602	3	N	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	229	1	686	3	N	-0-			-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	146	1	582	3	N	-0-			-0-
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	162	1	427	3	N	-0-			-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	254	1	444	3	N	-0-			-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	247	1	451	3	N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	138	1	451	3	N	-0-			-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	204	1	447	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	763	-0-	763	763	208	1	555	3	N	-0-					99
05	14B2	EXT	780	-0-	780	1543	248	1	532	3	N	-0-					99
06	2383	X	840	-0-	-1543	-0-	210	1	630	3	N	-0-					99
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	124	1	493	3	N	-0-					99
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					99
09	840	N	538	-0-	-302	-0-	196	1	342	3	N	-0-					99
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	187	1	341	3	N	-0-					99
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	3	N	-0-					99
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	-0-			154
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	170	1	559	3	N	-0-			154
03	1147	N	667	-0-	-480	-0-	82	1	585	3	N	-0-			154
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	453	1	1206	3	N	-0-			154
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	543	1	1162	3	N	-0-			154
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	333	1	1000	3	N	-0-			154
07	1457	N	620	-0-	-837	-0-	124	1	496	3	N	-0-			154
08	1457	N	976	-0-	-481	-0-	268	1	708	3	N	-0-			154
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	468	1	819	3	N	-0-			154
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	449	1	822	3	N	-0-			154
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	325	1	822	3	N	-0-			154
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	282	1	617	3	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 13,301 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	3	N	-0-			-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	3	N	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	3	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	556	1	1481	3	N	-0-			-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	422	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	305	1	1217	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	342	1	903	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	426	1	746	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3701	-0-	601	601	1309	1	2392	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3427	-0-	427	1028	1035	1	2392	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2969	-0-	-131	897	931	1	2038	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,621 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	18	1	428	3	N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	3	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	149	1	398	3	N	-0-			-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	181	1	389	3	N	-0-			-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	121	1	364	3	N	-0-			-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	97	1	385	3	N	-0-			-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	134	1	354	3	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	182	1	320	3	N	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	184	1	335	3	N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	3	N	-0-			-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	163	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	163	3	N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	101	1	404	3	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	3	N	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	3	N	-0-			-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	101	1	184	3	N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340	1	184	3	N	-0-			-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	40	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	3	N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	595	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	322	1	2305	3	N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	751	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	905	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	641	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	499	1	1988	3	N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	684	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	828	1	1451	3	N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	843	1	1541	3	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	656	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	647	1	1417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,782 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	434	N	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	3	N	-0-					855
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-					855
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	49	1	354	3	N	-0-					855
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	N	-0-					855
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	N	-0-					855
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	101	1	302	3	N	-0-					855
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	3	N	-0-					855
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	N	-0-					855
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	146	1	257	3	N	-0-					855
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	127	1	230	3	N	-0-					855
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	127	1	230	3	N	-0-					855
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	97	1	213	3	N	-0-					855

TOTAL GAS PROD: 4,605 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	184	1	734	3	N	-0-					82
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	410	1	1082	3	N	-0-					82
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	608	1	1064	3	N	-0-					82
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	96	1	176	3	N	-0-					82
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	96	1	176	3	N	-0-					82
12	434	N	182	-0-	-252	-0-	57	1	125	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,860 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	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-

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	1178	N	954	-0-	-224	-0-	36	1	848	3	N	64					343
							70	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	238	1	785	3	N	57	110	1			290
							63	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	133	1	859	3	N	75	72	1			293
							83	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	262	1	699	3	N	53	98	1			248
							58	9									
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	301	1	645	3	N	64	32	1			280
							70	9									
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	244	1	732	3	N	59					339
							65	9									
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	187	1	743	3	N	45	32	1			352
							50	9									
08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	234	1	618	3	N	41	96	1			297
							45	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	344	1	602	3	N	44	40	1			301
							48	9									
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	301	1	551	3	N	49	33	1			317
							54	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	551	3	N	39	108	1			248
							43	9									
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	268	1	585	3	N	55	33	1			270
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 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	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 (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 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-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	91	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	30	1	119	3	N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	52	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	45	1	80	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	51	1	94	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	71	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	39	1	922	3	Y	155					324		
							171	9											
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	289	1	951	3	Y	176	188	1			312		
							194	9											
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1047	3	Y	189	383	1			118		
							208	9											
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	879	3	Y	149	178	1			89		
							164	9											
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	380	1	814	3	Y	165					254		
							182	9											
06	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	271	1	814	3	Y	131	178	1			207		
							144	9											
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	224	1	892	3	Y	100					307		
							110	9											
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	341	1	899	3	Y	112	353	1			66		
							123	9											
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	428	1	750	3	Y	161					227		
							177	9											
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	373	1	681	3	Y	106	175	1			158		
							117	9											
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	435	1	681	3	Y	139	198	1			99		
							153	9											
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	330	1	724	3	Y	174					273		
							191	9											

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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	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

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	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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

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	155	N	124	-0-		-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					114
02	168	N	155	-0-		-13	-0-	36	1	119	3	N	-0-					114
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					114
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114
05	186	N	140	-0-		-46	-0-	45	1	95	3	N	-0-					114
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-					114
07	155	N	140	-0-		-15	-0-	28	1	112	3	N	-0-					114
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	43	1	112	3	N	-0-					114
09	150	N	124	-0-		-26	-0-	45	1	79	3	N	-0-					114
10	155	N	124	-0-		-31	-0-	44	1	80	3	N	-0-					114
11	150	N	140	-0-		-10	-0-	60	1	80	3	N	-0-					114
*12	155	N	155	-0-		-0-	-0-	49	1	106	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	2503	N	780	-0-	-1723	-0-	32	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	163	1	538	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	89	1	637	3	N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	130	1	346	3	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	278	1	596	3	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	163	1	488	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	140	1	557	3	N	-0-					-0-
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	142	1	374	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	395	1	693	3	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	295	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

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	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					67
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

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

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) 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

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

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 (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	14B DENY	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	14B2	EXT	16	-0-	16	38	5	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	53	5	1	10	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04		53 R	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11		12 #	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23798	-0-	23798	23798	23786	2	12	9	N	11					11
08		0	18911	-0-	18911	42709	18830	2	81	9	N	74					85
09		0	14667	-0-	14667	57376	14639	2	28	9	N	25					110
10		0	12167	-0-	12167	69543	12131	2	36	9	N	33					143
*11		9581	9581	-0-	-0-	69543	9571	2	10	9	N	9					152
*12		10311	10311	-0-	-0-	69543	10288	2	23	9	N	21	119	1			54

TOTAL GAS PROD: 89,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	P&A COND		4157	-0-	4157	4157	4146	2	11	9	N	10					45
02	P&A COND		2816	-0-	2816	6973	2816	2			N	-0-					45
03	P&A COND		1107	-0-	1107	8080	1105	2	2	9	N	2					47
04	P&A COND		2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2					49
05	P&A COND		2654	-0-	2654	13461	2652	2	2	9	N	2					51
06	P&A COND		673	-0-	673	14134	672	2	1	9	N	1					52
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-					52
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-					52
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-					52
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-					52
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-					52
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-	52	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

01	DLQ G-10		30158	-0-	30158	30158	29682	2	476	9	N	433	525	1			117
02	DLQ G-10		27449	-0-	27449	57607	27018	2	431	9	N	392	354	1			155
03	DLQ G-10		30018	-0-	30018	87625	29581	2	437	9	N	397	363	1			189
04	116862	X	29237	-0-	-87625	-0-	28772	2	465	9	N	423	531	1			81
05	30070	X	29421	-0-	-649	-0-	29059	2	362	9	N	329	177	1			233
06	29100	X	12158	-0-	-16942	-0-	11987	2	171	9	N	155	178	1			210
07	30070	X	27305	-0-	-2765	-0-	26988	2	317	9	N	288	355	1			143
08	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	32969	2	381	9	N	346	356	1			133
09	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	34252	2	413	9	N	375	355	1			153
10	32431	X	32431	-0-	-0-	-0-	32047	2	384	9	N	349	359	1			143
11	29100	X	25594	-0-	-3506	-0-	25223	2	371	9	N	337	361	1			119
12	30070	X	24071	-0-	-5999	-0-	23710	2	361	9	N	328	361	1			86

TOTAL GAS PROD: 335,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,152

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	775	N	631	-0-	-144	-0-	286	1	345	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	405	1	368	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	438	1	435	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	195	1	535	2	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	299	1	574	2	N	-0-					-0-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	233	1	503	2	N	-0-					-0-
07	744	N	595	-0-	-149	-0-	215	1	380	2	N	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	291	1	477	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	247	1	504	2	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	11	1	616	2	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 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

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	4092	#	3272	-0-	-820	-0-	1483	1	1789	2	N	-0-					164
02	3108	#	3055	-0-	-53	-0-	1603	1	1452	2	N	-0-					164
03	3456	R	3456	-0-	-0-	-0-	1736	1	1720	2	N	-0-					164
04	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	1036	1	2839	2	N	-0-					164
05	3839	R	3839	-0-	-0-	-0-	1313	1	2526	2	N	-0-					164
06	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	1165	1	2510	2	N	-0-					164
07	3999	#	3718	-0-	-281	-0-	1347	1	2371	2	N	-0-					164
08	3999	#	3942	-0-	-57	-0-	1495	1	2447	2	N	-0-					164
09	3870	#	3595	-0-	-275	-0-	1183	1	2412	2	N	-0-					164
10	3844	#	2381	-0-	-1463	-0-	2381	2			N	-0-					164
11	3810	#	2290	-0-	-1520	-0-	38	1	2252	2	N	-0-					164
12	3937	#	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 40,505 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

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	1984	#	1940	-0-	-44	-0-	305	1	1507	2	N	116	12	1			208
							128	9									
02	1624	#	855	-0-	-769	-0-	789	3	66	9	N	60	143	1			125
03	1798	#	1316	-0-	-482	-0-	37	1	1157	2	N	111					236
							122	9									
04	1890	#	1069	-0-	-821	-0-	76	1	940	2	N	48					284
							53	9									
05	1953	#	1527	-0-	-426	-0-	69	1	1316	3	N	129	158	1			255
							142	9									
06	1890	#	1513	-0-	-377	-0-	69	1	1408	2	N	33					288
							36	9									
07	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	148	1	1438	2	N	116	154	1			250
							128	9									
*08	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1276	3	N	90	162	1			178
							99	9									
09	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	3	N	93	100	1			171
							102	9									
10	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	179	1	1409	3	N	75					246
							83	9									
11	1650	#	1301	-0-	-349	-0-	164	1	1083	3	N	49					295
							54	9									
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 15,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	1203	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3288	-0-	-688	-0-	1110	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3928	-0-	-474	-0-	1225	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3311	-0-	-949	-0-	690	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	596	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	574	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	480	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	477	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2095	-0-	-1205	-0-	572	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	580	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	574	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-304	-0-	131	1	650	2	N	-0-	103	1			1
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	30	1	942	2	N	1					2
							1	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	2	N	-0-					2
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	912	3	N	-0-					2
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-	1	1			1
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	85	1	673	3	N	1					2
							1	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	607	3	N	-0-					2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-	56	1			27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	17	1			11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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	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	8	N	-0-	-0-	-8	-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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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

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	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

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	92	N	92	-0-		-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-		-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-		-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-		-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-		-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

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	525	N	525	-0-		-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-		-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-		-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	620	N	21	-0-		-599	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	600	N	227	-0-		-373	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-		-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-		-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	106	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	90	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	75	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1453	-0-		-376	-0-	87	1	1366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
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	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-

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

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	132	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	95	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	102	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	212	-0-	212	212	112	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	432 N	220	-0-	-212	-0-	66	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	95	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	88	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	56	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	109	-0-	-57	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	16	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	248	X	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-					1
02	224	X	125	-0-	-99	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					1
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
04	150	X	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					1
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	51	1	68	3	Y	-0-					1
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	101	1	17	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	75	1	83	3	Y	-0-					1
08	297	N	139	-0-	-158	-0-	139	3			Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,398 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

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	14	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	77	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	196	-0-	-78	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					5
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	42	1	79	3	Y	-0-					5
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					5
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					5
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	68	1	92	3	Y	-0-					5
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	109	1	19	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	54	1	59	3	Y	-0-					5
08	286	N	173	-0-	-113	-0-	173	3			Y	-0-					5
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					5
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	Y	-0-					5
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					5
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	50	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	31	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	25	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	16	-0-	-48	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	341	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	256	-0-	-254	-0-	254	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	379	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	394	-0-	-383	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	212	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	160	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	173	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	165	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	80	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	67	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	295	-0-	-131	-0-	114	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	104	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	134	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	153	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 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	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	3			Y	-0-					6
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	261	1	498	3	Y	-0-					6
03	775	N	207	-0-	-568	-0-	207	3			Y	-0-					6
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	3	Y	-0-					6
05	837	N	351	-0-	-486	-0-	150	1	201	3	Y	-0-					6
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	1	35	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	99	1	110	3	Y	-0-					6
08	626	N	417	-0-	-209	-0-	417	3			Y	-0-					6
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					6
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	76	1	365	3	Y	-0-					6
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,576 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	35	1	66	3	Y	-0-					4
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	3	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					4
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	75	1	13	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	34	1	37	3	Y	-0-					4
08	188	N	117	-0-	-71	-0-	117	3			Y	-0-					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					4
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					4
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,168 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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	312	1	3	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	573	N	257	-0-	-316	-0-	41	1	215	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
08	361	N	235	-0-	-126	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	92	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					-0-
08	121	N	91	-0-	-30	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - P&A 02/20/15

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 WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	N	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	345	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	251	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	393	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	960	N	563	-0-	-397	-0-	90	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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

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	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	145	1	2113	3	N	-0-					43
02	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	148	1	1657	3	N	-0-					43
03	1488	N	638	-0-		-850	-0-	58	1	580	3	N	-0-					43
04	1440	N	490	-0-		-950	-0-	32	1	458	3	N	-0-					43
05	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-					N	-0-					43
06	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	36	1	988	3	N	2					45
								2	9									
07	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	52	1	1548	3	N	20					65
								22	9									
08	946	N	946	-0-		-0-	-0-	24	1	922	3	N	-0-					65
09	1020	N	591	-0-		-429	-0-	591	3			N	-0-					65
10	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	85	1	1706	3	N	-0-					65
11	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	164	1	1801	3	N	-0-					65
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					40
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

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

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	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	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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-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	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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-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	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B DENY	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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 #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - P/A 03-03-2015

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-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	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

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

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

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

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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

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	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	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-

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	1	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

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

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

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

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/2015

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

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	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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/23/2015 - P/A 10/23/15

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

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-					27
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			Y	-0-					27
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					27
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	11	3	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "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	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	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 #: 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	0	N	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

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

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	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					4
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	Y	6					8
							7	9									
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	14	1	162	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
12	465	N	230	-0-	-235	-0-	14	1	213	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					4
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
05	403	#	372	-0-	-31	-0-	26	1	344	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	26	1	353	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	817	R	431	-0-	-386	-0-	30	1	397	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	666	R	666	-0-	-0-	-0-	53	1	604	2	Y	8					9
							9	9									
*11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	Y	10	15	1	1	8	3
							11	9									
*12	DLQ G-10		540	-0-	540	540	33	1	496	2	Y	10	6	1	1	8	6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	307	-0-	-623	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					13
02	840	#	813	-0-	-27	-0-	37	1	759	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
03	930	#	674	-0-	-256	-0-	46	1	618	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	DLQ G-10		674	-0-	674	674	46	1	616	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
07	1337	R	663	-0-	-674	-0-	46	1	611	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
08	682	#	668	-0-	-14	-0-	48	1	613	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	775	R	775	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	8					10
							9	9									
11	660	#	537	-0-	-123	-0-	42	1	484	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
12	DLQ G-10		624	-0-	624	624	38	1	574	2	Y	11	7	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	14B DENY		323	-0-	323	323	15	1	308	2	Y	-0-					4
02	958	R	635	-0-	-323	-0-	29	1	593	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
06	976	R	976	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	65	1	820	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	990	#	843	-0-	-147	-0-	61	1	775	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	1023	#	594	-0-	-429	-0-	47	1	540	2	Y	6					8
							7	9									
11	990	#	310	-0-	-680	-0-	24	1	279	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
12	DLQ G-10		487	-0-	487	487	30	1	448	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	N	26	14	1			12
							29	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	28	10	1			30
							31	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	83	1	179	3	N	26	14	1			42
							29	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	64	1	191	3	N	5	14	1			33
							6	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	76	1	303	3	N	26	17	1			42
							29	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	262	3	N	20	19	1			43
							22	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	136	1	238	3	N	22	24	1			41
							24	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	430	1	785	3	N	15	20	1			36
							17	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	230	3	N	16	24	1			28
							18	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	104	1	229	3	N	16	22	1			22
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
08	1766	N	1117	-0-	-649	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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 #: 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
04	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			-0-
08	102	N	34	-0-	-68	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	165	-0-	-641	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3		Y	-0-			-0-
08	730	N	548	-0-	-182	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	989	1	69623	3	N	4217	4043	1	5	8	524
							4639	9									
02	52048	X	52048	-0-	-0-	-0-	863	1	48245	3	N	2673	2859	1			338
							2940	9									
03	75488	X	75488	-0-	-0-	-0-	1182	1	70333	3	N	3612	3312	1	1	8	637
							3973	9									
04	78962	X	78962	-0-	-0-	-0-	1832	1	73141	3	N	3626	3670	1			593
							3989	9									
05	90434	X	90434	-0-	-0-	-0-	1849	1	84603	3	N	3620	3459	1			754
							3982	9									
06	84539	X	84539	-0-	-0-	-0-	2060	1	78988	3	N	3174	3762	1			166
							3491	9									
07	DLQ G-10		84801	-0-	84801	84801	1966	1	79075	3	N	3418	3238	1			346
							3760	9									
08	171921	X	87120	-0-	-84801	-0-	2048	1	81928	3	N	2858	2810	1			394
							3144	9									
09	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	2021	1	75312	3	N	2522	2315	1	1	8	600
							2774	9									
10	90427	X	81746	-0-	-8681	-0-	1383	1	77672	3	N	2446	2628	1			418
							2691	9									
11	84540	X	74485	-0-	-10055	-0-	1150	1	70825	3	N	2282	2216	1	1	8	483
							2510	9									
12	87110	X	NO RPT	-0-	-87110	-0-					N	NO RPT					483

TOTAL GAS PROD: 864,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,448

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43629	X	221	-0-	-43408	-0-	3	1	218	3	N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	N	5					62
							6	9									
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	N	5					67
							6	9									
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	N	-0-					67
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	15					82
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

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

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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	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	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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

	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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					10
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	16	14	1	1	8	7
							18	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	59	1	752	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	51	1	650	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	48	1	551	2	Y	7					8
							8	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	50	1	572	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
*12	744	N	685	-0-	-59	-0-	42	1	630	2	Y	12	8	1	1	8	7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					10
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
05	632	N	335	-0-	-297	-0-	24	1	310	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	25	1	339	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	28	1	369	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	26	1	294	2	Y	4					5
							4	9									
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	27	1	310	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	11	6	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					7
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	29	1	381	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	5					6
							6	9									
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	26	1	295	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	27	1	403	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					7
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	45	1	594	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	47	1	598	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	39	1	498	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	651	N	432	-0-	-219	-0-	34	1	392	2	Y	5					6
							6	9									
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	32	1	371	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
12	558	N	308	-0-	-250	-0-	19	1	283	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					10
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	27	1	346	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	30	1	401	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	39	1	510	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	7					9
							8	9									
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	45	1	516	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	39	1	586	2	Y	11	7	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					10
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	330	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	680	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	45	1	512	2	Y	6					8
							7	9									
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	48	1	553	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					10
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	81	1	1023	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	69	1	882	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
10	1240	N	877	-0-	-363	-0-	70	1	797	2	Y	9					11
							10	9									
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	63	1	728	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	48	1	723	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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 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-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					2
							8	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	5					6
							6	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

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

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					4
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	527	N	388	-0-	-139	-0-	27	1	358	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1	340	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	21	1	270	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	16	1	185	2	Y	2					3
							2	9									
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	11	1	125	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	242	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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	-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-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					18
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					18
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					18
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					18
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					18
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					18
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					18
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					18
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					18
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					18
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					18
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,100 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					33
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	45	52	1			26
							50	9									
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	169	1	2289	2	Y	33	23	1			36
							36	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	30	25	1			41
							33	9									
05	3100	N	3235	-0-	135	135	230	1	2987	2	Y	16	24	1			33
							18	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	194	207	1	2798	2	Y	49	56	1			26
							54	9									
07	3100	N	3101	-0-	1	195	217	1	2852	2	Y	29	30	1			25
							32	9									
08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	195	1	2473	2	Y	20	30	1			15
							22	9									
09	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	169	1	2152	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
10	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	183	1	2084	2	Y	25					30
							28	9									
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	244	1	2820	2	Y	59	71	1			18
							65	9									
12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	187	1	2842	2	Y	52	37	1			33
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 30,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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 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-	15	1	310	2	Y	-0-					10
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	63	1	832	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	747	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	57	1	731	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	899	N	752	-0-	-147	-0-	60	1	683	2	Y	8					10
							9	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	14	10	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					7
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	23	1	299	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	8					9
							9	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	577	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	1	328	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		405	-0-	405	749	18	1	379	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
03	1137	N	388	-0-	-749	-0-	26	1	355	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	24	1	319	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	27	1	351	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	334	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	23	1	298	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	18	1	201	2	Y	2					3
							2	9									
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	24	1	272	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	9	5	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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-					-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-

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9		268 2		Y	-0-					7
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9		556 2		Y	11	12 1				6
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34 1 8 9		457 2		Y	7	6 1				7
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40 1 9 9		562 2		Y	8	5 1				10
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9		557 2		Y	3	6 1				7
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46 1 12 9		615 2		Y	11	12 1				6
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45 1 7 9		596 2		Y	6	7 1				5
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9		577 2		Y	4	6 1				3
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	38 1 4 9		477 2		Y	4	6 1				1
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	33 1 4 9		371 2		Y	4					5
11	600	N	351	-0-	-249	-0-	27 1 8 9		316 2		Y	7	10 1				2
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39 1 12 9		590 2		Y	11	6 1				7

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. (I) GAS LIFT(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	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					10
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	2	Y	14	12	1			16
							15	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
05	1060	N	627	-0-	-433	-0-	45	1	579	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
06	1020	N	674	-0-	-346	-0-	46	1	616	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
07	1054	N	639	-0-	-415	-0-	45	1	587	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	43	1	546	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	37	1	468	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	651	N	352	-0-	-299	-0-	28	1	320	2	Y	4					5
							4	9									
11	570	N	320	-0-	-250	-0-	25	1	288	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	28	1	418	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					12
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	35	26	1			21
							39	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1579	2	Y	22	18	1			25
							24	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	4	17	1			15
							4	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	59	1	752	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	56	1	713	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	65	1	743	2	Y	8					10
							9	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	16	11	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0	N	-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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	4	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					13
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	720	N	169	-0-	-551	-0-	12	1	156	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	14	5	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					7
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	24	1	310	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	300	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	21	1	261	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	4					5
							4	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	330	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					13
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	34	27	1			20
							37	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
05	1674	N	922	-0-	-752	-0-	66	1	852	2	Y	4	16	1			16
							4	9									
06	1620	N	945	-0-	-675	-0-	64	1	863	2	Y	16	23	1			9
							18	9									
07	1705	N	928	-0-	-777	-0-	65	1	855	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	56	1	711	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	960	N	769	-0-	-191	-0-	56	1	706	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	61	1	696	2	Y	8					10
							9	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	44	1	660	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					7
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	53	1	675	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	62	1	707	2	Y	8					10
							9	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	17	22	1			5
							19	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	42	1	639	2	Y	12	10	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					13
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	12	9	1			15
							13	9									
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	63	1	822	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	62	1	815	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	58	1	738	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	930	N	183	-0-	-747	-0-	13	1	169	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	17	6	1			11
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	-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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	504 N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	334	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	148	-0-	-193	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	124	1			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	105	1			191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	94	1			308
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					500
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					577
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	162	1			525
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	118	1			514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					629
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					727
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					831
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	155	1			689
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					689

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					55
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					55
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					55
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					55
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					55
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,769 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	93	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	90	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	93	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

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	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	S	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	16	S	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	76	S	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	16	S	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	S	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	23	S	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
*11	27	S	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	S	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	38	S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*11	76	S	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					117
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					117
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					117
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					117
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					117
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 796 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	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,468 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	2139	X	1766	-0-	-373	-0-	1760	2	6	9	N	5					35
02	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	1843	2	39	9	N	35	61	1			9
03	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2171	2	7	9	N	6					15
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2130	2	11	9	N	10					25
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	N	5					30
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	2	18	9	N	16					46
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					46
08	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	2180	2			N	-0-					46
09	2400	X	1535	-0-	-865	-0-	1535	2			N	-0-					46
10	2480	X	1466	-0-	-1014	-0-	1464	2	2	9	N	2					48
*11	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-					48
*12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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	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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-162	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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

01	2015 N	1685	-0-	-330	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1577	-0-	-345	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	1723	-0-	-737	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - PLUGGED 01/29/15

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 5483 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

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

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	527	X	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	2	N	-0-					-0-
02	476	X	242	-0-	-234	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
03	434	X	355	-0-	-79	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
04	450	X	355	-0-	-95	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
05	465	X	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
06	450	X	248	-0-	-202	-0-	32	1	216	2	N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	2	N	-0-					-0-
10	434	X	384	-0-	-50	-0-	58	1	326	2	N	-0-					-0-
11	480	X	433	-0-	-47	-0-	60	1	373	2	N	-0-					-0-
*12	496	X	399	-0-	-97	-0-	59	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	124	-0-	-62	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	42	1	278	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	47	1	307	2	Y	-0-			-0-
*08	434	N	359	-0-	-75	-0-	47	1	312	2	Y	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	336	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	103	1	726	2	Y	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	Y	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	104	1	695	2	Y	-0-			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	Y	-0-			-0-
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	107	1	694	2	Y	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	113	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	102	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	107	1	658	2	Y	-0-			-0-
*12	868	N	752	-0-	-116	-0-	110	1	642	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	31	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			-0-
*08	310	N	263	-0-	-47	-0-	35	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	40	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	222	2	Y	-0-			-0-
*12	279	N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	49	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	52	1	337	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	382	-0-	-21	-0-	50	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	484	-0-	-43	-0-	64	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	72	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	67	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 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	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	182	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	254	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	283	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	245	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	179	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	172	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	218	1	1413	2	N	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	228	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	155	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	225	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1004	-0-	-736	-0-	139	1	862	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1209	N	844	-0-	-365	-0-	124	1	720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	X	-0-	-0-	-248	-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 WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	235	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	317	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1645	-0-	-5	-0-	212	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	232	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1126	-0-	-1244	-0-	148	1	978	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	298	1	1935	2	N	-0-					-0-
*08	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	245	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	785	-0-	-1015	-0-	105	1	680	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	932	-0-	-1300	-0-	141	1	791	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	905	-0-	-1255	-0-	126	1	779	2	N	-0-					-0-
*12	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	107	1	621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

01	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	283	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1979	-0-	-233	-0-	245	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	278	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2187	-0-	-183	-0-	282	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	297	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	291	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	272	1	1766	2	N	-0-					-0-
*08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	275	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	284	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	303	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	314	1	1940	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	X	866	-0-	-2	-0-	109	1	757	2	N	-0-					-0-
02	784	X	782	-0-	-2	-0-	97	1	685	2	N	-0-					-0-
03	961	X	866	-0-	-95	-0-	113	1	753	2	N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	909	-0-	-2346	-0-	114	1	795	2	N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	N	-0-					-0-
*08	992	X	895	-0-	-97	-0-	118	1	777	2	N	-0-					-0-
09	960	X	861	-0-	-99	-0-	115	1	746	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	965	-0-	-58	-0-	146	1	819	2	N	-0-					-0-
11	990	X	968	-0-	-22	-0-	135	1	833	2	N	-0-					-0-
*12	1023	X	862	-0-	-161	-0-	126	1	736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 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	1891	X	1810	-0-	-81	-0-	227	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1543	-0-	-165	-0-	191	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	224	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1633	-0-	-287	-0-	211	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	204	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	220	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	220	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1705	X	1579	-0-	-126	-0-	208	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	210	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	241	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	211	1	1307	2	N	-0-					-0-
*12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	253	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1984	X	1278	-0-	-706	-0-	148	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	936	-0-	-688	-0-	117	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1249	-0-	-425	-0-	149	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1074	-0-	-546	-0-	142	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	191	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	173	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	166	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1052	-0-	-718	-0-	132	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1251	-0-	-578	-0-	139	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	880	-0-	-650	-0-	119	1	761	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1555	-0-	-26	-0-	191	1	1364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,419 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	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	237	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1833	-0-	-43	-0-	229	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	221	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	183	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	221	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	199	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	202	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1790	-0-	-250	-0-	224	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1831	-0-	-277	-0-	202	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1680	-0-	-360	-0-	226	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1546	-0-	-314	-0-	190	1	1356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 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	1023	X	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	2	N	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	152	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	898	-0-	-342	-0-	112	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	852	-0-	-438	-0-	112	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	718	-0-	-615	-0-	96	1	621	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1178	X	927	-0-	-251	-0-	122	1	805	2	N	-0-					-0-
09	990	X	910	-0-	-80	-0-	122	1	788	2	N	-0-					-0-
10	899	X	725	-0-	-174	-0-	110	1	615	2	N	-0-					-0-
11	930	X	816	-0-	-114	-0-	114	1	702	2	N	-0-					-0-
*12	961	X	798	-0-	-163	-0-	117	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	241	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1651	-0-	-197	-0-	204	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	237	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	227	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1811	-0-	-235	-0-	227	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	235	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	233	1	1511	2	N	-0-					-0-
*08	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	235	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1781	-0-	-19	-0-	238	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	247	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-					-0-
*12	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	270	1	1571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,295 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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	206	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	1540	X	1387	-0-	-153	-0-	172	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	193	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1477	-0-	-263	-0-	191	1	1286	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1402	-0-	-396	-0-	175	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	198	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	187	1	1216	2	N	-0-			-0-
*08	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	171	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	171	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	1088	-0-	-462	-0-	165	1	923	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1248	-0-	-252	-0-	174	1	1074	2	N	-0-			-0-
*12	1395	X	1112	-0-	-283	-0-	163	1	949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 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	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	129	1	902	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	921	-0-	-87	-0-	114	1	807	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	134	1	899	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	114	1	766	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	1088	-0-	-28	-0-	136	1	952	2	N	-0-			-0-
06	990	X	836	-0-	-154	-0-	110	1	726	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	661	-0-	-362	-0-	88	1	573	2	N	-0-			-0-
*08	1085	X	761	-0-	-324	-0-	100	1	661	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	819	-0-	-231	-0-	109	1	710	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	770	-0-	-315	-0-	117	1	653	2	N	-0-			-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	127	1	788	2	N	-0-			-0-
*12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	164	1	955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,834 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	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	184	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1138	-0-	-178	-0-	141	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	160	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	1363	-0-	-137	-0-	176	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	168	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	1340	-0-	-70	-0-	176	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	160	1	1035	2	N	-0-			-0-
*08	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	172	1	1134	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	891	-0-	-459	-0-	119	1	772	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	911	-0-	-484	-0-	138	1	773	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	681	-0-	-669	-0-	95	1	586	2	N	-0-			-0-
*12	1364	X	716	-0-	-648	-0-	105	1	611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,580 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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	196	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1162	-0-	-154	-0-	144	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	971	-0-	-827	-0-	126	1	845	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1062	-0-	-678	-0-	137	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	150	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	148	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	991	-0-	-311	-0-	132	1	859	2	N	-0-			-0-
*08	1209	X	935	-0-	-274	-0-	123	1	812	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	949	-0-	-221	-0-	127	1	822	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	882	-0-	-327	-0-	134	1	748	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	141	1	875	2	N	-0-			-0-
*12	992	X	916	-0-	-76	-0-	134	1	782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,774 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	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	227	1	1579	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1429	-0-	-531	-0-	177	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	216	1	1447	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1376	-0-	-634	-0-	178	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1599	-0-	-478	-0-	200	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1065	-0-	-675	-0-	140	1	925	2	N	-0-			-0-
07	1674	X	1311	-0-	-363	-0-	175	1	1136	2	N	-0-			-0-
*08	1674	X	1455	-0-	-219	-0-	192	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	173	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	976	-0-	-636	-0-	148	1	828	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1259	-0-	-211	-0-	175	1	1084	2	N	-0-			-0-
*12	1519	X	1127	-0-	-392	-0-	165	1	962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,359 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	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	151	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	964	-0-	-352	-0-	119	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	133	1	888	2	N	-0-			-0-
04	1440	X	1371	-0-	-69	-0-	177	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	282	1	1975	2	N	-0-			-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	184	1	1215	2	N	-0-			-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	216	1	1403	2	N	-0-			-0-
*08	2263	X	1404	-0-	-859	-0-	185	1	1219	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1601	-0-	-589	-0-	214	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1189	-0-	-1074	-0-	180	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	1344	-0-	-216	-0-	187	1	1157	2	N	-0-			-0-
*12	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	193	1	1123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,686 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	1209	X	903	-0-	-306	-0-	113	1	790	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	882	-0-	-266	-0-	109	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	137	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1044	-0-	-216	-0-	135	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	145	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	747	-0-	-338	-0-	100	1	647	2	N	-0-					-0-
*08	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	147	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	146	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	808	-0-	-339	-0-	123	1	685	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	892	-0-	-218	-0-	124	1	768	2	N	-0-					-0-
*12	1147	X	755	-0-	-392	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 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	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	146	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	128	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	151	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1105	-0-	-95	-0-	143	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	143	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	147	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	1049	-0-	-98	-0-	140	1	909	2	N	-0-					-0-
*08	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	144	1	947	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1068	-0-	-42	-0-	143	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	965	-0-	-182	-0-	146	1	819	2	N	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	158	1	979	2	N	-0-					-0-
*12	1147	X	901	-0-	-246	-0-	132	1	769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 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	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	284	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1921	-0-	-151	-0-	238	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	273	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	268	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	244	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2017	-0-	-173	-0-	265	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	267	1	1728	2	N	-0-					-0-
*08	2139	X	1983	-0-	-156	-0-	261	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	2023	-0-	-47	-0-	270	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	281	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	300	1	1746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	X	256	-0-	-209	-0-	32	1	224	2	N	-0-			-0-
02	280	X	163	-0-	-117	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-			-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	2	N	-0-			-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	-0-			-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	N	-0-			-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	96	1	623	2	N	-0-			-0-
*08	775	X	737	-0-	-38	-0-	97	1	640	2	N	-0-			-0-
09	810	X	537	-0-	-273	-0-	72	1	465	2	N	-0-			-0-
10	837	X	382	-0-	-455	-0-	58	1	324	2	N	-0-			-0-
11	810	X	366	-0-	-444	-0-	51	1	315	2	N	-0-			-0-
*12	775	X	383	-0-	-392	-0-	56	1	327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 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	503	X	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	N	-0-			-0-
02	504	X	394	-0-	-110	-0-	49	1	345	2	N	-0-			-0-
03	558	X	498	-0-	-60	-0-	65	1	433	2	N	-0-			-0-
04	540	X	465	-0-	-75	-0-	60	1	405	2	N	-0-			-0-
05	527	X	525	-0-	-2	-0-	66	1	459	2	N	-0-			-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	2	N	-0-			-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	N	-0-			-0-
*08	527	X	499	-0-	-28	-0-	66	1	433	2	N	-0-			-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	71	1	462	2	N	-0-			-0-
10	527	X	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	2	N	-0-			-0-
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	-0-			-0-
*12	558	X	531	-0-	-27	-0-	78	1	453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 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	2015	X	1982	-0-	-33	-0-	249	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	1683	-0-	-137	-0-	208	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	239	1	1595	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1823	-0-	-187	-0-	235	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1797	-0-	-280	-0-	225	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1590	-0-	-330	-0-	209	1	1381	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	241	1	1564	2	N	-0-			-0-
*08	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	234	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	264	1	1715	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	250	1	1400	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-			-0-
*12	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	273	1	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,536 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	961	X	947	-0-	-14	-0-	119	1	828	2	N	-0-			-0-
02	1064	X	824	-0-	-240	-0-	102	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	945	-0-	-233	-0-	123	1	822	2	N	-0-			-0-
04	1140	X	954	-0-	-186	-0-	123	1	831	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	985	-0-	-100	-0-	123	1	862	2	N	-0-			-0-
06	930	X	803	-0-	-127	-0-	105	1	698	2	N	-0-			-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	134	1	868	2	N	-0-			-0-
*08	992	X	920	-0-	-72	-0-	121	1	799	2	N	-0-			-0-
09	960	X	930	-0-	-30	-0-	124	1	806	2	N	-0-			-0-
10	992	X	888	-0-	-104	-0-	135	1	753	2	N	-0-			-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	134	1	828	2	N	-0-			-0-
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 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	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	255	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1783	-0-	-205	-0-	221	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	616	-0-	-1709	-0-	80	1	536	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	589	-0-	-1661	-0-	76	1	513	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	211	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1948	-0-	-2	-0-	256	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	255	1	1653	2	N	-0-			-0-
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	254	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1699	-0-	-316	-0-	258	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1438	-0-	-512	-0-	200	1	1238	2	N	-0-			-0-
*12	2046	X	1330	-0-	-716	-0-	195	1	1135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,922 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	N	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	N	-0-			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	2	N	-0-			-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	87	1	571	2	N	-0-			-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	N	-0-			-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	97	1	734	2	N	-0-			-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	94	1	661	2	N	-0-			-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	2	N	-0-			-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	105	1	673	2	N	-0-			-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	84	1	603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 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	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	248	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1738	-0-	-463	-0-	226	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	264	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1445	-0-	-756	-0-	181	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	215	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	212	1	1377	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	1480	-0-	-628	-0-	195	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	255	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	262	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1510	-0-	-140	-0-	210	1	1300	2	N	-0-					-0-
*12	1984	X	1242	-0-	-742	-0-	182	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 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

01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	336	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2280	-0-	-268	-0-	282	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	326	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	296	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	326	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	326	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	297	1	1924	2	N	-0-					-0-
*08	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	315	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	298	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	276	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	367	1	2274	2	N	-0-					-0-
*12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	366	1	2128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,634 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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	316	1	2201	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2143	-0-	-69	-0-	265	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	297	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	294	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	292	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	292	1	1890	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	297	1	1958	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	303	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	334	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	317	1	1965	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	2356	X	2298	-0-	-58	-0-	337	1	1961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
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	9889		615	-0-	-9274	28226	615	2			N	-0-					-0-
02	8932		13	-0-	-8919	19307	13	2			N	-0-					-0-
03	9889		15	-0-	-9874	9433	15	2			N	-0-					-0-
04	9434	R	1	-0-	-9433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-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	SHUT IN		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		4944	-0-	4944	5011	4944	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		9665	-0-	9665	14676	9665	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		4894	-0-	4894	19570	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 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	868	X	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	672	X	474	-0-	-198	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	496	X	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	360	X	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	240	X	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	248	#	228	-0-	-20	-0-	219	2	9	9	N	8					160
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28	169	1			19
03	248	#	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6					25
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					28
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	220	2	7	9	N	6					34
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					39
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9					48
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	205	2	24	9	N	22					70
09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					79
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					83
*11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					83
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					96
02	364	#	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					96
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	302	2	4	9	N	4					100
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					122
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	N	6					128
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					131
07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					131
08	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					131
09	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					131
10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					131
11	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					131
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1581	N	505	-0-	-1076	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	671	-0-	-449	-0-	22	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	875	2	N	-0-					-0-
05	744	N	63	-0-	-681	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	372	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	141	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1060	-0-	-831	-0-	113	1	947	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 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

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	915	-0-	-1875	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	652	-0-	-2048	-0-	12	1	640	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	153	-0-	-2637	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	374	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	455	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	351	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	45	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	91	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	949	-0-	-521	-0-	18	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	175	-0-	-1375	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	157	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	127	1	1063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	811	-0-	-281	-0-	26	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	729	-0-	-449	-0-	55	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	17	1	876	2	N	-0-					-0-
05	899	N	122	-0-	-777	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	116	1	969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

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	6231	X	2317	-0-	-3914	-0-	639	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2992	-0-	-1264	-0-	640	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	310	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2688	-0-	-1122	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	826	-0-	-2832	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2590	-0-	2590	2590	14	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	5786	X	3196	-0-	-2590	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	250	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,661 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

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	312	1	817	2	N	-0-					7
02	1064	N	952	-0-	-112	-0-	204	1	748	2	N	-0-					7
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	60	1	525	2	N	-0-					7
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					7
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					7
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	-0-					-0-
03	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	411	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	375	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	152	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	47	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	992	X	376	-0-	-616	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	8232	-0-	5232	5232	1075	1	7157	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	10751	-0-	7651	12883	1147	1	9604	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7813	-0-	4813	17696	7813	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	16704					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,116 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	23	18	1			9
03	248	#	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					9
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					9
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-					9
08	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					9
09	120	#	66	-0-	-54	-0-	9	1	56	2	N	1	1	8			9
							1	9									
10	124	#	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	2	N	-0-					9
11	120	#	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					9
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/06/2015 - P/A 05/06/15

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		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-

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1136	-0-	-320	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	896	N	714	-0-	-182	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 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	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,724 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 #: 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 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 #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1279	-0-	-1465	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1106	-0-	-1932	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6208	-0-	6208	7716	6208	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5890	-0-	5890	13606	5890	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	4936	-0-	4936	18542	4936	2			N	-0-					-0-
07	21838	X	3296	-0-	-18542	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5021	-0-	-919	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4953	-0-	-937	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3728	-0-	-1612	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,928 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5285	-0-	2185	2203	5285	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4323	-0-	1223	3426	4323	2			N	-0-					-0-
09	6620	X	3194	-0-	-3426	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,754 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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 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 #: 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	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	1963	-0-	-548	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5033	-0-	2233	2233	5033	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8052	-0-	4952	7185	8052	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7145	-0-	4145	11330	7145	2			N	-0-					-0-
05	18341	X	7011	-0-	-11330	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
*12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	428	-0-	-272	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 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	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1253	-0-	-539	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,932 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 #: 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	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 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	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,682 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 #: 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	669	-0-	-675	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	516	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	2501	2501	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	4956	2455	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	7386	2430	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	9848	2462	2			N	-0-					-0-
11	2900	N	2194	-0-	-706	9142	2194	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2274	-0-	-826	8316	2274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,174 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					29
05	14B	DENY	45	-0-	45	75	45	3			N	-0-					29
06	14B	DENY	78	-0-	78	153	78	3			N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 153 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

01	682	#	269	-0-	-413	-0-	260	2	9	9	N	8					272
02	616	#	183	-0-	-433	-0-	102	2	81	9	N	74	175	1			171
03	434	#	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					171
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					171
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	2	6	9	N	5					176
06	270	#	207	-0-	-63	-0-	205	2	2	9	N	2					178
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					178
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					178
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					178
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					178
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					178
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ROOS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277961 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022

06	0		13579	-0-	13579	13579	13307	2	272	9	N	247					247
07	0		27284	-0-	27284	40863	26746	2	538	9	N	489	577	1			159
08	57620	X	16757	-0-	-40863	-0-	16471	2	286	9	N	260	180	1			239
09	25620	X	416	-0-	-25204	-0-	416	2			N	-0-	186	1			53
10	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	-0-					53
11	14518	X	-0-	-0-	-14518	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

TOTAL GAS PROD: 58,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 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

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

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	930	#	16	-0-	-914	-0-	16	2			N	-0-					163
02	840	#	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					163
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					163
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					163
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					163
06	870	#	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					163
07	1643	#	918	-0-	-725	-0-	918	2			N	-0-					163
08	1643	#	641	-0-	-1002	-0-	641	2			N	-0-					163
09	1230	#	330	-0-	-900	-0-	330	2			N	-0-					163
10	930	#	223	-0-	-707	-0-	223	2			N	-0-					163
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					163
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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

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

DALE ALLEN (OLMOS) //CONT.// 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. //CONT.// 013831
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-

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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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	39463	#	-0-	-0-	-39463	-0-					N	-0-					189
02	20076	#	-0-	-0-	-20076	-0-					N	-0-					189
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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

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

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
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-

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	504	S	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	981	S	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	720	S	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1023	S	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	900	S	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	998	S	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	840	S	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	S	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	1023	S	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	N	5					14
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6					20
03	2170	X	2062	-0-	-108	-0-	2055	2	7	9	N	6					26
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7					33
05	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	1932	2	13	9	N	12					45
06	2220	X	1610	-0-	-610	-0-	1603	2	7	9	N	6					51
07	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1593	2	9	9	N	8					59
08	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	1668	2	6	9	N	5					64
09	2310	X	1770	-0-	-540	-0-	1762	2	8	9	N	7					71
10	1953	X	1630	-0-	-323	-0-	1622	2	8	9	N	7					78
11	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					78
12	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	1596	2	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	568	-0-	-1261	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1205	-0-	-1430	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
10	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3179	-0-	379	379	3179	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3327	-0-	227	606	3327	2			N	-0-					-0-
04	2941	N	2335	-0-	-606	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1365	-0-	-619	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 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	10299	-0-	10299	10299	10299	2			N	-0-	63	1		-0-
02	DLQ G-10	9225	-0-	9225	19524	9218	2	7	9	N	6	4	1		2
03	29397	X	9873	-0-	-19524	-0-	9842	2	31	9	N	28				30
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9390	2	21	9	N	19				49
05	10354	X	4032	-0-	-6322	-0-	4028	2	4	9	N	4				53
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-				53
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10829	2	22	9	N	20	46	1		27
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11402	2	8	9	N	7				34
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9716	2	14	9	N	13				47
10	10850	X	9892	-0-	-958	-0-	9870	2	22	9	N	20				67
11	11040	X	9966	-0-	-1074	-0-	9953	2	13	9	N	12				79
12	11408	X	6424	-0-	-4984	-0-	6351	2	73	9	N	66	95	1		50

TOTAL GAS PROD: 101,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 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 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44686	-0-	44686	44686	44579	2	107	9	N	97	76	1			144
02	DLQ G-10		37638	-0-	37638	82324	37588	2	50	9	N	45	142	1			47
03	124036	X	41712	-0-	-82324	-0-	41680	2	32	9	N	29					76
04	43553	X	43553	-0-	-0-	-0-	43530	2	23	9	N	21					97
05	44671	X	5571	-0-	-39100	-0-	5563	2	8	9	N	7					104
06	43230	X	-0-	-0-	-43230	-0-					N	-0-					104
07	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46620	2	53	9	N	48	98	1			54
08	55288	X	55288	-0-	-0-	-0-	55253	2	35	9	N	32					86
09	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	49775	2	26	9	N	24					110
10	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	48466	2	30	9	N	27					137
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43733	2	45	9	N	41					178
12	45043	X	18501	-0-	-26542	-0-	18428	2	73	9	N	66	163	1			81

TOTAL GAS PROD: 435,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	5352	2	9	9	N	8	10	1			21
02	DLQ G-10		4688	-0-	4688	10049	4666	2	22	9	N	20	30	1			11
03	15251	X	5202	-0-	-10049	-0-	5202	2			N	-0-					11
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					11
05	5363	X	1242	-0-	-4121	-0-	1242	2			N	-0-					11
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					11
07	5332	X	1261	-0-	-4071	-0-	1261	2			N	-0-	11	1			-0-
08	5332	X	66	-0-	-5266	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2504	-0-	-2656	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10938	-0-	10938	10938	10938	2			N	-0-	42	1			-0-
02	DLQ	G-10	9992	-0-	9992	20930	9986	2	6	9	N	5	4	1			1
03	32652	X	11722	-0-	-20930	-0-	11690	2	32	9	N	29					30
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9331	2	18	9	N	16					46
05	11997	X	1609	-0-	-10388	-0-	1609	2			N	-0-					46
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					46
07	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	17925	2	2	9	N	2	31	1			17
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18582	2	18	9	N	16					33
09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13275	2	11	9	N	10					43
10	16957	X	12179	-0-	-4778	-0-	12179	2			N	-0-					43
11	16410	X	14762	-0-	-1648	-0-	14749	2	13	9	N	12					55
12	16957	X	4625	-0-	-12332	-0-	4552	2	73	9	N	66	80	1			41

TOTAL GAS PROD: 124,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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		2153	-0-	2153	2153	2153	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	4128	1975	2			N	-0-			-0-
03	2200	N	2029	-0-	-171	3957	2029	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	2158	-0-	-842	3115	2158	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	1344	-0-	-1756	1359	1344	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
07	2201	N	778	-0-	-1423	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	468	-0-	-1662	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	28	-0-	-2142	-0-	28	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 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		2971	-0-	2971	2971	2971	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2434	-0-	2434	5405	2434	2			N	-0-			-0-
03	8197	X	2792	-0-	-5405	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
05	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	2790	X	1907	-0-	-883	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
10	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
11	2430	N	1179	-0-	-1251	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	137	-0-	-1568	-0-	137	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					67
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					67
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					67
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					67
05	5952	X	1740	-0-	-4212	-0-	1740	2			N	-0-					67
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					67
07	DLQ G-10		9760	-0-	9760	9760	9760	2			N	-0-					67
08	19578	X	9818	-0-	-9760	-0-	9818	2			N	-0-					67
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					67
10	9765	X	8526	-0-	-1239	-0-	8526	2			N	-0-					67
11	9510	X	5368	-0-	-4142	-0-	5368	2			N	-0-					67
12	9827	X	2316	-0-	-7511	-0-	2316	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 80,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 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	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-

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	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	626	1	11968	3	N	16					77
							5800	4	18	9							
02	11368	X	10601	-0-	-767	-0-	566	1	10026	3	N	8					85
							9	9									
03	12586	X	11823	-0-	-763	-0-	626	1	11194	3	N	3					88
							3	9									
04	16620	X	11234	-0-	-5386	-0-	606	1	10624	3	N	4					92
							4	9									
05	17174	X	3007	-0-	-14167	-0-	626	1	2381	3	N	-0-					92
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					92
07	11811	X	11133	-0-	-678	-0-	11132	3	1	9	N	1					93
08	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14174	3	4	9	N	4					97
09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11381	3	6	9	N	5					102
10	11129	X	10806	-0-	-323	-0-	10734	3	72	9	N	65					167
11	13710	X	10443	-0-	-3267	-0-	10443	3			N	-0-					167
12	14167	X	5174	-0-	-8993	-0-	5174	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 118,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	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	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	2		N	-0-			-0-
05	535	N	316	-0-	-219	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	X	238	-0-	-2862	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	967	-0-	-2033	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	992	X	764	-0-	-228	-0-	764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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_____ 03/05/2015 - P&A 03/05/15

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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			42
02	616	N	422	-0-	-194	-0-	422	2		Y	-0-			42
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			42
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			42
05	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2		Y	-0-			42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			42
07	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	2		Y	-0-			42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			42
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			42
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			42
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			42
12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	725	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7946	-0-	-238	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1258	-0-	-7236	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8010	-0-	-980	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5920	-0-	-2780	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	3187	-0-	-5803	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - P/A 07/09/15

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
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 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	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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

	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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	N	310	-0-	-217	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	106	1	891	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	238	-0-	-785	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 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 #: 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	124	1	1017	2	Y	-0-					9
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	98	1	781	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	7					11
							8	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	1					12
							1	9									
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	72	1	278	2	Y	-0-					12
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	19	1	452	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	2	Y	1					4
							1	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	1					5
							1	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	254	1	2144	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1322	2	Y	4					9
							4	9									
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	115	1	961	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					6
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	2					8
							2	9									
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					8
06	450	N	148	-0-	-302	-0-	6	1	141	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	2	Y	1					3
							1	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	871	2	Y	1					4
							1	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	Y	3					6
							3	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	85	1	706	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
12	682	N	417	-0-	-265	-0-	36	1	379	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	837	N	823	-0-	-14	-0-	89	1	734	2	N	-0-					6
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	69	1	547	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	73	1	622	2	N	3					6
							3	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	79	1	666	2	N	2					8
							2	9									
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	41	1	160	2	N	-0-					8
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	6	1	133	2	N	1	7	1			2
							1	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	626	2	N	1					3
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1					4
							1	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1051	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	3					6
							3	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1209	N	370	-0-	-839	-0-	32	1	336	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	332	1	2730	2	N	-0-					5
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	296	1	2357	2	N	-0-					5
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	151					156
							166	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	306	1	2576	2	N	-0-					156
05	3069	X	871	-0-	-2198	-0-	178	1	693	2	N	-0-					156
06	3120	X	924	-0-	-2196	-0-	38	1	886	2	N	-0-					156
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	399	1	3347	2	N	-0-					156
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	312	1	2684	2	N	-0-					156
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	319	1	2697	2	N	-0-					156
10	3565	X	2682	-0-	-883	-0-	283	1	2399	2	N	-0-					156
11	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	288	1	2399	2	N	-0-					156
12	3565	X	1274	-0-	-2291	-0-	109	1	1165	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 30,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	252	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	191	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	186	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	521	-0-	-1804	-0-	107	1	414	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	186	-0-	-2754	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1748	-0-	-1290	-0-	186	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	163	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	224	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	210	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	546	-0-	-1624	-0-	47	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,306 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

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11					11
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	2	34	9	N	31	33	1			9
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	45					54
							50	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	58					112
							64	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	47	93	1			66
							52	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	19	2	N	38					104
							42	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	59	1			46
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

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	N	1822	-0-	-193	-0-	197	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1310	-0-	-118	-0-	146	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	138	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	73	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	182	-0-	-1078	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	150	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	289	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	232	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	886	-0-	-1935	-0-	76	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	143	1	1174	2	N	-0-					23
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	112	1	891	2	N	24	28	1			19
							26	9									
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					19
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	122	1	1028	2	N	-0-					19
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	65	1	254	2	N	-0-					19
06	1110	N	338	-0-	-772	-0-	14	1	324	2	N	-0-					19
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	137	1	1147	2	N	-0-					19
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	126	1	1084	2	N	-0-					19
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	-0-					19
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	122	1	1036	2	N	-0-					19
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	121	1	1011	2	N	-0-					19
12	1395	N	618	-0-	-777	-0-	53	1	565	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					-0-
12	620	N	206	-0-	-414	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 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	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	964	1	7936	2	N	-0-					105
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	724	1	5760	2	N	150	154	1			101
							165	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	697	1	5914	2	N	-0-					101
04	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	613	1	5164	2	N	-0-					101
05	7378	X	1494	-0-	-5884	-0-	306	1	1188	2	N	-0-					101
06	7140	X	1941	-0-	-5199	-0-	79	1	1862	2	N	-0-					101
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	876	1	7353	2	N	-0-					101
08	6603	X	6206	-0-	-397	-0-	647	1	5559	2	N	-0-					101
09	5790	X	4216	-0-	-1574	-0-	446	1	3770	2	N	-0-					101
10	7378	X	1968	-0-	-5410	-0-	208	1	1760	2	N	-0-					101
11	7140	X	1691	-0-	-5449	-0-	181	1	1510	2	N	-0-					101
12	7378	X	4052	-0-	-3326	-0-	348	1	3704	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 57,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	434	N	400	-0-	-34	-0-	43	1	357	2	N	-0-					27
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					27
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	320	2	N	18					45
							20	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	36	1	306	2	N	-0-					45
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	2	N	-0-					45
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	6	1	135	2	N	-0-					45
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	N	-0-					45
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	-0-					45
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-					45
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	46	1	387	2	N	-0-					45
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	34	1	280	2	N	-0-					45
12	682	N	248	-0-	-434	-0-	21	1	227	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	145	1	1195	2	N	-0-					13
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	117	1	928	2	N	6	14	1			5
							7	9									
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	126	1	1071	2	N	9					14
							10	9									
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	116	1	981	2	N	1					15
							1	9									
05	1178	N	357	-0-	-821	-0-	73	1	284	2	N	-0-					15
06	1170	N	361	-0-	-809	-0-	15	1	345	2	N	1	13	1			3
							1	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1463	2	N	2					5
							2	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	N	1					6
							1	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	166	1	1403	2	N	6					12
							7	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	8	11	1			9
							9	9									
12	2263	N	856	-0-	-1407	-0-	73	1	777	2	N	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	527	N	460	-0-	-67	-0-	50	1	410	2	N	-0-					7
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	42	1	331	2	N	4	8	1			3
							4	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	7					10
							8	9									
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	44	1	369	2	N	-0-					10
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	25	1	98	2	N	-0-					10
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	8	1	177	2	N	-0-	7	1			3
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					3
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	N	-0-					3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	143	1	1211	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	3					6
							3	9									
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	69	1	577	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1395	N	354	-0-	-1041	-0-	30	1	321	2	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1364	N	853	-0-	-511	-0-	92	1	761	2	N	-0-					18
02	1036	N	765	-0-	-271	-0-	84	1	672	2	N	8	19	1			7
							9	9									
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	85	1	725	2	N	10					17
							11	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	82	1	689	2	N	2					19
							2	9									
05	837	N	199	-0-	-638	-0-	41	1	158	2	N	-0-					19
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	16	1			4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	1					5
							1	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	147	1	1266	2	N	2					7
							2	9									
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	306	1	2585	2	N	9	9	1			7
							10	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	6					13
							7	9									
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	144	1	1198	2	N	11	13	1			11
							12	9									
12	2790	N	716	-0-	-2074	-0-	61	1	649	2	N	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	554	1	4558	2	N	-0-					35
02	3640	X	2900	-0-	-740	-0-	322	1	2559	2	N	17	38	1			14
							19	9									
03	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	397	1	3370	2	N	21					35
							23	9									
04	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	473	1	3983	2	N	3					38
							3	9									
05	4836	X	436	-0-	-4400	-0-	89	1	346	2	N	1					39
							1	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	2	32	1			9
07	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	414	1	3476	2	N	2					11
							2	9									
08	4619	X	3348	-0-	-1271	-0-	349	1	2996	2	N	3					14
							3	9									
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	640	1	5408	2	N	19	19	1			14
							21	9									
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	606	1	5135	2	N	13					27
							14	9									
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	485	1	4043	2	N	23	28	1			22
							25	9									
12	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	322	1	3432	2	N	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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

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	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	123	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	132	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	114	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	81	1	313	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	454	-0-	-746	-0-	19	1	435	2	N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	264	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1623	-0-	-857	-0-	171	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	140	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	786	-0-	-1353	-0-	67	1	719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	180	1	1485	2	N	-0-					34
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	144	1	1148	2	N	-0-					34
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					34
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	144	1	1211	2	N	-0-					34
05	1426	N	440	-0-	-986	-0-	90	1	350	2	N	-0-					34
06	1350	N	553	-0-	-797	-0-	23	1	530	2	N	-0-					34
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	215	1	1805	2	N	-0-					34
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	2	N	-0-					34
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	-0-					34
10	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	171	1	1447	2	N	-0-					34
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	156	1	1299	2	N	-0-					34
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-	79	1	844	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

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	837	N	682	-0-	-155	-0-	74	1	608	2	N	-0-					9
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	601	2	N	5	10	1			4
							6	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	5					9
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	2					11
							2	9									
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	48	1	185	2	N	-0-					11
06	750	N	156	-0-	-594	-0-	6	1	150	2	N	-0-	9	1			2
07	961	N	609	-0-	-352	-0-	65	1	543	2	N	1					3
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	743	2	N	1					4
							1	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	4					8
							4	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	954	2	N	6	8	1			6
							7	9									
12	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	42	1	444	2	N	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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	992	N	855	-0-	-137	-0-	93	1	762	2	N	-0-					21
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	599	2	N	9	22	1			8
							10	9									
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	78	1	665	2	N	12					20
							13	9									
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	70	1	593	2	N	2					22
							2	9									
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	43	1	167	2	N	-0-					22
06	720	N	156	-0-	-564	-0-	6	1	149	2	N	1	18	1			5
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	N	1					6
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	1					7
							1	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	237	1	2004	2	N	10	10	1			7
							11	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	N	7					14
							8	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	2325	N	508	-0-	-1817	-0-	43	1	459	2	N	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	246	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	268	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	263	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	649	-0-	-1521	-0-	133	1	516	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	534	-0-	-1926	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	286	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	262	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	234	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	225	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1374	-0-	-1199	-0-	118	1	1256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

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	3130	-0-	-1	-0-	339	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	282	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	303	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	299	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	843	-0-	-2288	-0-	173	1	670	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	623	-0-	-3127	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	360	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3109	-0-	-766	-0-	324	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	340	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	312	1	2649	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	295	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1482	-0-	-1897	-0-	127	1	1355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,716 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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-		44	1	362	2	Y	18	19	1			1
								20	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-		33	1	264	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-		34	1	290	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-		37	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-		17	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-		34	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-		23	1	202	2	Y	14	11	1			3
								15	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-		43	1	365	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-		29	1	249	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		40	1	334	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
12	434	N	221	-0-	-213	-0-		17	1	181	2	Y	21	8	1			13
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	920	-0-	-41	-0-		100	1	820	2	N	-0-					33
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-		105	1	837	2	N	12	33	1			12
								13	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		192	1	1633	2	N	21					33
								23	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		140	1	1176	2	N	-0-					33
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-		67	1	262	2	N	-0-					33
06	1800	N	495	-0-	-1305	-0-		20	1	475	2	N	-0-	25	1			8
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		273	1	2294	2	N	-0-					8
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		168	1	1446	2	N	2					10
								2	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		239	1	2018	2	N	11	12	1			9
								12	9									
10	2573	N	1597	-0-	-976	-0-		168	1	1421	2	N	7					16
								8	9									
11	1560	N	1325	-0-	-235	-0-		140	1	1165	2	N	18	19	1			15
								20	9									
12	2356	N	711	-0-	-1645	-0-		60	1	645	2	N	5					20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. (I) GAS LIFT(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	3208	-0-	-512	-0-	337	1	2770	2	Y	92	94	1			7
							101	9									
02	3360	X	2384	-0-	-976	-0-	259	1	2063	2	Y	56	53	1	2	8	8
							62	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	429	1	3641	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	346	1	2916	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	3441	X	411	-0-	-3030	-0-	84	1	326	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1246	-0-	-1141	-0-	132	1	1112	2	Y	2					2
							2	9									
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	623	1	5354	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	510	1	4305	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	405	1	3432	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	422	1	3519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2774	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	509	1	4191	2	Y	130	134	1			9
							143	9									
02	4704	X	3836	-0-	-868	-0-	420	1	3342	2	Y	67	66	1			10
							74	9									
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	490	1	4155	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	508	1	4284	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	4836	X	1175	-0-	-3661	-0-	240	1	933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	912	1	7655	2	Y	5					5
							6	9									
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	900	1	7732	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	885	1	7471	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	834	1	7074	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	831	1	6928	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5580	X	3038	-0-	-2542	-0-	260	1	2775	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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		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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 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	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	803	1	6610	2	Y	210	215	1			15
							231	9									
02	8400	X	3235	-0-	-5165	-0-	347	1	2758	2	Y	118	115	1			18
							130	9									
03	9300	X	2334	-0-	-6966	-0-	236	1	1999	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
04	9000	X	2084	-0-	-6916	-0-	217	1	1831	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
05	7936	X	506	-0-	-7430	-0-	103	1	401	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	961	1	8071	2	Y	5					5
							6	9									
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	709	1	6092	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	445	1	3754	2	Y	28	35	1			2
							31	9									
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	522	1	4425	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	327	1	2727	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	273	1	2913	2	Y	90	35	1			55
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 47,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	554	1	4562	2	Y	62	64	1			4
							68	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	501	1	3987	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2713	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	385	1	1495	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	788	1	6616	2	Y	2					2
							2	9									
08	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	596	1	5124	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4747	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
10	7409	X	4739	-0-	-2670	-0-	500	1	4237	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	7170	X	4179	-0-	-2991	-0-	447	1	3729	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	7409	X	3162	-0-	-4247	-0-	266	1	2837	2	Y	54	21	1			33
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	694	1	5713	2	N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	535	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	572	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	571	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	191	1	740	2	N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	208	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	848	1	7286	2	N	-0-					-0-
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	612	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	703	1	5962	2	N	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	532	1	4436	2	N	-0-					-0-
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	328	1	3490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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 "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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9221	-0-	-699	-0-	9163	2	58	9	N	53					87
02	8960	X	7612	-0-	-1348	-0-	7561	2	51	9	N	46					133
03	9920	X	8331	-0-	-1589	-0-	8259	2	72	9	N	65					198
04	9600	X	7920	-0-	-1680	-0-	7808	2	112	9	N	102	172	1			128
05	9207	X	8048	-0-	-1159	-0-	7972	2	76	9	N	69					197
06	8910	X	7511	-0-	-1399	-0-	7423	2	88	9	N	80	190	1			87
07	7905	X	7266	-0-	-639	-0-	7197	2	69	9	N	63					150
08	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	6789	2	59	9	N	54					204
09	7650	X	4374	-0-	-3276	-0-	4316	2	58	9	N	53	182	1			75
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8252	2	47	9	N	43					118
*11	7500	X	7157	-0-	-343	-0-	7098	2	59	9	N	54					172
*12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7748	2	58	9	N	53					225

TOTAL GAS PROD: 90,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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	8494	X	478	-0-	-8016	-0-	478	2			N	-0-					43
02	7560	X	1018	-0-	-6542	-0-	1018	2			N	-0-					43
03	7750	X	1320	-0-	-6430	-0-	700	2	620	9	N	564	481	1			126
04	7500	X	386	-0-	-7114	-0-	245	2	141	9	N	128	139	1			115
05	3348	X	887	-0-	-2461	-0-	528	2	359	9	N	326	326	1			115
06	1290	X	370	-0-	-920	-0-	117	2	253	9	N	230	180	1			165
07	930	X	144	-0-	-786	-0-	98	2	46	9	N	42					207
08	930	X	302	-0-	-628	-0-	296	2	6	9	N	5					212
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-	144	1			68
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					68
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5115	-0-	-62	-0-	5048	3	67	9	Y	61	132	1			24
02	4676	X	3914	-0-	-762	-0-	3858	3	56	9	Y	51	28	1			47
03	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4759	3	69	9	Y	63	88	1			21
05	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4585	3	69	9	Y	63	28	1			56
06	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	4752	3	72	9	Y	65	54	1			67
07	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4864	3	67	9	Y	61	82	1			46
08	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	4927	3	65	9	Y	59	55	1			50
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5497	3	61	9	Y	55	59	1			46
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4713	3	70	9	Y	64	57	1			53
11	4830	X	4758	-0-	-72	-0-	4683	3	75	9	Y	68	59	1			62
12	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	4531	3	68	9	Y	62	90	1			34

TOTAL GAS PROD: 57,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2685	3	35	9	Y	32	78	1			14
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	20	1			34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3422	3	48	9	Y	44	63	1			15
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	Y	47	21	1			41
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3421	3	51	9	Y	46	39	1			48
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3750	3	52	9	Y	47	61	1			34
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3716	3	48	9	Y	44	41	1			37
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3290	3	44	9	Y	40	43	1			34
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3408	3	50	9	Y	45	41	1			38
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3457	3	55	9	Y	50	43	1			45
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3543	3	54	9	Y	49	68	1			26

TOTAL GAS PROD: 41,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	1897	3	26	9	Y	24	48	1			9
02	1904	X	1316	-0-	-588	-0-	1298	3	18	9	Y	16	9	1			16
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25	34	1			8
05	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	1804	3	28	9	Y	25	11	1			22
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5490	3	84	9	Y	76	44	1			54
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2039	3	28	9	Y	25	51	1			28
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1906	3	25	9	Y	23	27	1			24
09	5580	X	1801	-0-	-3779	-0-	1777	3	24	9	Y	22	26	1			20
10	5766	X	2033	-0-	-3733	-0-	2003	3	30	9	Y	27	24	1			23
11	5580	X	1925	-0-	-3655	-0-	1895	3	30	9	Y	27	24	1			26
12	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1785	3	26	9	Y	24	36	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	3	29	9	Y	26	46	1			8
02	2800	N	3017	-0-	217	217	2974	3	43	9	Y	39	17	1			30
03	2436	N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23
04	2160	N	1729	-0-	-431	-0-	1704	3	25	9	Y	23	37	1			9
05	2914	X	1577	-0-	-1337	-0-	1554	3	23	9	Y	21	10	1			20
06	2820	X	1567	-0-	-1253	-0-	1543	3	24	9	Y	22	19	1			23
07	2914	X	1686	-0-	-1228	-0-	1663	3	23	9	Y	21	28	1			16
08	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1666	3	22	9	Y	20	19	1			17
09	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1439	3	19	9	Y	17	19	1			15
10	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1538	3	23	9	Y	21	19	1			17
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1531	3	24	9	Y	22	19	1			20
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1607	3	25	9	Y	23	31	1			12

TOTAL GAS PROD: 21,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

01	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1106	3	14	9	Y	13	34	1			6
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	994	3	14	9	Y	13	7	1			12
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	23	1			6
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	3	17	9	Y	15	7	1			14
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	3	25	9	Y	23	17	1			20
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17	24	1			13
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	3	22	9	Y	20	17	1			16
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	3	18	9	Y	16	18	1			14
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1822	3	28	9	Y	25	20	1			19
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1166	3	18	9	Y	16	17	1			18
12	1333	N	787	-0-	-546	-0-	775	3	12	9	Y	11	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	8336	3	110	9	Y	100	216	1			39
02	8204	X	7850	-0-	-354	-0-	7738	3	112	9	Y	102	52	1			89
03	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8912	3	130	9	Y	118	151	1			37
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8849	3	133	9	Y	121	53	1			105
06	8400	X	6966	-0-	-1434	-0-	6863	3	103	9	Y	94	89	1			110
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	8492	3	118	9	Y	107	139	1			78
08	9331	X	7616	-0-	-1715	-0-	7518	3	98	9	Y	89	88	1			79
09	9030	X	8535	-0-	-495	-0-	8423	3	112	9	Y	102	102	1			79
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8925	3	133	9	Y	121	104	1			96
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8290	3	133	9	Y	121	106	1			111
12	8835	X	6905	-0-	-1930	-0-	6803	3	102	9	Y	93	148	1			56

TOTAL GAS PROD: 97,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-14	-0-	1088	3	14	9	Y	13	28	1			5
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	888	3	13	9	Y	12	6	1			11
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	3	15	9	Y	14	18	1			4
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	Y	14	6	1			12
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12	11	1			13
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	863	3	12	9	Y	11	15	1			9
08	992	N	567	-0-	-425	-0-	560	3	7	9	Y	6	8	1			7
09	870	N	31	-0-	-839	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			3
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	2	1			2
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15	8	1			9
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	Y	6	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6162	-0-	-1712	-0-	6082	3	80	9	Y	73	160	1			29
02	7112	X	5866	-0-	-1246	-0-	5782	3	84	9	Y	76	39	1			66
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7700	3	112	9	Y	102	141	1			34
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7864	3	119	9	Y	108	48	1			94
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7993	3	122	9	Y	111	92	1			113
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8005	3	110	9	Y	100	137	1			76
08	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7958	3	105	9	Y	95	90	1			81
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7738	3	103	9	Y	94	98	1			77
10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8196	3	121	9	Y	110	97	1			90
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7861	3	127	9	Y	115	100	1			105
12	7874	X	7837	-0-	-37	-0-	7720	3	117	9	Y	106	153	1			58

TOTAL GAS PROD: 92,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	51	-0-	-24439	-0-	45	3	6	9	N	5					205
02	21364	X	9781	-0-	-11583	-0-	7525	3	2256	9	N	2051	10	0	2004	1	225
													17	8			
03	23095	X	12250	-0-	-10845	-0-	9565	3	68	4	N	2379	14	0	2281	1	301
							2617	9					8	8			
04	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	10522	3	50	4	N	2415	11	0	2264	1	435
							2657	9					6	8			
05	T. A.		11038	-0-	11038	11038	8800	3	20	4	N	2016	4	0	2193	1	251
							2218	9					3	8			
06	T. A.		9656	-0-	9656	20694	7738	3	1918	9	N	1744	3	0	1644	1	347
													1	8			
07	T. A.		11841	-0-	11841	32535	9695	3	2146	9	N	1951	12	0	1996	1	288
													2	8			
08	41446	X	8911	-0-	-32535	-0-	7387	3	1524	9	N	1385	7	0	1269	1	397
09	12210	X	8391	-0-	-3819	-0-	7038	3	1353	9	N	1230	3	0	1092	1	532
10	11842	X	8312	-0-	-3530	-0-	6990	3	1322	9	N	1202	8	0	1488	1	238
11	11460	X	7043	-0-	-4417	-0-	5398	3	1645	9	N	1495	28	0	1498	1	207
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 100,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,873

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					118
02	29848	X	1215	-0-	-28633	-0-	738	3	477	9	N	434	31	0	362	1	143
													16	8			
03	33046	X	4880	-0-	-28166	-0-	3408	3	61	4	N	1283	34	0	1217	1	163
							1411	9					12	8			
04	5310	X	3419	-0-	-1891	-0-	2130	3	1289	9	N	1172	26	0	702	1	603
													4	8			
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3177	3	1125	9	N	1023	12	0	1356	1	258
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	895	1045	1	1	8	107
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	625	545	1	2	8	185
08	4867	X	2928	-0-	-1939	-0-	1972	3	956	9	N	869	9	0	569	1	476
09	4170	X	2377	-0-	-1793	-0-	1599	3	778	9	N	707	5	0	728	1	450
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	425	515	1			360
11	2820	X	1153	-0-	-1667	-0-	509	3	644	9	N	585	15	0	758	1	172
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,018

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4706	-0-	-2269	-0-	3546	3	185	4	N	886	4	0	749	1	322
							975	9									
02	6300	X	4781	-0-	-1519	-0-	3249	3	630	4	N	820	3	0	922	1	217
							902	9									
03	6975	X	3449	-0-	-3526	-0-	2222	3	180	4	N	952	2	0	898	1	268
							1047	9					1	8			
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	3453	3	187	4	N	839	3	0	743	1	353
							923	9					8	8			
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	4494	3	75	4	N	941	2	0	898	1	393
							1035	9					1	8			
06	5130	X	5097	-0-	-33	-0-	4216	3	881	9	N	801	4	0	891	1	299
07	5301	X	1442	-0-	-3859	-0-	603	3	839	9	N	763	732	1			330
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	732	728	1			334
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	710	527	1			517
10	3025	X	1704	-0-	-1321	-0-	1207	3	497	9	N	452	514	1			455
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2359	3	729	9	N	663	3	0	383	1	732
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					732

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,559

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	774	-0-	-8247	-0-	8	1	755	3	N	10					99
							11	9									
02	8148	X	272	-0-	-7876	-0-	118	1	154	9	N	140	7	8			133
03	7936	X	7694	-0-	-242	-0-	293	1	5924	3	N	1057	11	0	741	1	432
							314	4	1163	9			6	8			
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	300	1	5570	3	N	1243	8	0	1442	1	222
							550	4	1367	9			3	8			
05	T. A.		5300	-0-	5300	5300	310	1	3944	3	N	905	4	0	1074	1	49
							50	4	996	9							
06	T. A.		5275	-0-	5275	10575	300	1	4024	3	N	864	4	0	701	1	207
							1	4	950	9			1	8			
07	T. A.		6180	-0-	6180	16755	293	1	4896	3	N	879	7	0	734	1	345
							24	4	967	9							
08	22294	X	5539	-0-	-16755	-0-	302	1	4356	3	N	791	4	0	718	1	414
							11	4	870	9							
09	7800	X	4736	-0-	-3064	-0-	290	1	3693	3	N	684	2	0	720	1	376
							1	4	752	9							
10	6064	X	4305	-0-	-1759	-0-	310	1	3320	3	N	614	4	0	702	1	284
							675	9									
11	5790	X	4388	-0-	-1402	-0-	276	1	3451	3	N	601	5	0	737	1	143
							661	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 52,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

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	24358	X	3982	-0-	-20376 B	-0-	45	1	3180	3	N	688	5	0	180	1	838
							757	9					3	8			
02	6524	X	4048	-0-	-2476 B	-0-	118	1	3011	3	N	835	5	0	1371	1	279
							919	9					18	8			
03	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	170	1	6610	3	N	878	11	0	920	1	212
							966	9					14	8			
04	6990	X	5102	-0-	-1888 B	-0-	290	1	3930	3	N	802	1	0	703	1	308
							882	9					2	8			
05	6169	X	4536	-0-	-1633 B	-0-	284	1	3372	3	N	800	520	1	3	8	585
							880	9									
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	297	1	8595	3	N	849	1229	1			205
							934	9									
07	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	310	1	12005	3	N	751	20	0	530	1	406
							826	9									
08	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	290	1	4411	3	N	801	5	0	744	1	458
							881	9									
09	9840	X	3336	-0-	-6504	-0-	296	1	2566	3	N	431	1	0	743	1	145
							474	9									
10	7338	X	3681	-0-	-3657	-0-	246	1	2764	3	N	610	1	0	341	1	413
							671	9									
11	6990	X	3647	-0-	-3343	-0-	302	1	2611	3	N	667	1	0	951	1	128
							734	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 64,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	40782	-0-	-13530	-0-	345	1	39419	3	N	589	145	0	359	1	194
							370	4	648	9			3	8			
02	49056	X	37262	-0-	-11794	-0-	259	1	35987	3	N	695	315	0	360	1	214
							251	4	765	9							
03	51801	X	39363	-0-	-12438	-0-	217	1	38269	3	N	797	387	0	360	1	264
							877	9									
04	42000	X	37651	-0-	-4349	-0-	234	1	36627	3	N	718	353	0	358	1	269
							790	9					2	8			
05	43183	X	36781	-0-	-6402	-0-	248	1	36004	3	N	481	106	0	354	1	284
							529	9					6	8			
06	39930	X	32212	-0-	-7718	-0-	240	1	31470	3	N	456	93	0	353	1	292
							502	9					2	8			
07	41261	X	33922	-0-	-7339	-0-	440	1	32736	3	N	425	83	0	505	1	123
							278	4	468	9			6	8			
08	37913	X	33190	-0-	-4723	-0-	412	1	31801	3	N	381	71	0	185	1	243
							558	4	419	9			5	8			
09	36690	X	30266	-0-	-6424	-0-	556	1	29013	3	N	381	77	0	183	1	360
							278	4	419	9			4	8			
10	33893	X	32138	-0-	-1755	-0-	572	1	29955	3	N	360	61	0	345	1	309
							1215	4	396	9			5	8			
11	32670	X	25493	-0-	-7177	-0-	204	1	24196	3	N	340	65	0	383	1	197
							719	4	374	9			4	8			
12	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 379,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,623

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	14298	X	-0-	-0-	-14298 B	-0-					N	-0-					156
02	5908	X	2990	-0-	-2918 B	-0-	50	1	2758	3	N	165	4	0	185	1	132
							182	9									
03	6541	X	3698	-0-	-2843 B	-0-	130	1	3379	3	N	172	5	0			299
							189	9									
04	6330	X	3995	-0-	-2335 B	-0-	120	1	3621	3	N	231	4	0			526
							254	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	298	1	4112	3	N	957	3	0	1219	1	261
							1053	9									
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					261
07	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	310	1	1930	3	N	507	2	0	547	1	219
							558	9									
08	4625	X	1827	-0-	-2798	-0-	308	1	988	3	N	483	1	0	368	1	333
							531	9									
09	DELQ PR		2239	-0-	2239	2239	298	1	1403	3	N	489	178	1			644
							538	9									
10	4768	X	1142	-0-	-3626	-0-	260	1	522	3	N	327	517	1			454
							360	9									
11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	293	1	1236	3	N	370	1	0	350	1	473
							5	4	407	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					473

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,701

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	22940	X	8410	-0-	-14530	-0-	6574	3	1836	9	N	1669	3 15	0 8	1494	1	406
02	23912	X	6830	-0-	-17082	-0-	5267	3	1563	9	N	1421	2 12	0 8	1650	1	163
03	26474	X	9166	-0-	-17308	-0-	7722 1442	3 9	2	4	N	1311	4 2	0 8	907	1	398
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8567 831	3 9	2	4	N	755	3 1	0 8	1031	1	118
05	6541	X	3546	-0-	-2995	-0-	2661 877	3 9	8	4	N	797	756	1	1	8	158
06	6330	X	2613	-0-	-3717	-0-	1649	3	964	9	N	876	565	1	1	8	310
07	6541	X	1469	-0-	-5072	-0-	762	3	707	9	N	643	552	1			401
08	9703	X	1513	-0-	-8190	-0-	873	3	640	9	N	582	735	1			248
09	9390	X	1955	-0-	-7435	-0-	1289	3	666	9	N	605	17	0	553	1	283
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2273	3	491	9	N	446	8	0	529	1	192
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1653	3	551	9	N	501	7	0	372	1	314
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 49,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,606

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	44795	X	31524	-0-	-13271	-0-	31238 238	3 9	48	4	N	216	50 2	0 8	181	1	185
02	40460	X	26398	-0-	-14062	-0-	26066 252	3 9	80	4	N	229	38 49	0 8	179	1	148
03	40858	X	27604	-0-	-13254	-0-	27205 359	3 9	40	4	N	326	46	0	186	1	94
04	30822	X	26865	-0-	-3957	-0-	26649 184	3 9	32	4	N	167	38	0	1	8	222
05	31403	X	25698	-0-	-5705	-0-	25522 155	3 9	21	4	N	141	24 2	0 8	178	1	159
06	30390	X	21756	-0-	-8634	-0-	21625	3	131	9	N	119	18 1	0 8	178	1	81
07	29233	X	18796	-0-	-10437	-0-	18679	3	117	9	N	106	12	0	3	8	172
08	27404	X	11709	-0-	-15695	-0-	11636	3	73	9	N	66	5	0	192	1	41
09	26520	X	505	-0-	-26015	-0-	502	3	3	9	N	3	1	0			43
10	7184	X	-0-	-0-	-7184	-0-					N	-0-	1	8			42
11	6300	X	2043	-0-	-4257	-0-	2020	3	23	9	N	21	5	0	9	8	49
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 192,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	8556	X	2921	-0-	-5635	-0-	190	1	2654	3	N	70	21	0			568
							77	9									
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	533	1	5822	3	N	462	51	0	750	1	225
							508	9					4	8			
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	651	1	1811	3	N	616	61	0	169	1	611
							678	9									
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	357	1	4635	3	N	587	28	0	553	1	389
							646	9					3	8			
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6109	3	477	9	N	434	23	0	649	1	151
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	267	1	4628	3	N	360	25	0	174	1	312
							396	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	300	1	4129	3	N	380	22	0	365	1	304
							418	9					1	8			
08	6572	X	3928	-0-	-2644	-0-	334	1	3222	3	N	338	17	0	359	1	266
							372	9									
09	6360	X	2931	-0-	-3429	-0-	373	1	2280	3	N	253	8	0	365	1	145
							278	9					1	8			
10	6572	X	3166	-0-	-3406	-0-	372	1	2469	3	N	295	11	0	178	1	251
							325	9									
11	5280	X	4508	-0-	-772	-0-	2678	1	1496	3	N	304	21	0	192	1	342
							334	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 49,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

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	32209	X	15181	-0-	-17028	-0-	14492	3	280	4	N	372	7	0	358	1	200
							409	9					3	8			
02	28112	X	20740	-0-	-7372	-0-	19803	3	453	4	N	440	10	0	364	1	261
							484	9					5	8			
03	27838	X	18710	-0-	-9128	-0-	17617	3	370	4	N	657	10	0	536	1	109
							723	9					2	8			
04	23340	X	20208	-0-	-3132	-0-	19452	3	360	4	N	360	3	0	177	1	287
							396	9					2	8			
05	22971	X	19744	-0-	-3227	-0-	18984	3	372	4	N	353	359	1	5	8	276
							388	9									
06	22230	X	17290	-0-	-4940	-0-	16695	3	341	4	N	231	352	1	2	8	153
							254	9									
07	22971	X	19281	-0-	-3690	-0-	18595	3	348	4	N	307	184	1	2	8	274
							338	9									
08	20150	X	18145	-0-	-2005	-0-	17801	3	48	4	N	269	369	1	8	8	166
							296	9									
09	19500	X	17070	-0-	-2430	-0-	16815	3	255	9	N	232	176	1	4	8	218
10	18110	X	16370	-0-	-1740	-0-	16104	3	266	9	N	242	185	1	11	8	264
11	17460	X	15044	-0-	-2416	-0-	14814	3	230	9	N	209	182	1	7	8	284
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 197,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7496	X	2963	-0-	-4533 B	-0-	2064	3	899	9	N	817	4	0	550	1	560
02	6888	X	3339	-0-	-3549 B	-0-	8	1	2470	3	N	783	3	0	1074	1	266
							861	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	436	357	1			79
04	2880	X	2721	-0-	-159 B	-0-	146	1	1632	3	N	857	1	0	713	1	222
							943	9									
05	2976	X	1511	-0-	-1465 B	-0-	97	1	779	3	N	577	558	1			241
							635	9									
06	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	86	1	2662	3	N	650	2	0	713	1	176
							715	9									
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	309	1	3393	3	N	963	1	0	714	1	424
							1059	9									
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	301	1	1857	3	N	697	911	1			210
							767	9									
09	3450	X	2328	-0-	-1122	-0-	239	1	1322	3	N	697	685	1			222
							767	9									
10	4774	X	3809	-0-	-965	-0-	240	1	3002	3	N	515	343	1			394
							567	9									
11	4620	X	2104	-0-	-2516	-0-	277	1	1170	3	N	597	31	0	703	1	253
							657	9					4	8			
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16242	-0-	-1490	-0-	15024	3	1218	9	N	1107	20	0	1120	1	414
02	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	16463	3	1273	9	N	1157	31	0	1119	1	420
													1	8			
03	16678	X	14970	-0-	-1708	-0-	13695	3	1275	9	N	1159	28	0	741	1	386
													4	8			
04	13920	X	12971	-0-	-949	-0-	12014	3	957	9	N	870	19	0	914	1	320
													3	8			
05	14384	X	12376	-0-	-2008	-0-	11652	3	724	9	N	658	14	0	902	1	62
06	18990	X	11306	-0-	-7684	-0-	10499	3	103	4	N	640	14	0	540	1	148
							704	9									
07	19623	X	11144	-0-	-8479	-0-	10371	3	26	4	N	679	12	0	666	1	148
							747	9					1	8			
08	12555	X	10654	-0-	-1901	-0-	9659	3	306	4	N	626	54	0	532	1	187
							689	9					1	8			
09	12150	X	9786	-0-	-2364	-0-	8856	3	294	4	N	578	35	0	371	1	358
							636	9					1	8			
10	12369	X	9819	-0-	-2550	-0-	9434	3	82	4	N	275	48	0	368	1	217
							303	9									
11	11310	X	9245	-0-	-2065	-0-	8002	3	315	4	N	844	47	0	738	1	276
							928	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 136,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,593

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	12864	X	3211	-0-	-9653 B	-0-	64	1	2272	3	N	795	9	0	541	1	529
							875	9									
02	6216	X	4145	-0-	-2071 B	-0-	241	1	3057	3	N	770	13	0	1087	1	199
							847	9									
03	5250	X	5250	-0-	-0- B	-0-	305	1	3728	3	N	1099	26	0	731	1	342
							8	4	1209	9							
04	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	282	1	3641	3	N	792	15	0	905	1	213
							871	9					1	8			
05	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	300	1	2820	3	N	725	8	0	725	1	204
							798	9					1	8			
06	4440	X	3188	-0-	-1252	-0-	283	1	2177	3	N	662	5	0	738	1	123
							728	9									
07	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	18	1	1124	3	N	515	2	0	368	1	268
							567	9									
08	5022	X	2520	-0-	-2502	-0-	302	1	1424	3	N	722	4	0	736	1	250
							794	9									
09	4800	X	2780	-0-	-2020	-0-	298	1	1907	3	N	523	1	0	549	1	223
							575	9									
10	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	310	1	2750	3	N	489	1	0	519	1	192
							538	9									
*11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	293	1	2732	3	N	603	3	0	730	1	62
							663	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 38,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	15847	-0-	-11898	-0-	140	1	15371	3	N	241	13	0	353	1	85
							71	4	265	9							
02	24976	X	15739	-0-	-9237	-0-	108	1	15096	3	N	196	14	0	177	1	90
							319	4	216	9							
03	25141	X	20580	-0-	-4561	-0-	20122	3	120	4	N	307	21	0	179	1	107
							338	9									
04	22860	X	16785	-0-	-6075	-0-	40	1	16507	3	N	216	13	0	173	1	135
							238	9					2	8			
05	22909	X	6995	-0-	-15914	-0-	280	1	6574	3	N	128	3	0			260
							141	9									
06	16860	X	9154	-0-	-7706	-0-	8970	3	184	9	N	167	4	0	176	1	246
													1	8			
07	20491	X	15623	-0-	-4868	-0-	15456	3	167	9	N	152	3	0	183	1	212
08	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20593	3	240	9	N	218	1	0	169	1	260
09	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	18370	3	195	9	N	177	1	0	185	1	251
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16292	3	127	9	N	115	5	0	175	1	186
11	20160	X	8468	-0-	-11692	-0-	290	1	8068	3	N	100	4	0			282
							110	9									
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 165,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	9014	-0-		-8811	-0-	8513	3	137	4	N	331	23	0	361	1	113
								364	9									
02	16100	X	10393	-0-		-5707	-0-	9685	3	255	4	N	412	28	0	179	1	309
								453	9					9	8			
03	13640	X	9797	-0-		-3843	-0-	9153	3	60	4	N	531	31	0	360	1	131
								584	9					9	8			
04	11850	X	7675	-0-		-4175	-0-	7418	3	257	9	N	234	21	0	178	1	161
														5	8			
05	12245	X	8128	-0-		-4117	-0-	7878	3	250	9	N	227	17	0	180	1	181
														10	8			
06	11130	X	9462	-0-		-1668	-0-	8707	3	755	9	N	686	17	0	177	1	490
														2	8			
07	11501	X	6973	-0-		-4528	-0-	6745	3	228	9	N	207	10	0	559	1	126
														2	8			
08	9455	X	7159	-0-		-2296	-0-	6900	3	259	9	N	235	8	0	194	1	145
														14	8			
09	9450	X	8206	-0-		-1244	-0-	7905	3	301	9	N	274	10	0	183	1	215
														11	8			
10	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	6377	3	227	9	N	206	10	0	174	1	232
														5	8			
11	T. A.		5778	-0-		5778	5778	5551	3	227	9	N	206	11	0	174	1	251
														2	8			
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	5778					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 89,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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.		10339	-0-		10339	10339	7459	3	2880	9	N	2618	1	0	2190	1	470
														5	8			
02	T. A.		8957	-0-		8957	19296	6989	3	1968	9	N	1789	5	0	1831	1	422
														1	8			
03	T. A.		9491	-0-		9491	28787	6984	3	20	4	N	2261	391	0	1985	1	296
								2487	9					11	8			
04	36288	X	7501	-0-		-28787	-0-	5608	3	1893	9	N	1721	1788	1	7	8	222
05	10354	X	6442	-0-		-3912	-0-	4646	3	1796	9	N	1633	1	0	1449	1	404
														1	8			
06	10020	X	6200	-0-		-3820	-0-	4846	3	1354	9	N	1231	1	0	978	1	656
07	9920	X	6403	-0-		-3517	-0-	4949	3	1454	9	N	1322	8	0	1421	1	549
08	9486	X	5819	-0-		-3667	-0-	4295	3	1524	9	N	1385	7	0	1650	1	277
09	7500	X	4882	-0-		-2618	-0-	3738	3	1144	9	N	1040	2	0	1072	1	243
10	5404	X	4929	-0-		-475	-0-	3762	3	1167	9	N	1061	9	0	851	1	444
11	5010	X	4554	-0-		-456	-0-	3162	3	6	4	N	1260	17	0	1130	1	557
								1386	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-		-5177	-0-					N	NO RPT					557

TOTAL GAS PROD: 75,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,321

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14136	X	10784	-0-	-3352	-0-	9637	3	24	4	N	1021	13	0	1083	1	237
							1123	9					2	8			
02	12768	X	9698	-0-	-3070	-0-	8707	3	991	9	N	901	10	0	947	1	176
													5	8			
03	13175	X	9346	-0-	-3829	-0-	8104	3	12	4	N	1118	11	0	734	1	373
							1230	9									
04	10171	X	9365	-0-	-806	-0-	8180	3	244	4	N	855	8	0	906	1	314
							941	9									
05	10385	X	9755	-0-	-630	-0-	8743	3	1012	9	N	920	5	0	1043	1	186
06	10050	X	8594	-0-	-1456	-0-	7619	3	975	9	N	886	6	0	699	1	181
07	10385	X	8144	-0-	-2241	-0-	7320	3	824	9	N	749	38	0	559	1	333
08	9331	X	9116	-0-	-215	-0-	8194	3	922	9	N	838	35	0	528	1	608
09	9030	X	6530	-0-	-2500	-0-	5774	3	756	9	N	687	13	0	907	1	375
10	9331	X	7295	-0-	-2036	-0-	6442	3	853	9	N	775	29	0	839	1	282
11	8820	X	7174	-0-	-1646	-0-	6316	3	858	9	N	780	5	0	739	1	318
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 95,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

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	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	4	4	8			-0-
04	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		767	-0-	767	767	727	3	40	9	N	36	1	0			35
06	T. A.		3545	-0-	3545	4312	3538	3	7	9	N	6	5	0			36
07	T. A.		3475	-0-	3475	7787	3469	3	6	9	N	5	5	0			36
08	21382	X	13595	-0-	-7787	-0-	10833	3	2762	9	N	2511	12	0	1989	1	538
													8	8			
09	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	18995	3	2445	9	N	2223	11	0	2184	1	560
													6	8			
10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	14626	3	2067	9	N	1879	16	0	1576	1	845
													2	8			
*11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	9944	3	355	9	N	323	12	0	764	1	392
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 69,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,987

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	31961	X	25167	-0-	-6794	-0-	25167	3			N	-0-					-0-
02	28868	X	22628	-0-	-6240	-0-	22628	3			N	-0-					-0-
03	31248	X	24938	-0-	-6310	-0-	24938	3			N	-0-					-0-
04	29944	X	22238	-0-	-7706	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
05	26815	X	23170	-0-	-3645	-0-	23170	3			N	-0-					-0-
06	24360	X	20897	-0-	-3463	-0-	20897	3			N	-0-					-0-
07	25048	X	21883	-0-	-3165	-0-	21883	3			N	-0-					-0-
08	23994	X	21707	-0-	-2287	-0-	21707	3			N	-0-					-0-
09	22410	X	18853	-0-	-3557	-0-	18853	3			N	-0-					-0-
10	23157	X	17815	-0-	-5342	-0-	17815	3			N	-0-					-0-
*11	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	21638	X	5370	-0-	-16268	-0-	4307	3	1063	9	N	966	873	0			159
02	19124	X	2317	-0-	-16807	-0-	1903	3	414	9	N	376	87	0			448
03	15686	X	4398	-0-	-11288	-0-	3121	3	1277	9	N	1161	6	0	722	1	431
													2	8			
04	11776	X	-0-	-0-	-11776	-0-					N	-0-	1	8			430
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	5806	3	1547	9	N	1406	6	0	900	1	919
													11	8			
06	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	16165	3	3765	9	N	3423	22	0	3227	1	168
													6	8			
07	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	12988	3	1674	9	N	1522	19	0	1275	1	393
													3	8			
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	N	976	8	0	739	1	617
													5	8			
09	19920	X	8488	-0-	-11432	-0-	7122	3	1366	9	N	1242	4	0	1457	1	398
10	20584	X	7574	-0-	-13010	-0-	6472	3	1102	9	N	1002	7	0	1050	1	343
*11	5463	X	5161	-0-	-302	-0-	4433	3	728	9	N	662	6	0	565	1	434
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					434

TOTAL GAS PROD: 83,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,736

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	12741	X	8408	-0-	-4333	-0-	7185	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
02	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	12750	3	1867	9	N	1697	31	0	1108	1	540
													18	8			
03	12741	X	10682	-0-	-2059	-0-	8958	3	1724	9	N	1567	23	0	962	1	576
													6	8			
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	458	745	1	1	8	288
05	11873	X	6192	-0-	-5681	-0-	5595	3	597	9	N	543	8	0	365	1	458
06	15660	X	9283	-0-	-6377	-0-	7497	3	1786	9	N	1624	14	0	955	1	653
													2	8			
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	969	1275	1	1	8	346
08	10075	X	5862	-0-	-4213	-0-	5250	3	612	9	N	556	8	0	364	1	530
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	74	368	1			236
10	9579	X	2575	-0-	-7004	-0-	1909	3	666	9	N	605	1	0			840
*11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1168	3	864	9	N	785	3	0	719	1	903
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					903

TOTAL GAS PROD: 59,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,990

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	75206	X	55991	-0-	-19215	-0-	54452	3	1539	9	Y	1399	275	0	929	1	195
02	67928	X	48547	-0-	-19381	-0-	47440	3	1107	9	Y	1006	229	0	743	1	228
													1	8			
03	70990	X	50810	-0-	-20180	-0-	49381	3	1429	9	Y	1299	256	0	915	1	125
													3	8			
04	53147	X	46080	-0-	-7067	-0-	45020	3	1060	9	Y	964	199	0	722	1	165
													3	8			
05	54219	X	45669	-0-	-8550	-0-	44700	3	969	9	Y	881	146	0	733	1	167
06	52470	X	42748	-0-	-9722	-0-	41660	3	1088	9	Y	989	144	0	632	1	213
07	53754	X	41864	-0-	-11890	-0-	40976	3	888	9	Y	807	151	0	700	1	168
													1	8			
08	47523	X	39750	-0-	-7773	-0-	38871	3	879	9	Y	799	159	0	635	1	173
09	45990	X	36970	-0-	-9020	-0-	36226	3	744	9	Y	676	105	0	640	1	103
													1	8			
10	45663	X	31808	-0-	-13855	-0-	31007	3	801	9	Y	728	95	0	545	1	191
*11	37174	X	30586	-0-	-6588	-0-	29931	3	655	9	Y	595	103	0	457	1	226
12	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 470,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,143

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	75237	X	56410	-0-	-18827	-0-	54951	3	1459	9	Y	1326	207	0	925	1	194
02	67956	X	47711	-0-	-20245	-0-	46675	3	1036	9	Y	942	168	0	740	1	227
													1	8			
03	70432	X	50802	-0-	-19630	-0-	49696	3	1106	9	Y	1005	193	0	911	1	125
													3	8			
04	52916	X	47353	-0-	-5563	-0-	46348	3	1005	9	Y	914	150	0	721	1	165
													3	8			
05	53971	X	46966	-0-	-7005	-0-	46055	3	911	9	Y	828	105	0	723	1	165
06	52230	X	43965	-0-	-8265	-0-	43027	3	938	9	Y	853	188	0	621	1	209
07	52824	X	43344	-0-	-9480	-0-	42366	3	978	9	Y	889	198	0	722	1	177
													1	8			
08	46624	X	41089	-0-	-5535	-0-	40218	3	871	9	Y	792	152	0	644	1	173
09	45120	X	38164	-0-	-6956	-0-	37426	3	738	9	Y	671	100	0	640	1	103
													1	8			
10	46624	X	33281	-0-	-13343	-0-	32461	3	820	9	Y	745	96	0	556	1	196
11	43980	X	32910	-0-	-11070	-0-	32239	3	671	9	Y	610	109	0	467	1	230
12	43338	X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 481,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,575

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	41044	X	14358	-0-	-26686	-0-	12724	3	1634	9	N	1485	1173	0	364	1	80
02	37072	X	2082	-0-	-34990	-0-	1677	3	405	9	N	368	3	0			445
03	41044	X	7043	-0-	-34001	-0-	6040	3	1003	9	N	912	11	0	4	8	1342
04	1067	X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					1342
05	T. A.		2801	-0-	2801	2801	2364	3	437	9	N	397	2	0	1078	1	659
06	T. A.		38753	-0-	38753	41554	32986	3	5767	9	N	5243	45	0	5688	1	156
													13	8			
07	T. A.		31186	-0-	31186	72740	27011	3	4175	9	N	3795	39	0	3262	1	642
													8	8			
08	102528	X	29788	-0-	-72740	-0-	27268	3	2520	9	N	2291	30	0	2582	1	318
													3	8			
09	35610	X	22658	-0-	-12952	-0-	20751	3	1907	9	N	1734	11	0	1651	1	390
10	36797	X	20194	-0-	-16603	-0-	18444	3	1750	9	N	1591	19	0	1229	1	733
*11	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	16803	3	1012	9	N	920	19	0	1104	1	519
													11	8			
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 186,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,736

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26531	-0-	26531	26531	104	1	24331	3	N	1796	128	0	1444	1	454
							120	4	1976	9			2	8			
02	0	W	21284	-0-	21284	47815	625	1	19945	3	N	626	113	0	899	1	67
							25	4	689	9			1	8			
03	71819	X	24004	-0-	-47815	-0-	1167	1	21370	3	N	1330	62	0	983	1	285
							4	4	1463	9							
04	28012	X	21284	-0-	-6728	-0-	1223	1	17735	3	N	1823	443	0	1344	1	319
							321	4	2005	9			2	8			
05	28458	X	20355	-0-	-8103	-0-	635	1	18331	3	N	1150	32	0	1159	1	278
							124	4	1265	9							
06	25680	X	19134	-0-	-6546	-0-	600	1	17320	3	N	1104	63	0	959	1	82
							1214	9									
07	23932	X	13304	-0-	-10628	-0-	925	1	11678	3	N	637	47	0	563	1	109
							701	9									
08	23932	X	12677	-0-	-11255	-0-	848	1	11695	3	N	122	47	0	157	1	27
							134	9									
09	21270	X	7038	-0-	-14232	-0-	683	1	6015	3	N	309	24	0	242	1	70
							340	9									
10	20367	X	10873	-0-	-9494	-0-	707	1	9747	3	N	379	274	1			175
							2	4	417	9							
*11	18078	X	14633	-0-	-3445	-0-	729	1	12681	3	N	1112	6	0	994	1	287
							1223	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 191,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,388

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 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

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

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	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11695	3	2596	9	N	2360	2293	1	12	8	450
02	9716	X	7988	-0-	-1728	-0-	5417	3	2571	9	N	2337	2172	1	14	8	601
03	10757	X	6506	-0-	-4251	-0-	3849	3	2657	9	N	2415	2586	1	1	8	429
04	10410	X	7307	-0-	-3103	-0-	5136	3	2171	9	N	1974	2189	1			214
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	1853	1550	1			517
06	13830	X	2219	-0-	-11611	-0-	590	3	1629	9	N	1481	1634	1			364
07	8835	X	2848	-0-	-5987	-0-	1374	3	1474	9	N	1340	25	0	1318	1	361
08	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	6477	3	705	9	N	641	22	0	637	1	343
09	7320	X	6202	-0-	-1118	-0-	5215	3	987	9	N	897	3	0	596	1	641
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5534	3	1104	9	N	1004	42	0	1210	1	393
11	6960	X	4969	-0-	-1991	-0-	4085	3	884	9	N	804	42	0	953	1	202
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 66,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,106

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	11625	X	10368	-0-	-1257	-0-	233	1	8270	3	N	1695	24	0	1745	1	337
							1865	9					14	8			
02	11844	X	5550	-0-	-6294	-0-	263	1	4170	3	N	1015	25	0	749	1	576
							1117	9					2	8			
03	13485	X	9408	-0-	-4077	-0-	286	1	7426	3	N	1541	53	0	1758	1	304
							1	4	1695	9			2	8			
04	13050	X	8070	-0-	-4980	-0-	300	1	6446	3	N	1204	35	0	1288	1	184
							1324	9					1	8			
05	13857	X	7123	-0-	-6734	-0-	310	1	5505	3	N	1185	12	0	1090	1	263
							4	4	1304	9			4	8			
06	10020	X	8874	-0-	-1146	-0-	290	1	7299	3	N	1167	14	0	1084	1	332
							1	4	1284	9							
07	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	306	1	6395	3	N	761	23	0	732	1	338
							837	9									
08	9393	X	7099	-0-	-2294	-0-	304	1	5882	3	N	830	16	0	932	1	220
							913	9									
09	8880	X	6188	-0-	-2692	-0-	300	1	5070	3	N	744	7	0	726	1	231
							818	9									
10	9176	X	5259	-0-	-3917	-0-	310	1	4181	3	N	698	33	0	528	1	368
							768	9									
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	300	1	3806	3	N	956	40	0	752	1	532
							1052	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					532

TOTAL GAS PROD: 80,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,796

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	166656	X	88410	-0-	-78246	-0-	88409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	150528	X	70680	-0-	-79848	-0-	70679	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	147994	X	71015	-0-	-76979	-0-	71013	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	84256	X	63252	-0-	-21004	-0-	63252	3			N	-0-					-0-
05	84320	X	61247	-0-	-23073	-0-	61247	3			N	-0-					-0-
06	81600	X	34501	-0-	-47099	-0-	34501	3			N	-0-					-0-
07	78244	X	54766	-0-	-23478	-0-	54766	3			N	-0-					-0-
08	64015	X	55444	-0-	-8571	-0-	55444	3			N	-0-					-0-
09	61950	X	47155	-0-	-14795	-0-	47155	3			N	-0-					-0-
10	61256	X	45963	-0-	-15293	-0-	45963	3			N	-0-					-0-
*11	43013	X	41660	-0-	-1353	-0-	41660	3			N	-0-					-0-
12	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 634,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	198772	X	117666	-0-	-81106	-0-	117665	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	179536	X	95215	-0-	-84321	-0-	95214	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	180978	X	94816	-0-	-86162	-0-	94815	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	111189	X	83392	-0-	-27797	-0-	83392	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80158	-0-	-31845	-0-	80158	3			N	-0-					-0-
06	108390	X	36964	-0-	-71426	-0-	36964	3			N	-0-					-0-
07	105431	X	68447	-0-	-36984	-0-	68447	3			N	-0-					-0-
08	83824	X	74035	-0-	-9789	-0-	74035	3			N	-0-					-0-
09	81120	X	62513	-0-	-18607	-0-	62513	3			N	-0-					-0-
10	80166	X	60285	-0-	-19881	-0-	60250	3	35	4	N	-0-					-0-
*11	58935	X	54505	-0-	-4430	-0-	54505	3			N	-0-					-0-
12	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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	29915	X	18544	-0-	-11371	-0-	17184	3	1360	9	N	1236	1235	0	1	8	12
02	27020	X	11322	-0-	-15698	-0-	10451	3	871	9	N	792	364	0	342	1	89
													9	8			
03	29915	X	11119	-0-	-18796	-0-	9891	3	1228	9	N	1116	43	0	888	1	177
													8	8			
04	20975	X	12327	-0-	-8648	-0-	10646	3	1681	9	N	1528	471	0	1028	1	205
													1	8			
05	20801	X	14766	-0-	-6035	-0-	11863	3	2903	9	N	2639	1759	0	970	1	110
													5	8			
06	17940	X	9116	-0-	-8824	-0-	8289	3	827	9	N	752	605	1	3	8	144
07	12524	X	8414	-0-	-4110	-0-	7486	3	928	9	N	844	44	0	696	1	246
													2	8			
08	11966	X	8957	-0-	-3009	-0-	8147	3	10	4	N	727	40	0	727	1	206
							800	9									
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	9670	3	2146	9	N	1951	1296	0	588	1	273
10	11966	X	10690	-0-	-1276	-0-	8446	3	2244	9	N	2040	1479	0	659	1	175
*11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7689	3	2284	9	N	2076	1487	0	496	1	268
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 127,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,701

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	32736	X	31135	-0-	-1601	-0-	24851	3	2280	4	N	3640	34	0	3574	1	526
							4004	9									
02	29568	X	27832	-0-	-1736	-0-	21816	3	2317	4	N	3363	480	0	3087	1	319
							3699	9					3	8			
03	32736	X	23780	-0-	-8956	-0-	18603	3	485	4	N	4265	396	0	2967	1	895
							4692	9					7	8			
04	31680	X	6439	-0-	-25241	-0-	4817	3	195	4	N	1297	138	0	1651	1	395
							1427	9					8	8			
05	32271	X	12841	-0-	-19430	-0-	9974	3	250	4	N	2379	2440	1	14	8	320
							2617	9									
06	30120	X	23058	-0-	-7062	-0-	16199	3	110	4	N	6135	12	0	5242	1	879
							6749	9					2	8			
07	30814	X	13769	-0-	-17045	-0-	10589	3	60	4	N	2836	2	0	3049	1	660
							3120	9					4	8			
08	19561	X	9253	-0-	-10308	-0-	6928	3	5	4	N	2109	2228	1	3	8	538
							2320	9									
09	18930	X	7388	-0-	-11542	-0-	5507	3	1881	9	N	1710	1823	1			425
10	19561	X	6882	-0-	-12679	-0-	5463	3	32	4	N	1261	7	0	1337	1	341
							1387	9					1	8			
*11	9505	X	5733	-0-	-3772	-0-	4308	3	50	4	N	1250	11	0	1207	1	373
							1375	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 168,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,245

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	40796	X	24426	-0-	-16370	-0-	21554	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
02	36848	X	19257	-0-	-17591	-0-	17147	3	2110	9	N	1918	1913	0	5	8	-0-
03	40796	X	19628	-0-	-21168	-0-	16843	3	2785	9	N	2532	2532	0			-0-
04	19180	X	16792	-0-	-2388	-0-	14876	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-
05	19096	X	13928	-0-	-5168	-0-	12287	3	1641	9	N	1492	1106	0	196	1	184
													6	8			
06	18480	X	8703	-0-	-9777	-0-	6978	3	14	4	N	1555	9	0	1540	1	190
							1711	9									
07	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	13089	3	2230	9	N	2027	1939	1			278
08	19096	X	15232	-0-	-3864	-0-	13253	3	1979	9	N	1799	1919	1			158
09	16800	X	10819	-0-	-5981	-0-	9134	3	1685	9	N	1532	1527	1			163
10	15314	X	9811	-0-	-5503	-0-	8435	3	1376	9	N	1251	1167	1			247
*11	10757	X	8513	-0-	-2244	-0-	7115	3	1398	9	N	1271	1262	1			256
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 162,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,730

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15680	-0-	-3013	-0-	12899	3	2781	9	N	2528	2528	0			19
02	16884	X	12437	-0-	-4447	-0-	10528	3	1909	9	N	1735	12	0	1075	1	667
03	18693	X	15301	-0-	-3392	-0-	12257	3	3044	9	N	2767	20	0	1844	1	903
04	13620	X	9951	-0-	-3669	-0-	8399	3	1552	9	N	1411	36	0	1809	1	469
05	14074	X	11233	-0-	-2841	-0-	9659	3	1574	9	N	1431	23	0	1029	1	848
06	15180	X	9882	-0-	-5298	-0-	7684	3	2198	9	N	1998	27	0	1463	1	508
07	13764	X	10479	-0-	-3285	-0-	9079	3	1400	9	N	1273	32	0	1497	1	252
08	14570	X	7955	-0-	-6615	-0-	6913	3	1042	9	N	947	21	0	555	1	623
09	10860	X	5074	-0-	-5786	-0-	4110	3	964	9	N	876	16	0	1107	1	376
10	11222	X	5075	-0-	-6147	-0-	4244	3	831	9	N	755	29	0	342	1	760
*11	6203	X	3959	-0-	-2244	-0-	3186	3	773	9	N	703	41	0	755	1	667
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					667

TOTAL GAS PROD: 107,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,424

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 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

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	20057	X	1663	-0-	-18394	-0-	8	1	1438	3	N	197	13	0	164	1	20
							217	9									
02	18116	X	3650	-0-	-14466	-0-	76	1	2835	3	N	602	36	0	477	1	105
							77	4	662	9			4	8			
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	312	1	8704	3	N	3196	75	0	2674	1	445
							44	4	3516	9			2	8			
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
							2	4	2322	9			2	8			
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	310	1	8140	3	N	1509	28	0	1661	1	46
							1	4	1660	9			2	8			
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	300	1	8398	3	N	1269	41	0	1137	1	137
							1	4	1396	9							
07	13423	X	9909	-0-	-3514	-0-	306	1	7922	3	N	1527	41	0	1269	1	354
							1	4	1680	9							
08	13423	X	7540	-0-	-5883	-0-	300	1	6290	3	N	864	25	0	1035	1	158
							950	9									
09	12990	X	7282	-0-	-5708	-0-	300	1	5948	3	N	940	13	0	951	1	134
							1034	9									
10	10447	X	6635	-0-	-3812	-0-	310	1	5138	3	N	1079	25	0	909	1	279
							1187	9									
*11	6905	X	4720	-0-	-2185	-0-	290	1	3562	3	N	789	24	0	923	1	121
							868	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 87,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,083

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

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	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	54	1	5062	3	N	1494	13	0	1268	1	213
							1643	9									
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	N	1948	572	0	1324	1	255
							2143	9					10	8			
03	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	294	1	10406	3	N	3425	634	0	2633	1	411
							3768	9					2	8			
04	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
							3177	9					2	8			
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	310	1	8883	3	N	2081	6	0	2296	1	64
							2289	9					3	8			
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	300	1	10129	3	N	1955	10	0	1792	1	217
							2151	9									
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	298	1	9783	3	N	1149	10	0	1084	1	271
							1264	9					1	8			
08	9796	X	8079	-0-	-1717	-0-	274	1	6368	3	N	1306	5	0	1327	1	245
							1437	9									
09	9480	X	9319	-0-	-161	-0-	300	1	7447	3	N	1429	4	0	1464	1	206
							1572	9									
10	12989	X	7531	-0-	-5458	-0-	308	1	6276	3	N	861	8	0	833	1	226
							947	9									
*11	9059	X	5571	-0-	-3488	-0-	300	1	4290	3	N	892	8	0	970	1	140
							981	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 106,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,428

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 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 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	22320	X	22150	-0-	-170	-0-	17410	3	1720	4	N	2745	35	0	2678	1	395
							3020	9									
02	20160	X	18243	-0-	-1917	-0-	13025	3	1640	4	N	3253	1356	0	2080	1	210
							3578	9					2	8			
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	9374	3	165	4	N	3141	1664	0	1154	1	320
							3455	9					3	8			
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	7620	3	510	4	N	4160	2865	0	1165	1	442
							4576	9					8	8			
05	T. A.		13328	-0-	13328	13328	11359	3	265	4	N	1549	1	0	1773	1	208
							1704	9					9	8			
06	T. A.		17315	-0-	17315	30643	14083	3	3232	9	N	2938	1	0	2523	1	413
													1	8			
07	T. A.		14673	-0-	14673	45316	12816	3	5	4	N	1684	1703	1	2	8	392
							1852	9									
08	56654	X	11338	-0-	-45316	-0-	9997	3	1341	9	N	1219	1298	1	2	8	311
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6978	3	1086	9	N	987	1053	1			245
10	16988	X	7783	-0-	-9205	-0-	6074	3	606	4	N	1003	4	0	972	1	272
							1103	9									
*11	8958	X	6976	-0-	-1982	-0-	5637	3	1339	9	N	1217	3	0	1120	1	366
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 145,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,896

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	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	41813	3	7348	9	N	6680	6673	0	7	8	5
02	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	34346	3	5618	9	N	5107	5066	0	16	1	30
03	36732	X	36732	-0-	-0-	-0-	30673	3	6059	9	N	5508	5436	0	58	1	7
													7	8			
04	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	25092	3	8	4	N	4773	4405	0	279	1	43
							5250	9					53	8			
05	35743	X	27634	-0-	-8109	-0-	22828	3	4806	9	N	4369	4369	0	12	8	31
06	34590	X	27881	-0-	-6709	-0-	21511	3	575	4	N	5268	1488	0	3631	1	147
							5795	9					2	8			
07	35743	X	22423	-0-	-13320	-0-	18221	3	767	4	N	3123	129	0	2820	1	321
							3435	9									
08	24193	X	22100	-0-	-2093	-0-	18564	3	208	4	N	3025	109	0	2891	1	346
							3328	9									
09	23040	X	18710	-0-	-4330	-0-	16141	3	3	4	N	2333	43	0	2511	1	125
							2566	9									
10	23808	X	14808	-0-	-9000	-0-	13552	3	1256	9	N	1142	70	0	1024	1	170
													3	8			
*11	21242	X	12228	-0-	-9014	-0-	10838	3	214	4	N	1069	63	0	1070	1	106
							1176	9									
*12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 301,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,397

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	48308	-0-	48308	463389	39133	3	9175	9	N	8341	8329	0	18	8	9
02	0	%	36267	-0-	36267	499656	30965	3	5302	9	N	4820	4778	0	20	1	31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

TOTAL GAS PROD: 84,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,161

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

01	143902	X	75948	-0-	-67954	-0-	75160	3	55	4	N	666	353	0	544	1	123
							733	9									
02	129976	X	62308	-0-	-67668	-0-	61580	3	40	4	N	625	276	0	185	1	283
							688	9					4	8			
03	143902	X	62995	-0-	-80907	-0-	61910	3	58	4	N	934	298	0	376	1	253
							1027	9					7	8			
04	72850	X	56151	-0-	-16699	-0-	55580	3	59	4	N	465	134	0	355	1	225
							512	9					4	8			
05	72912	X	53866	-0-	-19046	-0-	53350	3	87	4	N	390	92	0	361	1	162
							429	9									
06	70560	X	49514	-0-	-21046	-0-	48883	3	52	4	N	526	118	0	183	1	225
							579	9									
07	68975	X	47905	-0-	-21070	-0-	47443	3	57	4	N	368	121	0	352	1	118
							405	9					2	8			
08	54132	X	45028	-0-	-9104	-0-	44591	3	52	4	N	350	114	0	179	1	173
							385	9					2	8			
09	51780	X	41190	-0-	-10590	-0-	40837	3	30	4	N	294	73	0	356	1	36
							323	9					2	8			
10	53506	X	34928	-0-	-18578	-0-	34486	3	89	4	N	321	68	0	168	1	121
							353	9									
11	49500	X	35048	-0-	-14452	-0-	34744	3	22	4	N	256	78	0	181	1	118
							282	9									
12	47895	X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 564,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	25794	-0-	-14041	-0-	24442	3	248	4	N	1004	15	0	1039	1	307
							1104	9									
02	35980	X	25051	-0-	-10929	-0-	23850	3	285	4	N	833	15	0	727	1	398
							916	9									
03	36859	X	24746	-0-	-12113	-0-	23304	3	30	4	N	1284	17	0	1080	1	187
							1412	9									
04	26022	X	21480	-0-	-4542	-0-	20725	3	755	9	N	686	13	0	517	1	343
05	26443	X	19567	-0-	-6876	-0-	18808	3	759	9	N	690	7	0	712	1	313
													1	8			
06	25590	X	17447	-0-	-8143	-0-	16431	3	1016	9	N	924	4	0	528	1	392
07	26443	X	18159	-0-	-8284	-0-	17581	3	578	9	N	525	1	0	746	1	167
													3	8			
08	21373	X	17617	-0-	-3756	-0-	17022	3	5	4	N	536	367	1	20	8	316
							590	9									
09	20520	X	15666	-0-	-4854	-0-	14904	3	762	9	N	693	359	1	3	8	647
10	19561	X	14765	-0-	-4796	-0-	14329	3	436	9	N	396	881	1			162
*11	14575	X	13870	-0-	-705	-0-	13358	3	512	9	N	465	3	0	198	1	417
													9	8			
*12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 214,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,036

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	35743	X	10	-0-	-35733	-0-	10	3			N	-0-					52
02	32284	X	-0-	-0-	-32284	-0-					N	-0-					52
03	16275	X	12673	-0-	-3602	-0-	10232	3	2441	9	N	2219	17	0	1481	1	719
													2	8			
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	7840	3	1796	9	N	1633	27	0	2005	1	315
													5	8			
05	T. A.		7223	-0-	7223	7223	5661	3	1562	9	N	1420	10	0	1103	1	615
													7	8			
06	T. A.		7898	-0-	7898	15121	5961	3	1937	9	N	1761	16	0	1472	1	271
													2	8			
07	T. A.		7898	-0-	7898	23019	6791	3	1107	9	N	1006	18	0	982	1	274
													3	8			
08	29238	X	6219	-0-	-23019	-0-	5204	3	1015	9	N	923	12	0	916	1	269
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4119	3	915	9	N	832	19	0	747	1	335
10	7843	X	5911	-0-	-1932	-0-	5050	3	861	9	N	783	40	0	702	1	376
*11	6140	X	5061	-0-	-1079	-0-	3984	3	1077	9	N	979	58	0	948	1	349
*12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 67,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,556

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12156	3	1054	9	N	958	957	0	2	8	23
02	18760	X	10989	-0-	-7771	-0-	10179	3	810	9	N	736	256	0	393	1	100
													10	8			
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9129	3	800	9	N	727	22	0	591	1	109
													5	8			
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	9625	3	690	9	N	627	614	1	1	8	121
05	14942	X	10613	-0-	-4329	-0-	9911	3	702	9	N	638	676	1	4	8	79
06	12780	X	8516	-0-	-4264	-0-	8040	3	476	9	N	433	413	1	2	8	97
07	12152	X	7774	-0-	-4378	-0-	7242	3	532	9	N	484	33	0	408	1	138
													2	8			
08	10664	X	8084	-0-	-2580	-0-	7677	3	407	9	N	370	29	0	377	1	102
09	10320	X	7814	-0-	-2506	-0-	7370	3	444	9	N	404	13	0	330	1	163
10	10602	X	7280	-0-	-3322	-0-	6864	3	416	9	N	378	26	0	405	1	110
11	8520	X	6534	-0-	-1986	-0-	6170	3	364	9	N	331	27	0	276	1	138
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 101,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,086

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	37851	X	23627	-0-	-14224	-0-	192	1	20483	3	N	2286	90	0	1902	1	597
							437	4	2515	9			3	8			
02	34188	X	22063	-0-	-12125	-0-	579	1	18202	3	N	2947	88	0	3077	1	372
							40	4	3242	9			7	8			
03	36518	X	25058	-0-	-11460	-0-	1735	1	20352	3	N	2699	91	0	2078	1	530
							2	4	2969	9							
04	25958	X	13000	-0-	-12958	-0-	1594	1	10551	3	N	763	205	0	958	1	129
							16	4	839	9			1	8			
05	26443	X	13751	-0-	-12692	-0-	1751	1	10197	3	N	1583	34	0	1292	1	386
							62	4	1741	9							
06	23640	X	17696	-0-	-5944	-0-	1713	1	13530	3	N	2230	17	0	2360	1	239
							2453	9									
07	25048	X	22694	-0-	-2354	-0-	1032	1	19272	3	N	2173	21	0	1992	1	399
							2390	9									
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1050	1	13739	3	N	2303	1	0	1885	1	816
							2533	9									
09	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	13969	3	1667	9	N	1515	19	0	1946	1	366
10	15128	X	11227	-0-	-3901	-0-	615	1	9101	3	N	1368	35	0	1086	1	613
							6	4	1505	9							
11	14640	X	7694	-0-	-6946	-0-	641	1	6017	3	N	941	37	0	1283	1	234
							1	4	1035	9							
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 189,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,808

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	15904	3	1430	4	N	2208	57	0	2152	1	314
							2429	9									
02	17388	X	14240	-0-	-3148	-0-	11849	3	898	4	N	1357	18	0	1504	1	148
							1493	9					1	8			
03	19251	X	13438	-0-	-5813	-0-	11414	3	210	4	N	1649	18	0	1254	1	374
							1814	9					3	8			
04	18630	X	11935	-0-	-6695	-0-	10724	3	1211	9	N	1101	10	0	1086	1	372
													7	8			
05	19778	X	13629	-0-	-6149	-0-	12198	3	1431	9	N	1301	8	0	1483	1	174
													8	8			
06	19140	X	12734	-0-	-6406	-0-	10878	3	1856	9	N	1687	1457	1	1	8	229
07	15779	X	13026	-0-	-2753	-0-	11265	3	1761	9	N	1601	1456	1	1	8	373
08	13268	X	7007	-0-	-6261	-0-	5765	3	1242	9	N	1129	1212	1	2	8	288
09	13200	X	5692	-0-	-7508	-0-	4629	3	1063	9	N	966	1014	1			240
10	13640	X	4652	-0-	-8988	-0-	3771	3	9	4	N	793	817	1			216
							872	9									
*11	8074	X	6435	-0-	-1639	-0-	5317	3	48	4	N	973	896	1			293
							1070	9									
*12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 122,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,765

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	14223	-0-	-43654	-0-	11723	3	2500	9	N	2273	2255	0	18	8	-0-
02	52276	X	9332	-0-	-42944	-0-	7656	3	1676	9	N	1524	1520	0	4	8	-0-
03	57877	X	9810	-0-	-48067	-0-	7708	3	2102	9	N	1911	1712	0	199	8	-0-
04	13470	X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	8	-0-
05	13919	X	5251	-0-	-8668	-0-	4088	3	109	4	N	958	944	0	7	1	7
							1054	9									
06	13470	X	9226	-0-	-4244	-0-	7110	3	245	4	N	1701	9	0	1491	1	208
							1871	9									
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	12653	3	36	4	N	2014	9	0	1938	1	275
							2215	9									
08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	9342	3	1706	9	N	1551	4	0	1686	1	136
09	9240	X	7881	-0-	-1359	-0-	6448	3	1433	9	N	1303	1300	1			139
10	14911	X	5691	-0-	-9220	-0-	4470	3	132	4	N	990	933	1			196
							1089	9									
*11	9201	X	4392	-0-	-4809	-0-	3209	3	1183	9	N	1075	1054	1			217
*12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 100,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,924

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63581	X	18273	-0-	-45308	-0-	15374	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
02	57428	X	19744	-0-	-37684	-0-	16512	3	3232	9	N	2938	2933	0	5	8	-0-
03	63581	X	13983	-0-	-49598	-0-	10834	3	3149	9	N	2863	2788	0	75	8	-0-
04	17190	X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0			-0-
05	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	17023	3	4094	9	N	3722	3005	0	364	1	342
													11	8			
06	17190	X	13232	-0-	-3958	-0-	10647	3	14	4	N	2337	24	0	2370	1	285
							2571	9									
07	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	19254	3	3304	9	N	3004	45	0	2838	1	406
08	17763	X	16543	-0-	-1220	-0-	14684	3	1859	9	N	1690	27	0	1923	1	146
09	17190	X	12243	-0-	-4947	-0-	10495	3	1748	9	N	1589	8	0	1559	1	168
10	22568	X	11165	-0-	-11403	-0-	9718	3	1447	9	N	1315	30	0	1199	1	254
*11	13521	X	8240	-0-	-5281	-0-	6895	3	1345	9	N	1223	30	0	1206	1	241
*12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 172,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,454

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80321	X	30311	-0-	-50010	-0-	26259	3	4052	9	N	3684	3682	0	2	8	-0-
02	72548	X	25964	-0-	-46584	-0-	22475	3	3489	9	N	3172	3172	0			-0-
03	80321	X	21679	-0-	-58642	-0-	18599	3	3080	9	N	2800	2796	0	4	1	-0-
04	22290	X	17219	-0-	-5071	-0-	15558	3	1661	9	N	1510	1509	0	1	1	-0-
05	23033	X	18731	-0-	-4302	-0-	16142	3	2589	9	N	2354	1903	0	167	1	274
													10	8			
06	25564	X	25564	-0-	-0-	-0-	22556	3	54	4	N	2685	27	0	2588	1	344
							2954	9									
07	23033	X	18165	-0-	-4868	-0-	15301	3	177	4	N	2443	69	0	2425	1	293
							2687	9									
08	21669	X	14880	-0-	-6789	-0-	13140	3	16	4	N	1567	44	0	1603	1	213
							1724	9									
09	22290	X	13550	-0-	-8740	-0-	11548	3	2002	9	N	1820	17	0	1717	1	299
10	26412	X	16295	-0-	-10117	-0-	15687	3	608	9	N	553	78	0	599	1	175
*11	15841	X	14397	-0-	-1444	-0-	14275	3	122	9	N	111	89	0	193	1	4
*12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 216,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,699

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80476	X	33873	-0-	-46603	-0-	28525	3	5348	9	N	4862	4862	0			-0-
02	72688	X	27657	-0-	-45031	-0-	23487	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-
03	80476	X	27148	-0-	-53328	-0-	22397	3	4751	9	N	4319	4314	0	5	1	-0-
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	19532	3	4426	9	N	4024	3811	0	170	1	-0-
													43	8			
05	24645	X	19915	-0-	-4730	-0-	16572	3	3343	9	N	3039	2566	0	176	1	287
													10	8			
06	23850	X	19985	-0-	-3865	-0-	17442	3	59	4	N	2258	30	0	2227	1	288
							2484	9									
07	24645	X	19719	-0-	-4926	-0-	16607	3	178	4	N	2667	2	0	2624	1	329
							2934	9									
08	24645	X	17171	-0-	-7474	-0-	15005	3	17	4	N	1954	2009	1			274
							2149	9									
09	23850	X	12252	-0-	-11598	-0-	10224	3	2028	9	N	1844	1812	1			306
10	20646	X	5025	-0-	-15621	-0-	3104	3	1921	9	N	1746	1408	1			644
*11	17877	X	12175	-0-	-5702	-0-	7531	3	4644	9	N	4222	4067	1			799
*12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					799

TOTAL GAS PROD: 218,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,726

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		67345	-0-	67345	245040	55477	3	11868	9	N	10789	10760	0	38	1	1
													10	8			
02	297609	X	52569	-0-	-245040	-0-	42265	3	10304	9	N	9367	9367	0	1	8	-0-
03	57505	X	52845	-0-	-4660	-0-	42328	3	2	4	N	9559	9559	0			-0-
							10515	9									
04	48210	X	43551	-0-	-4659	-0-	33943	3	1876	4	N	7029	2138	0	4651	1	235
							7732	9					5	8			
05	49817	X	41265	-0-	-8552	-0-	32608	3	1131	4	N	6842	2618	0	4337	1	117
							7526	9					5	8			
06	48210	X	32619	-0-	-15591	-0-	27741	3	3	4	N	4432	4303	0	112	1	17
							4875	9									
07	49817	X	31447	-0-	-18370	-0-	26494	3	3	4	N	4500	4500	0			17
							4950	9									
08	35087	X	26885	-0-	-8202	-0-	22789	3	1	4	N	3723	3723	0			17
							4095	9									
09	33480	X	16172	-0-	-17308	-0-	13916	3	2256	9	N	2051	2051	0			17
10	34596	X	7332	-0-	-27264	-0-	5398	3	1934	9	N	1758	1711	0			64
11	32610	X	12486	-0-	-20124	-0-	10343	3	2143	9	N	1948	1369	0	371	1	272
12	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 384,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,998

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	124	1	7035	3	N	920	13	0	809	1	173
							1012	9					5	8			
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	265	1	6202	3	N	321	10	0	402	1	80
							353	9					2	8			
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	310	1	8258	3	N	346	12	0	355	1	59
							381	9									
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	300	1	5084	3	N	306	332	1			33
							337	9									
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	310	1	9234	3	N	331	272	1			92
							5	4	364	9							
06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	290	1	7556	3	N	339	348	1			83
							167	4	373	9							
07	8959	X	7602	-0-	-1357	-0-	310	1	6122	3	N	677	11	0	566	1	183
							425	4	745	9							
08	9920	X	2590	-0-	-7330	-0-	310	1	1143	4	N	1034	643	1			574
							1137	9									
09	9600	X	2890	-0-	-6710	-0-	292	1	1047	3	N	448	4	0	699	1	319
							1058	4	493	9							
10	9920	X	2209	-0-	-7711	-0-	424	1	1397	4	N	353	528	1			144
							388	9									
11	8400	X	2431	-0-	-5969	-0-	531	1	1335	4	N	514	522	1			136
							565	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 65,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,589

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74152	X	44819	-0-	-29333	-0-	38207	3	6612	9	N	6011	6011	0	7	8	-0-
02	66976	X	38135	-0-	-28841	-0-	32838	3	5297	9	N	4815	4747	0	57	8	11
03	74152	X	36732	-0-	-37420	-0-	31264	3	5468	9	N	4971	4947	0	13	8	11
04	71760	X	31433	-0-	-40327	-0-	26461	3	48	4	N	4476	4302	0	97	1	67
							4924	9					21	8			
05	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	22994	3	1	4	N	3395	3384	0	6	8	72
							3735	9									
06	43380	X	25721	-0-	-17659	-0-	21876	3	43	4	N	3456	3399	0	106	1	23
							3802	9									
07	42222	X	26670	-0-	-15552	-0-	21712	3	995	4	N	3603	158	0	3167	1	300
							3963	9					1	8			
08	36735	X	24086	-0-	-12649	-0-	19197	3	958	4	N	3574	120	0	3093	1	661
							3931	9									
09	31440	X	21941	-0-	-9499	-0-	17593	3	1025	4	N	3021	62	0	3375	1	245
							3323	9									
10	26722	X	14958	-0-	-11764	-0-	10724	3	1144	4	N	2809	84	0	2773	1	192
							3090	9					5	8			
11	25800	X	20504	-0-	-5296	-0-	16541	3	972	4	N	2719	108	0	2406	1	397
							2991	9									
*12	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					N	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 311,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,850

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444214	X	41454	-0-	-402760	-0-	34106	3	7348	9	N	6680	6632	0	42	8	21
02	59444	X	35465	-0-	-23979	-0-	29354	3	6111	9	N	5555	5486	0	79	8	11
03	65813	X	34729	-0-	-31084	-0-	29196	3	5533	9	N	5030	5006	0	13	8	11
04	63690	X	29493	-0-	-34197	-0-	24691	3	8	4	N	4358	4195	0	92	1	62
							4794	9					20	8			
05	65813	X	23384	-0-	-42429	-0-	19919	3	3465	9	N	3150	3149	0	6	8	57
06	63690	X	22235	-0-	-41455	-0-	18570	3	39	4	N	3296	1376	0	1154	1	762
							3626	9					4	8			
07	39277	X	23101	-0-	-16176	-0-	18681	3	913	4	N	3188	117	0	3564	1	268
							3507	9					1	8			
08	31223	X	19525	-0-	-11698	-0-	15970	3	743	4	N	2556	86	0	2265	1	473
							2812	9									
09	29100	X	17698	-0-	-11402	-0-	14554	3	657	4	N	2261	44	0	2507	1	183
							2487	9									
10	23374	X	11829	-0-	-11545	-0-	9081	3	453	4	N	2086	62	0	2060	1	143
							2295	9					4	8			
*11	19893	X	18045	-0-	-1848	-0-	14892	3	293	4	N	2600	86	0	2275	1	382
							2860	9									
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 276,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,760

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66877	-0-	66877	219057	54957	3	11920	9	N	10836	10627	0	153	1	11
													69	8			
02	271322	X	52265	-0-	-219057	-0-	43403	3	8862	9	N	8056	8004	0	56	8	7
03	51243	X	48806	-0-	-2437	-0-	40462	3	2	4	N	7584	7567	0	13	8	11
							8342	9									
04	49590	X	40149	-0-	-9441	-0-	31498	3	1732	4	N	6290	1244	0	4809	1	243
							6919	9					5	8			
05	51243	X	37007	-0-	-14236	-0-	28957	3	2279	4	N	5246	767	0	4593	1	124
							5771	9					5	8			
06	49590	X	35376	-0-	-14214	-0-	30636	3	8	4	N	4302	4290	0	119	1	17
							4732	9									
07	51243	X	35728	-0-	-15515	-0-	30616	3	4	4	N	4644	4644	0			17
							5108	9									
08	48794	X	31811	-0-	-16983	-0-	27452	3	1	4	N	3962	3962	0			17
							4358	9									
09	40140	X	21487	-0-	-18653	-0-	18844	3	2643	9	N	2403	2403	0			17
10	37014	X	9115	-0-	-27899	-0-	6866	3	7	4	N	2038	1894	0	1	8	160
							2242	9									
*11	30609	X	14966	-0-	-15643	-0-	12708	3	2258	9	N	2053	1268	0	576	1	369
*12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 393,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65730	-0-	65730	233342	54671	3	3	4	N	10051	9849	0	169	1	10
							11056	9					67	8			
02	286169	X	52827	-0-	-233342	-0-	43882	3	8945	9	N	8132	8025	0	102	8	15
03	55707	X	47483	-0-	-8224	-0-	40816	3	21	4	N	6042	6011	0	20	8	11
							6646	9									
04	53910	X	42105	-0-	-11805	-0-	33035	3	1786	4	N	6622	1083	0	5278	1	266
							7284	9					6	8			
05	55707	X	38508	-0-	-17199	-0-	30688	3	1079	4	N	6128	708	0	5529	1	151
							6741	9					6	8			
06	53910	X	37240	-0-	-16670	-0-	32168	3	420	4	N	4229	4063	0	144	1	21
							4652	9					1	8			
07	55707	X	38531	-0-	-17176	-0-	32893	3	664	4	N	4522	4522	0			21
							4974	9									
08	39417	X	34335	-0-	-5082	-0-	29246	3	672	4	N	4015	4015	0			21
							4417	9									
09	37620	X	36988	-0-	-632	-0-	33605	3	547	4	N	2578	2578	0			21
							2836	9									
10	38533	X	18742	-0-	-19791	-0-	15177	3	515	4	N	2773	2678	0			116
							3050	9									
11	37290	X	20461	-0-	-16829	-0-	17429	3	3032	9	N	2756	1896	0	572	1	404
12	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 432,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,848

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		26668	-0-	26668	26668	20351	3	5	4	N	5738	5450	0			288
							6312	9									
07	SHUT IN		108355	-0-	108355	135023	85335	3	19	4	N	20910	20883	0	13	8	302
							23001	9									
08	0	W	87856	-0-	87856	222879	69712	3	10	4	N	16485	16483	0	2	8	302
							18134	9									
09	302109	X	79230	-0-	-222879	-0-	63082	3	19	4	N	14663	14661	0	2	8	302
							16129	9									
10	121272	X	90441	-0-	-30831	-0-	74325	3	267	4	N	14408	13996	0	346	1	368
							15849	9									
*11	77876	X	77876	-0-	-0-	-0-	64105	3	13771	9	N	12519	12519	0			368
*12	78523	X	NO RPT	-0-	-78523	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 470,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,723

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		12935	-0-	12935	12935	12901	3	34	9	Y	31	16	0			15
06	SHUT IN		133535	-0-	133535	146470	126355	3	7180	9	Y	6527	6527	0			15
07	SHUT IN		120091	-0-	120091	266561	116969	3	3122	9	Y	2838	2826	0			27
08	0	W	102887	-0-	102887	369448	97686	3	5201	9	Y	4728	4475	0	121	1	159
09	440140	X	70692	-0-	-369448	-0-	67958	3	2734	9	Y	2485	2485	0			159
10	164331	X	103193	-0-	-61138	-0-	100307	3	2886	9	Y	2624	2529	0	165	1	88
													1	8			
*11	62520	X	43132	-0-	-19388	-0-	40985	3	2147	9	Y	1952	1952	0			88
*12	64604	X	NO RPT	-0-	-64604	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 586,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,185

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16504	-0-	16504	16504	226	1	10681	3	N	3706	257	0	2939	1	507
							1520	4	4077	9			3	8			
11	0	W	65080	-0-	65080	81584	1000	1	45886	3	N	15922	10893	0	4855	1	681
							680	4	17514	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	81584					N	NO RPT					681

TOTAL GAS PROD: 81,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,628

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 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	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		8466	-0-	8466	8466	8413	3	53	9	Y	48	11	0			37
06	SHUT IN		119218	-0-	119218	127684	110518	3	8700	9	Y	7909	7909	0			37
07	SHUT IN		139654	-0-	139654	267338	130828	3	8826	9	Y	8024	8001	0			60
08	SHUT IN		100728	-0-	100728	368066	95397	3	5331	9	Y	4846	4837	0	63	1	6
09	441735	X	73669	-0-	-368066	-0-	70830	3	2839	9	Y	2581	2582	0			5
10	87885	X	26337	-0-	-61548	-0-	23532	3	2805	9	Y	2550	2494	0	9	1	52
*11	60240	X	44476	-0-	-15764	-0-	41991	3	2485	9	Y	2259	2259	0			52
*12	62248	X	NO RPT	-0-	-62248	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 512,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

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		40803	-0-	40803	40803		32091	3	8712	9	N	7920	7697	0			223
07	SHUT IN		122959	-0-	122959	163762		97796	3	25163	9	N	22875	22853	0	175	1	54
														16	8			
08	SHUT IN		65225	-0-	65225	228987		52228	3	12997	9	N	11815	11587	0	93	1	187
														2	8			
09	310537	X	81550	-0-	-228987	-0-		65847	3	15703	9	N	14275	14273	0	2	8	187
10	194680	X	125348	-0-	-69332	-0-		106067	3	19281	9	N	17528	17431	0			284
*11	101234	X	101234	-0-	-0-	-0-		85503	3	15731	9	N	14301	14017	0			284
*12	103850	X	NO RPT	-0-	-103850	-0-						N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 537,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,714

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10995 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		14718	-0-	14718	14718		200	1	9457	3	N	3377	234	0	2678	1	462
								1346	4	3715	9			3	8			
11	SHUT IN		33304	-0-	33304	48022		503	1	23206	3	N	8412	5949	0	2565	1	360
								342	4	9253	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	48022						N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 48,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,789

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11055 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		16426	-0-	16426	16426		225	1	10614	3	N	3706	257	0	2939	1	507
								1510	4	4077	9			3	8			
11	SHUT IN		61832	-0-	61832	78258		990	1	45450	3	N	13381	8905	0	3925	1	551
								673	4	14719	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	78258						N	NO RPT					551

TOTAL GAS PROD: 78,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,087

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19968	-0-	19968	19968	14908	3	79	4	N	4528	4304	0			224
							4981	9									
07	0		121313	-0-	121313	141281	94853	3	19	4	N	24037	24016	0	175	1	54
							26441	9					16	8			
08	0		87975	-0-	87975	229256	69215	3	2	4	N	17053	16825	0	93	1	187
							18758	9					2	8			
09	301633	X	72377	-0-	-229256	-0-	56605	3	15772	9	N	14338	14336	0	2	8	187
10	118559	X	118559	-0-	-0-	-0-	97459	3	21100	9	N	19182	19085	0			284
11	101250	X	100432	-0-	-818	-0-	82496	3	17936	9	N	16305	16021	0			284
12	104625	X	NO RPT	-0-	-104625	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 520,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,443

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	14804	-0-	-3951	-0-	3600	1	4421	2	N	3912	3762	1	132	8	339
							2480	4	4303	9							
02	15876	X	10440	-0-	-5436	-0-	2391	1	2926	2	N	2656	2687	1	122	8	186
							2201	4	2922	9							
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	3442	1	3308	2	N	2108	2028	1	59	8	207
							7416	4	2319	9							
04	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	4388	1	7068	2	N	2679	2533	1	57	8	296
							7715	4	2947	9							
05	14818	X	10213	-0-	-4605	-0-	2400	1	1034	2	N	2416	2164	1	28	8	520
							4121	4	2658	9							
06	15960	X	12322	-0-	-3638	-0-	3019	1	5148	2	N	1956	2129	1	30	8	317
							2003	4	2152	9							
07	22847	X	14687	-0-	-8160	-0-	4023	1	6004	2	N	1355	1362	1	26	8	284
							3169	4	1491	9							
08	22847	X	10131	-0-	-12716	-0-	3105	1	2748	2	N	1733	1707	1	24	8	286
							2372	4	1906	9							
09	22110	X	11480	-0-	-10630	-0-	3588	1	3295	2	N	1683	1778	1	4	8	187
							2746	4	1851	9							
10	14694	X	12365	-0-	-2329	-0-	2700	1	5179	2	N	1533	1363	1	6	8	351
							2800	4	1686	9							
11	14220	X	11866	-0-	-2354	-0-	3330	1	3554	2	N	1425	1616	1	5	8	155
							3414	4	1568	9							
12	14694	X	12404	-0-	-2290	-0-	6343	1	1162	2	N	1280	1191	1	14	8	230
							3491	4	1408	9							

TOTAL GAS PROD: 159,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,736

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-		2345	1	2174	2	N	1116	1053	1			388
								249	4	1228	9							
02	5292	X	3242	-0-	-2050	-0-		1633	1	70	2	N	580	533	1	1	8	434
								901	4	638	9							
03	5859	X	2672	-0-	-3187	-0-		1346	1	95	4	N	1119	1369	1	1	8	183
								1231	9									
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-		2357	1	2136	2	N	990	859	1			314
								390	4	1089	9							
05	5487	X	3140	-0-	-2347	-0-		1714	1	502	4	N	840	1016	1	1	8	137
								924	9									
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-		2439	1	2625	2	N	775	589	1			323
								399	4	853	9							
07	6169	X	6060	-0-	-109	-0-		3369	1	1526	2	N	731	860	1			194
								361	4	804	9							
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-		3499	1	2530	2	N	612	613	1			193
								278	4	673	9							
09	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-		5282	1	5033	2	N	1127	1136	1			184
								321	4	1240	9							
10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-		5438	1	5435	2	N	1112	1030	1			266
								1341	4	1223	9							
11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-		4612	1	4751	2	N	895	896	1	1	8	264
								1008	4	985	9							
12	12276	X	9648	-0-	-2628	-0-		4728	1	3715	2	N	860	892	1	1	8	231
								259	4	946	9							

TOTAL GAS PROD: 86,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,757

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

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	17608	X	9942	-0-	-7666	-0-		2767	1	4585	2	Y	783	670	1	16	8	351
								1729	4	861	9							
02	15904	X	11746	-0-	-4158	-0-		3395	1	5211	2	Y	289	520	1	9	8	111
								2822	4	318	9							
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-		1364	1	918	2	Y	466	304	1			273
								4657	4	513	9							
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-		5332	1	298	2	Y	264	327	1	1	8	209
								7372	4	290	9							
05	13020	X	6669	-0-	-6351	-0-		2845	1	809	2	Y	359	308	1	4	8	256
								2620	4	395	9							
06	12600	X	8089	-0-	-4511	-0-		3448	1	2022	2	Y	507	336	1	1	8	426
								2061	4	558	9							
07	13733	X	10332	-0-	-3401	-0-		4088	1	2766	2	Y	636	742	1	2	8	318
								2778	4	700	9							
08	13733	X	9421	-0-	-4312	-0-		3766	1	2025	2	Y	682	479	1	3	8	518
								2880	4	750	9							
09	13290	X	9520	-0-	-3770	-0-		4226	1	922	2	Y	647	843	1			322
								3660	4	712	9							
10	10323	X	6494	-0-	-3829	-0-		3358	1	797	2	Y	420	423	1			319
								1877	4	462	9							
11	9990	X	2684	-0-	-7306	-0-		2090	1	269	2	Y	295	308	1			306
								325	9									
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-						Y	190	345	1			151

TOTAL GAS PROD: 95,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,538

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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. (I) GAS LIFT(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	9008	-0-	-1749	-0-	2709	1	3016	2	Y	1446	1423	1			662
							1692	4	1591	9							
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	2086	1	908	2	Y	1636	1651	1			647
							1720	4	1800	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1092	1	944	2	Y	996	1060	1			583
							3705	4	1096	9							
04	8730	X	4611	-0-	-4119	-0-	1598	1	2154	4	Y	781	743	1			621
							859	9									
05	9021	X	5310	-0-	-3711	-0-	1999	1	586	2	Y	814	847	1			588
							1830	4	895	9							
06	8730	X	5386	-0-	-3344	-0-	2184	1	770	2	Y	1034	750	1			872
							1295	4	1137	9							
07	7223	X	6025	-0-	-1198	-0-	2398	1	639	2	Y	1248	1493	1			627
							1615	4	1373	9							
08	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	1416	1	1063	4	Y	555	758	1			424
							611	9									
09	7840	X	4750	-0-	-3090	-0-	2173	1	1861	4	Y	651	751	1			324
							716	9									
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	2942	1	339	2	Y	689	490	1			523
							797	4	758	9							
11	5820	X	1684	-0-	-4136	-0-	1133	1	146	2	Y	368	505	1			386
							405	9									
*12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7148	1	172	2	Y	834	556	1			664
							917	9									

TOTAL GAS PROD: 66,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,052

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	4240	1	6999	2	N	419	423	1			100
							2950	4	461	9							
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	2977	1	5378	2	N	421	428	1			93
							2779	4	463	9							
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	3093	1	2881	2	N	337	390	1			40
							6711	4	371	9							
04	14190	X	7482	-0-	-6708	-0-	2541	1	4477	4	N	422	414	1			48
							464	9									
05	14663	X	6422	-0-	-8241	-0-	2183	1	130	2	N	293	277	1			64
							3787	4	322	9							
06	14190	X	7103	-0-	-7087	-0-	2422	1	2568	2	N	449	439	1			74
							1619	4	494	9							
07	13051	X	5920	-0-	-7131	-0-	2348	1	1518	2	N	183	218	1			39
							1853	4	201	9							
08	13051	X	4315	-0-	-8736	-0-	2109	1	1619	4	N	534	484	1			89
							587	9									
09	7470	X	4680	-0-	-2790	-0-	2291	1	1761	4	N	571	596	1			64
							628	9									
10	7347	X	3455	-0-	-3892	-0-	1687	1	852	2	N	414	383	1			95
							461	4	455	9							
11	7110	X	3887	-0-	-3223	-0-	1179	1	1259	2	N	218	289	1			24
							1209	4	240	9							
12	5921	X	3298	-0-	-2623	-0-	1829	1	335	2	N	115	118	1			21
							1007	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 85,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

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	20181	X	7149	-0-	-13032	-0-	2253	1	2966	2	N	338	339	1			98
							1558	4	372	9							
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	3744	1	10934	2	N	1107	1056	1			149
							3501	4	1218	9							
03	11191	X	7739	-0-	-3452	-0-	1992	1	965	2	N	436	534	1			51
							4302	4	480	9							
04	10830	X	10034	-0-	-796	-0-	2755	1	1843	2	N	525	517	1			59
							4858	4	578	9							
05	20770	X	10057	-0-	-10713	-0-	2448	1	3127	2	N	208	222	1			45
							4253	4	229	9							
06	20100	X	17979	-0-	-2121	-0-	4311	1	10237	2	N	486	451	1			80
							2896	4	535	9							
07	21483	X	11832	-0-	-9651	-0-	3743	1	4905	2	N	196	234	1			42
							2968	4	216	9							
08	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	4138	1	9176	2	N	1321	1142	1			221
							3196	4	1453	9							
09	17970	X	11169	-0-	-6801	-0-	3738	1	3656	2	N	808	939	1			90
							2886	4	889	9							
10	18569	X	10916	-0-	-7653	-0-	2359	1	5204	2	N	490	467	1			113
							2814	4	539	9							
11	17970	X	12007	-0-	-5963	-0-	3759	1	4012	2	N	347	422	1			38
							3854	4	382	9							
12	17949	X	6896	-0-	-11053	-0-	3872	1	710	2	N	166	174	1			30
							2131	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 143,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,428

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

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	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	1773	1	4666	2	N	2405	2146	1	16	8	1145
							3425	4	2646	9							
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1461	1	9286	2	N	1517	1593	1	13	8	1056
							602	4	1669	9							
03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	2114	1	6279	2	N	1692	1601	1	9	8	1138
							458	4	1861	9							
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1465	1	3284	2	N	1337	1496	1	8	8	971
							124	4	1471	9							
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	2607	1	2695	2	N	1097	1130	1			938
							1207	9									
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	2827	1	12132	2	N	845	874	1			909
							310	4	930	9							
07	14415	X	6751	-0-	-7664	-0-	2043	1	3590	2	N	962	977	1	4	8	890
							60	4	1058	9							
08	10726	X	3382	-0-	-7344	-0-	620	1	2008	2	N	685	680	1			895
							754	9									
09	16200	X	5453	-0-	-10747	-0-	732	1	3695	2	N	933	1343	1			485
							1026	9									
10	16740	X	5545	-0-	-11195	-0-	399	1	4280	2	N	784	832	1	8	8	429
							4	4	862	9							
11	16200	X	6648	-0-	-9552	-0-	748	1	4288	2	N	668	642	1	8	8	447
							877	4	735	9							
*12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	743	1	6934	2	N	520	522	1	12	8	433
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 101,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,445

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43917	X	43917	-0-	-0-	-0-	436	1	28071	2	N	9214	9015	1			826
							5275	4	10135	9							
02	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	291	1	24897	2	N	6049	6431	1			444
							5782	4	6654	9							
03	38175	X	38175	-0-	-0-	-0-	284	1	19023	2	N	4229	4245	1			428
							14216	4	4652	9							
04	36480	X	28134	-0-	-8346	-0-	273	1	18337	2	N	2478	2626	1			280
							6798	4	2726	9							
05	37696	X	24470	-0-	-13226	-0-	267	1	15741	2	N	2068	1898	1			450
							6187	4	2275	9							
06	36480	X	13935	-0-	-22545	-0-	246	1	8376	2	N	2422	2473	1			399
							2649	4	2664	9							
07	37696	X	13286	-0-	-24410	-0-	252	1	7380	2	N	1966	1945	1			420
							3491	4	2163	9							
08	52607	X	15867	-0-	-36740	-0-	215	1	10654	2	N	1912	2012	1			320
							2895	4	2103	9							
09	28140	X	12279	-0-	-15861	-0-	246	1	7925	2	N	1131	1325	1			126
							2864	4	1244	9							
10	24459	X	11524	-0-	-12935	-0-	2277	1	5174	2	N	1159	1018	1			267
							2798	4	1275	9							
11	15360	X	13021	-0-	-2339	-0-	3742	1	3995	2	N	1315	1438	1			144
							3837	4	1447	9							
12	15872	X	15340	-0-	-532	-0-	8259	1	1513	2	N	929	904	1			169
							4546	4	1022	9							

TOTAL GAS PROD: 267,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,872

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	14194	-0-	-18883	-0-	2080	1	6648	2	N	1306	1237	1	17	8	398
							4029	4	1437	9							
02	29876	X	9452	-0-	-20424	-0-	1312	1	6708	2	N	811	852	1	13	8	344
							540	4	892	9							
03	22010	X	9622	-0-	-12388	-0-	2025	1	6404	2	N	686	727	1	9	8	294
							438	4	755	9							
04	9540	X	7078	-0-	-2462	-0-	1691	1	4440	2	N	731	710	1	8	8	307
							143	4	804	9							
05	14198	X	5212	-0-	-8986	-0-	2531	1	2040	2	N	583	606	1	3	8	281
							641	9									
06	13740	X	5701	-0-	-8039	-0-	2060	1	2672	2	N	676	550	1			407
							225	4	744	9							
07	10478	X	4760	-0-	-5718	-0-	1980	1	1422	2	N	1182	991	1	5	8	593
							58	4	1300	9							
08	9610	X	3339	-0-	-6271	-0-	670	1	2148	2	N	474	730	1			337
							521	9									
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1052	1	5376	2	N	886	1149	1			74
							975	9									
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	449	1	4859	2	N	979	1017	1	9	8	27
							5	4	1077	9							
11	5700	X	4358	-0-	-1342	-0-	454	1	2532	2	N	776	749	1	8	8	46
							518	4	854	9							
12	7657	X	3150	-0-	-4507	-0-	248	1	2122	2	N	709	707	1	13	8	35
							780	9									

TOTAL GAS PROD: 80,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,799

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

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	45601	X	11286	-0-	-34315	-0-	1452	1	5290	2	N	1591	1789	1	17	8	486
							2794	4	1750	9							
02	35308	X	8729	-0-	-26579	-0-	1803	1	5323	2	N	779	922	1	13	8	330
							746	4	857	9							
03	27714	X	11618	-0-	-16096	-0-	2417	1	8390	2	N	261	472	1	10	8	109
							524	4	287	9							
04	18900	X	10548	-0-	-8352	-0-	1969	1	7785	2	N	570	433	1	8	8	238
							167	4	627	9							
05	19530	X	16763	-0-	-2767	-0-	3634	1	12664	2	N	423	455	1	3	8	203
							465	9									
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	1984	1	4715	2	N	673	468	1			408
							217	4	740	9							
07	11625	X	6450	-0-	-5175	-0-	2051	1	3882	2	N	415	612	1	4	8	207
							60	4	457	9							
08	12059	X	5221	-0-	-6838	-0-	1134	1	3695	2	N	356	309	1			254
							392	9									
09	11670	X	5655	-0-	-6015	-0-	820	1	4157	2	N	616	819	1			51
							678	9									
10	16771	X	3767	-0-	-13004	-0-	263	1	2694	2	N	734	756	1	9	8	20
							3	4	807	9							
11	7650	X	2539	-0-	-5111	-0-	252	1	1320	2	N	634	609	1	8	8	37
							270	4	697	9							
12	6448	X	4173	-0-	-2275	-0-	364	1	3247	2	N	511	494	1	30	8	24
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 94,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

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	51708	X	13696	-0-	-38012	-0-	1913	1	6028	2	N	1868	1722	1	17	8	572
							3700	4	2055	9							
02	38192	X	13495	-0-	-24697	-0-	1611	1	9317	2	N	1729	1548	1	13	8	740
							665	4	1902	9							
03	28768	X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
							524	4	3329	9							
04	17910	X	12697	-0-	-5213	-0-	2036	1	8286	2	N	2002	2458	1	8	8	845
							173	4	2202	9							
05	14942	X	12881	-0-	-2061	-0-	3387	1	7276	2	N	2016	1884	1	3	8	974
							2218	9									
06	14820	X	6423	-0-	-8397	-0-	2086	1	2585	2	N	1385	1540	1			819
							228	4	1524	9							
07	15314	X	8824	-0-	-6490	-0-	2322	1	5755	2	N	617	1123	1	5	8	308
							68	4	679	9							
08	15314	X	3162	-0-	-12152	-0-	647	1	2072	2	N	403	424	1			287
							443	9									
09	12690	X	2653	-0-	-10037	-0-	344	1	1654	2	N	595	833	1			49
							655	9									
10	12896	X	6536	-0-	-6360	-0-	471	1	5116	2	N	858	874	1	9	8	24
							5	4	944	9							
11	8550	X	6894	-0-	-1656	-0-	721	1	4127	2	N	1093	1044	1	8	8	65
							844	4	1202	9							
12	8835	X	8230	-0-	-605	-0-	639	1	5916	2	N	1523	1499	1	13	8	76
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 110,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67641	X	8075	-0-	-59566	-0-	73	1	4702	2	N	2196	2488	1	5	8	196
							884	4	2416	9							
02	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	239	1	20508	2	N	6785	6483	1			498
							4763	4	7464	9							
03	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
							11765	4	4597	9							
04	28830	X	24497	-0-	-4333	-0-	226	1	15202	2	N	3121	3191	1			353
							5636	4	3433	9							
05	29791	X	17901	-0-	-11890	-0-	181	1	10626	2	N	2629	2410	1			572
							4202	4	2892	9							
06	28830	X	11543	-0-	-17287	-0-	213	1	6728	2	N	2100	2326	1			346
							2292	4	2310	9							
07	29791	X	13120	-0-	-16671	-0-	245	1	6898	2	N	2352	2195	1			503
							3390	4	2587	9							
08	32333	X	12288	-0-	-20045	-0-	186	1	7497	2	N	1916	2098	1			321
							2497	4	2108	9							
09	24510	X	11372	-0-	-13138	-0-	237	1	7129	2	N	1136	1330	1			127
							2756	4	1250	9							
10	17887	X	10469	-0-	-7418	-0-	2095	1	3933	2	N	2104	1747	1			484
							2127	4	2314	9							
11	12690	X	5768	-0-	-6922	-0-	1282	1	1368	2	N	1640	1945	1			179
							1314	4	1804	9							
12	13113	X	3640	-0-	-9473	-0-	1047	1	192	2	N	1659	1536	1			302
							576	4	1825	9							

TOTAL GAS PROD: 183,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,817

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57567	X	18856	-0-	-38711	-0-	1762	1	11499	2	N	1992	2053	1	24	8	608
							3404	4	2191	9							
02	50848	X	14444	-0-	-36404	-0-	1192	1	11201	2	N	1419	1406	1	16	8	605
							490	4	1561	9							
03	43989	X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
							346	4	1396	9							
04	34890	X	19691	-0-	-15199	-0-	2548	1	15479	2	N	1315	1296	1	13	8	552
							217	4	1447	9							
05	28675	X	18950	-0-	-9725	-0-	3657	1	13904	2	N	1263	1202	1	3	8	610
							1389	9									
06	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	3359	1	17652	2	N	971	1004	1			577
							369	4	1068	9							
07	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	4363	1	29336	2	N	1166	1152	1	7	8	584
							128	4	1283	9							
08	20336	X	17319	-0-	-3017	-0-	3743	1	12408	2	N	1062	890	1			756
							1168	9									
09	22440	X	21409	-0-	-1031	-0-	3241	1	16896	2	N	1156	1816	1			96
							1272	9									
10	25823	X	15916	-0-	-9907	-0-	1213	1	13724	2	N	877	940	1	9	8	24
							14	4	965	9							
11	24990	X	18019	-0-	-6971	-0-	2116	1	12436	2	N	840	805	1	10	8	49
							2543	4	924	9							
12	25823	X	9445	-0-	-16378	-0-	831	1	7783	2	N	755	754	1	13	8	37
							831	9									

TOTAL GAS PROD: 231,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,085

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
01	20119	X	14001	-0-	-6118	-0-	1347	1	8905	2	N	1001	1026	1	17	8	304
							2648	4	1101	9							
02	16828	X	5821	-0-	-11007	-0-	491	1	4686	2	N	398	523	1	13	8	166
							206	4	438	9							
03	20119	X	3870	-0-	-16249	-0-	311	1	3393	2	N	89	211	1	9	8	35
							68	4	98	9							
04	19470	X	1116	-0-	-18354	-0-	71	1	884	2	N	141	111	1	9	8	56
							6	4	155	9							
05	20119	X	3316	-0-	-16803	-0-	490	1	2596	2	N	209	161	1	5	8	99
							230	9									
06	13560	X	9344	-0-	-4216	-0-	2410	1	6100	2	N	515	300	1			314
							267	4	567	9							
07	6448	X	6350	-0-	-98	-0-	2306	1	3514	2	N	420	520	1	4	8	210
							68	4	462	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1183	1	3948	2	N	442	337	1			315
							486	9									
09	9330	X	4418	-0-	-4912	-0-	597	1	3142	2	N	617	881	1			51
							679	9									
10	9641	X	3253	-0-	-6388	-0-	186	1	2160	2	N	823	842	1	9	8	23
							2	4	905	9							
11	9330	X	3820	-0-	-5510	-0-	377	1	2249	2	N	667	643	1	8	8	39
							460	4	734	9							
12	6355	X	3683	-0-	-2672	-0-	288	1	2804	2	N	537	537	1	13	8	26
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 64,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,859

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 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	54590	X	54590	-0-	-0-	-0-	3318	1	34071	2	Y	6811	6855	1			592
							9709	4	7492	9							
02	55532	X	55532	-0-	-0-	-0-	3278	1	23831	2	Y	8097	8246	1			443
							19516	4	8907	9							
03	68466	X	68466	-0-	-0-	-0-	2508	1	38208	2	Y	8421	8444	1			420
							18487	4	9263	9							
04	64131	X	64131	-0-	-0-	-0-	2459	1	39147	2	Y	5654	5549	1			525
							16306	4	6219	9							
05	60001	X	60001	-0-	-0-	-0-	2617	1	42530	2	Y	5555	5406	1			674
							8743	4	6111	9							
06	52310	X	52310	-0-	-0-	-0-	2370	1	35496	2	Y	4274	4629	1			319
							9743	4	4701	9							
07	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2534	1	34596	2	Y	2972	2817	1	7	8	467
							4445	4	3269	9							
08	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	344	1	27981	2	Y	2487	2552	1			402
							4609	4	2736	9							
09	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	2405	1	23179	2	Y	2467	2667	1			202
							3729	4	2714	9							
10	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	2218	1	19622	2	Y	2214	2031	1			385
							1069	4	2435	9							
11	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	3040	1	18733	2	Y	2255	2479	1			161
							76	4	2481	9							
12	23095	X	21210	-0-	-1885	-0-	2546	1	16431	2	Y	2030	1862	1	62	5	267
							2233	9									

TOTAL GAS PROD: 538,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	56257	-0-	56257	91545	3137	1	32204	2	Y	10672	10450	1	1	8	928
							9177	4	11739	9							
02	0	W	46701	-0-	46701	138246	2720	1	19777	2	Y	7281	7811	1			398
							16195	4	8009	9							
03	0	W	56657	-0-	56657	194903	2043	1	31129	2	Y	7657	7673	1			382
							15062	4	8423	9							
04	0	W	58611	-0-	58611	253514	2222	1	35377	2	Y	5706	5559	1			529
							14735	4	6277	9							
05	0	W	66635	-0-	66635	320149	2929	1	47604	2	Y	5742	5575	1			696
							9786	4	6316	9							
06	0	W	58450	-0-	58450	378599	2647	1	39644	2	Y	4798	5136	1			358
							10881	4	5278	9							
07	430788	X	52189	-0-	-378599	-0-	2916	1	39815	2	Y	3948	3678	1	7	8	621
							5115	4	4343	9							
08	43291	X	43291	-0-	-0-	-0-	417	1	33960	2	Y	3018	3151	1			488
							5594	4	3320	9							
09	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	2963	1	28553	2	Y	2855	3109	1			234
							4593	4	3141	9							
10	33340	X	33340	-0-	-0-	-0-	2947	1	26075	2	Y	2634	2410	1			458
							1421	4	2897	9							
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	3676	1	22654	2	Y	2607	2879	1			186
							92	4	2868	9							
12	29419	X	27281	-0-	-2138	-0-	3306	1	21336	2	Y	2399	2196	1	73	5	316
							2639	9									

TOTAL GAS PROD: 567,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,317

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	16799	-0-	-22323	-0-	16642	2	157	9	N	143					201
02	28308	X	22016	-0-	-6292	-0-	21836	2	180	9	N	164	180	1			185
03	20460	X	2174	-0-	-18286	-0-	2139	2	35	9	N	32	107	1	1	8	109
04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	24738	2	187	9	N	170	124	1	1	8	154
05	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24392	2	171	9	N	155	154	1	1	8	154
06	23580	X	20443	-0-	-3137	-0-	20257	2	186	9	N	169	169	1	4	8	150
07	25761	X	19655	-0-	-6106	-0-	19440	2	215	9	N	195	174	1			171
08	25761	X	13232	-0-	-12529	-0-	13058	2	174	9	N	158	158	1			171
09	24930	X	12776	-0-	-12154	-0-	12615	2	161	9	N	146	171	1			146
10	24552	X	14494	-0-	-10058	-0-	14303	2	191	9	N	174	171	1			149
11	20430	X	15796	-0-	-4634	-0-	15573	2	223	9	N	203	157	1	1	8	194
*12	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20502	2	315	9	N	286	354	1			126

TOTAL GAS PROD: 207,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 10207 - 16194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	18858	-0-	-15335	-0-	18770	2	88	9	N	80					121
02	28728	X	18581	-0-	-10147	-0-	18418	2	163	9	N	148	179	1			90
03	22382	X	1763	-0-	-20619	-0-	1750	2	13	9	N	12	51	1			51
04	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29295	2	220	9	N	200	224	1	2	8	25
05	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24150	2	219	9	N	199	166	1			58
06	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20679	2	175	9	N	159	4	8			213
07	30504	X	19798	-0-	-10706	-0-	19651	2	147	9	N	134	165	1			182
08	30132	X	26148	-0-	-3984	-0-	25916	2	232	9	N	211	345	1			48
09	29160	X	22750	-0-	-6410	-0-	22518	2	232	9	N	211	192	1	1	8	66
10	24366	X	23548	-0-	-818	-0-	23302	2	246	9	N	224	192	1			98
11	25290	X	23108	-0-	-2182	-0-	22873	2	235	9	N	214	171	1	2	8	139
12	26133	X	22083	-0-	-4050	-0-	21853	2	230	9	N	209	173	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 251,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

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	60605	X	43132	-0-	-17473	-0-	43119	2	13	9	N	12					113
02	39200	X	34922	-0-	-4278	-0-	34910	2	12	9	N	11	3	8			121
03	43400	X	36716	-0-	-6684	-0-	36702	2	14	9	N	13	1	8			133
04	42000	X	34332	-0-	-7668	-0-	34320	2	12	9	N	11	2	8			142
05	43245	X	33268	-0-	-9977	-0-	33256	2	12	9	N	11	1	8			152
06	41730	X	29732	-0-	-11998	-0-	29721	2	11	9	N	10	2	8			160
07	38657	X	28862	-0-	-9795	-0-	28853	2	9	9	N	8					168
08	34441	X	31794	-0-	-2647	-0-	31784	2	10	9	N	9	1	8			176
09	33330	X	30012	-0-	-3318	-0-	30008	2	4	9	N	4					180
10	33263	X	32158	-0-	-1105	-0-	32152	2	6	9	N	5					185
11	30780	X	25145	-0-	-5635	-0-	25141	2	4	9	N	4	1	8			188
12	31806	X	24000	-0-	-7806	-0-	23994	2	6	9	N	5					193

TOTAL GAS PROD: 384,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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	30814	X	28454	-0-	-2360	-0-	28441	2	13	9	N	12	1	8			78
02	27832	X	27333	-0-	-499	-0-	27321	2	12	9	N	11	5	8			84
03	30814	X	27894	-0-	-2920	-0-	27880	2	14	9	N	13	4	8			93
04	27540	X	24464	-0-	-3076	-0-	24453	2	11	9	N	10	5	8			98
05	30256	X	24292	-0-	-5964	-0-	24282	2	10	9	N	9	2	8			105
06	29280	X	22154	-0-	-7126	-0-	22142	2	12	9	N	11	5	8			111
07	30256	X	20480	-0-	-9776	-0-	20472	2	8	9	N	7	1	8			117
08	25637	X	23553	-0-	-2084	-0-	23549	2	4	9	N	4	2	8			119
09	24450	X	20701	-0-	-3749	-0-	20695	2	6	9	N	5	1	8			123
10	24304	X	20044	-0-	-4260	-0-	20035	2	9	9	N	8	1	8			130
11	22800	X	17309	-0-	-5491	-0-	17306	2	3	9	N	3	3	8			130
12	23560	X	18154	-0-	-5406	-0-	18151	2	3	9	N	3	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 274,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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	6634	X	5588	-0-	-1046	-0-	5114	2	474	9	N	431	706	1	2	8	229
02	5628	X	3918	-0-	-1710	-0-	3585	2	333	9	N	303	356	1	1	8	175
03	6014	X	4219	-0-	-1795	-0-	3826	2	393	9	N	357	1	8			531
04	5820	X	1431	-0-	-4389	-0-	1302	2	129	9	N	117	516	1	1	8	131
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	1	8			131
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	1	8			131
07	4340	X	1437	-0-	-2903	-0-	1283	2	154	9	N	140	174	1			97
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10175	2	1023	9	N	930	865	1			162
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6248	2	602	9	N	547	519	1			190
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5301	2	513	9	N	466	516	1	1	8	139
11	7290	X	4597	-0-	-2693	-0-	4206	2	391	9	N	355	352	1			142
12	7533	X	3224	-0-	-4309	-0-	2957	2	267	9	N	243	182	1	2	8	201

TOTAL GAS PROD: 48,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	29928	2	960	9	N	873	572	1			391
02	27328	X	14834	-0-	-12494	-0-	14391	2	443	9	N	403	561	1	4	8	229
03	11191	X	9647	-0-	-1544	-0-	9317	2	330	9	N	300	526	1	3	8	-0-
04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	2	2	8			-0-
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					-0-
06	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					Y	-0-					-0-
07	16430	X	14568	-0-	-1862	-0-	14224	2	344	9	Y	313	3	8			310
08	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	42077	2	1095	9	Y	995	569	1	14	8	722
09	54520	X	54520	-0-	-0-	-0-	53191	2	1329	9	Y	1208	1564	1	9	8	357
10	78503	X	78503	-0-	-0-	-0-	76817	2	1686	9	Y	1533	1684	1	25	8	181
11	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	57799	2	1066	9	Y	969	892	1	30	8	228
12	56327	X	54116	-0-	-2211	-0-	53244	2	872	9	Y	793	680	1	8	8	333

TOTAL GAS PROD: 359,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,389

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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	41881	X	39988	-0-	-1893	-0-	38478	2	1510	9	Y	1373	1381	1	7	8	236
02	40749	X	40749	-0-	-0-	-0-	39411	2	1338	9	Y	1216	1202	1	3	8	247
03	50081	X	50081	-0-	-0-	-0-	48650	2	1431	9	Y	1301	1173	1	2	8	373
04	43383	X	43383	-0-	-0-	-0-	42433	2	950	9	Y	864	976	1	3	8	258
05	41881	X	41356	-0-	-525	-0-	40447	2	909	9	Y	826	915	1	2	8	167
06	40530	X	17985	-0-	-22545	-0-	17703	2	282	9	Y	256	343	1	3	8	77
07	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42049	2	716	9	Y	651	561	1			167
08	46593	X	25122	-0-	-21471	-0-	24441	2	681	9	Y	619	513	1	3	8	270
09	43380	X	37490	-0-	-5890	-0-	36808	2	682	9	Y	620	680	1	3	8	207
10	42780	X	37695	-0-	-5085	-0-	36849	2	846	9	Y	769	702	1	2	8	272
11	41400	X	39180	-0-	-2220	-0-	38344	2	836	9	Y	760	738	1	3	8	291
12	42780	X	39693	-0-	-3087	-0-	38902	2	791	9	Y	719	613	1	2	8	395

TOTAL GAS PROD: 455,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,974

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	47441	-0-	-6003	-0-	45461	2	1980	9	Y	1800	1828	1	8	8	314
02	48272	X	35229	-0-	-13043	-0-	33872	2	1357	9	Y	1234	1279	1	3	8	266
03	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	58343	2	2066	9	Y	1878	1622	1	3	8	519
04	51720	X	51482	-0-	-238	-0-	49898	2	1584	9	Y	1440	1541	1	4	8	414
05	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	50801	2	1547	9	Y	1406	1533	1	3	8	284
06	51720	X	21953	-0-	-29767	-0-	21438	2	515	9	Y	468	606	1	5	8	141
07	53444	X	2066	-0-	-51378	-0-	1839	2	227	9	Y	206	265	1			82
08	60419	X	27180	-0-	-33239	-0-	26587	2	593	9	Y	539	404	1	3	8	214
09	51480	X	37941	-0-	-13539	-0-	36675	2	1266	9	Y	1151	1044	1	5	8	316
10	52359	X	39101	-0-	-13258	-0-	38008	2	1093	9	Y	994	942	1	2	8	366
11	43398	X	43398	-0-	-0-	-0-	42540	2	858	9	Y	780	818	1	4	8	324
*12	43430	X	43430	-0-	-0-	-0-	42642	2	788	9	Y	716	630	1	2	8	408

TOTAL GAS PROD: 461,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,612

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 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	50616	X	50616	-0-	-0-	-0-	49080	2	1536	9	Y	1396	1423	1	7	8	240
02	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	38016	2	1071	9	Y	974	1006	1	2	8	206
03	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	39941	2	1079	9	Y	981	901	1	1	8	285
04	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	41574	2	1037	9	Y	943	969	1	3	8	256
05	39897	X	36436	-0-	-3461	-0-	35622	2	814	9	Y	740	842	1	2	8	152
06	38610	X	15593	-0-	-23017	-0-	15315	2	278	9	Y	253	330	1	2	8	73
07	39897	X	38245	-0-	-1652	-0-	37288	2	957	9	Y	870	729	1	1	8	213
08	44020	X	34666	-0-	-9354	-0-	33991	2	675	9	Y	614	542	1	4	8	281
09	42600	X	36333	-0-	-6267	-0-	35913	2	420	9	Y	382	509	1	3	8	151
10	38254	X	33250	-0-	-5004	-0-	32857	2	393	9	Y	357	369	1	1	8	138
11	37020	X	31355	-0-	-5665	-0-	30823	2	532	9	Y	484	448	1	2	8	172
12	38254	X	33187	-0-	-5067	-0-	32646	2	541	9	Y	492	406	1	1	8	257

TOTAL GAS PROD: 432,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,486

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106671	X	34637	-0-	-72034	-0-	33419	2	1218	9	N	1107	1303	1			191
02	96348	X	30953	-0-	-65395	-0-	29898	2	1055	9	N	959	927	1	3	8	220
03	106671	X	33631	-0-	-73040	-0-	32477	2	1154	9	N	1049	971	1	1	8	297
04	103230	X	34437	-0-	-68793	-0-	33434	2	1003	9	N	912	914	1	3	8	292
05	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	33041	2	959	9	N	872	914	1	2	8	248
06	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	29867	2	810	9	N	736	696	1	2	8	286
07	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	14591	2	452	9	N	411	360	1	1	8	336
08	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	19471	2	666	9	N	605	740	1	1	8	200
09	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	29266	2	952	9	N	865	895	1			170
10	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	27276	2	881	9	N	801	733	1	1	8	237
11	30690	X	25647	-0-	-5043	-0-	24837	2	810	9	N	736	734	1	2	8	237
12	31217	X	24986	-0-	-6231	-0-	24185	2	801	9	N	728	737	1	1	8	227

TOTAL GAS PROD: 342,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,781

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20673	-0-	20673	20673	20606	2	67	9	N	61	191	1	2	8	165
02	0	W	17355	-0-	17355	38028	17301	2	54	9	N	49	5	8			209
03	0	W	17099	-0-	17099	55127	17030	2	69	9	N	63	179	1	3	8	90
04	0	W	17215	-0-	17215	72342	17175	2	40	9	N	36	4	8			122
05	0	W	15519	-0-	15519	87861	15474	2	45	9	N	41	3	8			160
06	102078	X	14217	-0-	-87861	-0-	14118	2	99	9	N	90	182	1	2	8	66
07	19220	X	3406	-0-	-15814	-0-	3381	2	25	9	N	23	1	8			88
08	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19429	2	79	9	N	72	1	8			159
09	17220	X	16050	-0-	-1170	-0-	15965	2	85	9	N	77	184	1	3	8	49
10	15531	X	13148	-0-	-2383	-0-	13103	2	45	9	N	41	1	8			89
11	18870	X	11525	-0-	-7345	-0-	11477	2	48	9	N	44	3	8			130
12	19499	X	11144	-0-	-8355	-0-	11097	2	47	9	N	43	1	8			172

TOTAL GAS PROD: 176,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24726	-0-	24726	24726	24378	2	348	9	N	316	742	1			152
02	0	W	22261	-0-	22261	46987	21999	2	262	9	N	238	184	1	1	8	205
03	0	W	22265	-0-	22265	69252	22016	2	249	9	N	226	186	1	2	8	243
04	0	W	20733	-0-	20733	89985	20518	2	215	9	N	195	185	1	1	8	252
05	0	W	20046	-0-	20046	110031	19845	2	201	9	N	183	185	1	1	8	249
06	129874	X	19843	-0-	-110031	-0-	19681	2	162	9	N	147	184	1	1	8	211
07	24645	X	16304	-0-	-8341	-0-	16160	2	144	9	N	131	190	1	1	8	151
08	22258	X	20813	-0-	-1445	-0-	20609	2	204	9	N	185	169	1	1	8	166
09	20730	X	18114	-0-	-2616	-0-	17910	2	204	9	N	185	184	1			167
10	20491	X	17441	-0-	-3050	-0-	17256	2	185	9	N	168	168	1			167
11	20130	X	17735	-0-	-2395	-0-	17523	2	212	9	N	193	169	1	1	8	190
12	20801	X	17117	-0-	-3684	-0-	16917	2	200	9	N	182	174	1			198

TOTAL GAS PROD: 237,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 39624

04	69629	X	30005	-0-	-39624	-0-	29891	2	114	9	N	104	1	8			103
05	39401	X	32691	-0-	-6710	-0-	32640	2	51	9	N	46	1	8			148
06	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	45832	2	45	9	N	41	134	1	1	8	54
07	72402	X	72402	-0-	-0-	-0-	72311	2	91	9	N	83	1	8			136
08	67259	X	67259	-0-	-0-	-0-	67164	2	95	9	N	86	5	8			217
09	53762	X	53762	-0-	-0-	-0-	53743	2	19	9	N	17	176	1	3	8	55
10	62180	X	62180	-0-	-0-	-0-	62160	2	20	9	N	18	1	8			72
11	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	51246	2	14	9	N	13	4	8			81
*12	44509	X	44509	-0-	-0-	-0-	44498	2	11	9	N	10	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 459,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	8946	2	521	4	N	135	8	8			127
							149	9									
04	74040	X	-0-	-0-	-74040	-0-					N	22	22	8			127
05	76508	X	7384	-0-	-69124	-0-	7215	2	169	9	N	154	1	8			280
06	74040	X	36704	-0-	-37336	-0-	35821	2	883	9	N	803	906	1	12	8	165
07	76508	X	69036	-0-	-7472	-0-	67613	2	1423	9	N	1294	1294	1	6	8	159
08	76508	X	60504	-0-	-16004	-0-	59401	2	1103	9	N	1003	904	1	9	8	249
09	74040	X	68690	-0-	-5350	-0-	67537	2	1153	9	N	1048	1134	1	5	8	158
10	69037	X	64112	-0-	-4925	-0-	63239	2	873	9	N	794	738	1	3	8	211
11	66810	X	54962	-0-	-11848	-0-	54289	2	673	9	N	612	740	1	8	8	75
12	70990	X	51525	-0-	-19465	-0-	51032	2	493	9	N	448	352	1	3	8	168

TOTAL GAS PROD: 422,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

07	0		5954	-0-	5954	5954	5401	2	415	4	N	125	1	8			124
							138	9									
08	21030	X	15076	-0-	-5954	-0-	10332	2	3820	4	N	840	781	1	2	8	181
							924	9									
09	91110	X	55602	-0-	-35508	-0-	53279	2	2323	9	N	2112	1975	1	15	8	303
10	94147	X	80296	-0-	-13851	-0-	77796	2	2500	9	N	2273	2237	1	5	8	334
11	91110	X	62896	-0-	-28214	-0-	61280	2	1616	9	N	1469	1333	1	13	8	457
12	94147	X	52500	-0-	-41647	-0-	51226	2	1274	9	N	1158	1250	1	3	8	362

TOTAL GAS PROD: 272,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12086	-0-	12086	12086	8135 526	2 9	3425	4	N	478	4	8			474
08	107571	X	95485	-0-	-12086	-0-	92076	2	3409	9	N	3099	3252	1	14	8	307
09	95700	X	48274	-0-	-47426	-0-	46393	2	1881	9	N	1710	1738	1	13	8	266
10	98890	X	84945	-0-	-13945	-0-	82438	2	2507	9	N	2279	2210	1	4	8	331
11	95700	X	64277	-0-	-31423	-0-	62778	2	1499	9	N	1363	1252	1	12	8	430
12	98890	X	50364	-0-	-48526	-0-	49368	2	996	9	N	905	1033	1	3	8	299

TOTAL GAS PROD: 355,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6175	-0-	6175	6175	2452 128	2 9	3595	4	N	116					116
08	32741	X	26566	-0-	-6175	-0-	23648 899	2 9	2019	4	N	817	866	1	3	8	64
09	70350	X	49794	-0-	-20556	-0-	48265	2	1529	9	N	1390	1253	1	9	8	192
10	72695	X	64470	-0-	-8225	-0-	62998	2	1472	9	N	1338	1329	1	3	8	198
11	70350	X	51395	-0-	-18955	-0-	50269	2	1126	9	N	1024	904	1	8	8	310
12	72695	X	35043	-0-	-37652	-0-	34243	2	800	9	N	727	803	1	2	8	232

TOTAL GAS PROD: 233,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		111	-0-	111	111	111	4			Y	-0-					-0-
09	61404	X	61293	-0-	-111	-0-	60065 567	2 9	661	4	Y	515	418	1	2	8	95
10	82851	X	82851	-0-	-0-	-0-	82454	2	397	9	Y	361	407	1	6	8	43
11	50820	X	49506	-0-	-1314	-0-	49269	2	237	9	Y	215	200	1	7	8	51
12	52514	X	39946	-0-	-12568	-0-	39815	2	131	9	Y	119	114	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 233,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3764	-0-	-3738	-0-	566 25	1 9	3173	3	N	23					48
02	6776	X	4910	-0-	-1866	-0-	690 23	1 9	4197	3	N	21	66	1			3
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					3
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					3
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20					23
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					23
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	78	88	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	83 98	1 9	5011	3	N	89	75	1	1	8	26
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	4419	3	N	2					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8872	-0-	-4303	-0-	58 188	1 9	8626	3	N	171	214	1	1	8	90
02	11900	X	8317	-0-	-3583	-0-	82 319	1 9	7916	3	N	290	301	1	2	8	77
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	105 278	1 9	8402	3	N	253	289	1			41
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	182 438	1 9	8324	3	N	398	414	1	1	8	24
05	9207	X	6260	-0-	-2947	-0-	6042	3	218	9	N	198	88	1	1	8	133
06	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	205 239	1 9	7050	3	N	217	249	1	1	8	100
07	9207	X	6880	-0-	-2327	-0-	6627	3	253	9	N	230	194	1			136
08	DLQ G-10		9272	-0-	9272	9272	8968	3	304	9	N	276	292	1	1	8	119
09	DLQ G-10		11212	-0-	11212	20484	585 228	1 9	10399	3	N	207	244	1			82
10	DLQ G-10		7130	-0-	7130	27614	429 142	1 9	6559	3	N	129	144	1			67
11	35719	X	8105	-0-	-27614	-0-	351 190	1 9	7564	3	N	173	146	1			94
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 91,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

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

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	13795	X	13182	-0-	-613	-0-	1822	1	10217	3	N	1039	1126	1			174
							1143	9									
02	12516	X	9714	-0-	-2802	-0-	1267	1	7707	3	N	673	749	1	1	8	97
							740	9									
03	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	4727	1	15266	3	N	720	441	1			376
							792	9									
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	687	1	12473	3	N	1177	1460	1	1	8	92
							1295	9									
05	13888	X	13158	-0-	-730	-0-	527	1	11868	3	N	694	678	1	1	8	107
							763	9									
06	14910	X	12194	-0-	-2716	-0-	11161	3	1033	9	N	939	844	1			202
07	15407	X	12292	-0-	-3115	-0-	310	1	11110	3	N	793	760	1			235
							872	9									
08	DLQ G-10		11642	-0-	11642	11642	252	1	10590	3	N	727	748	1	1	8	213
							800	9									
09	DLQ G-10		9898	-0-	9898	21540	9278	3	620	9	N	564	617	1	1	8	159
10	DLQ G-10		5875	-0-	5875	27415	91	1	5437	3	N	315	245	1			229
							347	9									
11	33598	X	6183	-0-	-27415	-0-	637	1	5077	3	N	426	424	1	1	8	230
							469	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 129,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,067

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

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	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	251	1	1453	3	N	287	174	1			240
							316	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3399	3	594	9	N	540	767	1			13
03	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	1209	3	235	9	N	214					227
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	177	1	2819	3	N	563	669	1	1	8	120
							619	9									
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	286	1	2259	3	N	345	334	1	1	8	130
							380	9									
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	448	1	2070	3	N	376	337	1	1	8	168
							414	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	641	1	2405	3	N	431	471	1	1	8	127
							474	9									
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	3	N	656	670	1	1	8	112
							722	9									
09	2940	X	1165	-0-	-1775	-0-	93	1	608	3	N	422	483	1	1	8	50
							464	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	387	1	2498	3	N	313	233	1	1	8	129
							344	9									
11	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	452	1	1396	3	N	284	322	1	1	8	90
							312	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,431

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	36766	X	20185	-0-	-16581	-0-	3012	1	16892	3	N	255	199	1	1	8	107
							281	9									
02	32620	X	26305	-0-	-6315	-0-	3660	1	22270	3	N	341	296	1	2	8	150
							375	9									
03	36115	X	28197	-0-	-7918	-0-	6590	1	21281	3	N	296	295	1	3	8	148
							326	9									
04	34950	X	27381	-0-	-7569	-0-	1406	1	25525	3	N	409	455	1	2	8	100
							450	9									
05	35061	X	26501	-0-	-8560	-0-	1109	1	24970	3	N	384	354	1	1	8	129
							422	9									
06	28170	X	24062	-0-	-4108	-0-	23761	3	301	9	N	274	287	1	2	8	114
07	29109	X	23552	-0-	-5557	-0-	631	1	22588	3	N	303	289	1	3	8	125
							333	9									
08	DLQ G-10		24197	-0-	24197	24197	555	1	23300	3	N	311	265	1	1	8	170
							342	9									
09	DLQ G-10		23141	-0-	23141	47338	22825	3	316	9	N	287	386	1	1	8	70
10	DLQ G-10		20781	-0-	20781	68119	334	1	20117	3	N	300	320	1	1	8	49
							330	9									
11	87683	X	19564	-0-	-68119	-0-	2145	1	17100	3	N	290	243	1	1	8	95
							319	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 263,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,450

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	76	1	5187	2	N	509	1449	1			189
							560	9									
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	68	1	4744	2	N	470					659
							517	9									
03	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	79	1	2991	2	N	458	362	1			755
							504	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	76	1	4373	2	N	378	354	1			779
							416	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	79	1	5481	2	N	525	356	1			948
							578	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	76	1	4953	2	N	365	359	1	1	8	953
							402	9									
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	79	1	6457	2	N	327	710	1			570
							360	9									
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	74	1	5456	2	N	999	710	1	2	8	857
							1099	9									
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	74	1	5806	2	N	308	358	1			807
							339	9									
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	79	1	4323	2	N	331	347	1			791
							364	9									
11	4050	X	2169	-0-	-1881	-0-	76	1	1844	2	N	226	356	1			661
							249	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					661

TOTAL GAS PROD: 57,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-1222	-0-	2231	2	112	9	N	102	185	1			110
02	3220	X	2107	-0-	-1113	-0-	2006	2	101	9	N	92					202
03	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2418	2	92	9	N	84	181	1			105
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3136	2	108	9	N	98					203
05	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1795	2	96	9	N	87					290
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2799	2	151	9	N	137	173	1			254
07	3348	X	2302	-0-	-1046	-0-	2219	2	83	9	N	75	184	1			145
08	3348	X	2006	-0-	-1342	-0-	1923	2	83	9	N	75					220
09	3240	X	2494	-0-	-746	-0-	2365	2	129	9	N	117	177	1			160
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3838	2	157	9	N	143	1	8			302
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3778	2	59	9	N	54	181	1			175
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4888	2	175	9	N	159					334

TOTAL GAS PROD: 34,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6516	-0-	-3249	-0-	124	1	6073	2	N	290					581
							319	9									
02	7448	X	4198	-0-	-3250	-0-	96	1	3907	2	N	177	377	1			381
							195	9									
03	8029	X	5494	-0-	-2535	-0-	5218	2	276	9	N	251	453	1			179
04	7770	X	4913	-0-	-2857	-0-	4691	2	222	9	N	202	184	1			197
05	6510	X	2270	-0-	-4240	-0-	2175	2	95	9	N	86	174	1			109
06	6300	X	2478	-0-	-3822	-0-	2368	2	110	9	N	100					209
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					209
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7797	2	360	9	N	327	182	1			354
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5194	2	195	9	N	177	377	1			154
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4599	2	220	9	N	200					354
11	7500	X	4485	-0-	-3015	-0-	4333	2	152	9	N	138	186	1			306
12	7750	X	2414	-0-	-5336	-0-	2283	2	131	9	N	119	189	1			236

TOTAL GAS PROD: 51,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC //CONT.// 677835
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
01	18538	X	1892	-0-	-16646	-0-	300	1	1458	2	N	122					176
							134	9									
02	12880	X	5535	-0-	-7345	-0-	4931	2	604	9	N	549	369	1			356
03	14260	X	3178	-0-	-11082	-0-	2750	2	428	9	N	389	642	1			103
04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	6416	2	520	9	N	473	377	1			199
05	6138	X	54	-0-	-6084	-0-	54	2			N	-0-					199
06	5940	X	3889	-0-	-2051	-0-	3471	2	418	9	N	380	357	1			222
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					222
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	10920	2	1041	9	N	946	901	1			267
09	6930	X	6813	-0-	-117	-0-	6268	2	545	9	N	495	544	1			218
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5262	2	416	9	N	378	340	1			256
11	10500	X	5707	-0-	-4793	-0-	5367	2	340	9	N	309	357	1			208
12	10850	X	5519	-0-	-5331	-0-	5175	2	344	9	N	313	376	1			145

TOTAL GAS PROD: 57,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3021	-0-	-1505	-0-	357	1	2386	3	Y	83	82	1			3
							187	4	91	9							
02	4088	X	2610	-0-	-1478	-0-	329	1	2102	3	Y	29	31	1			1
							147	4	32	9							
03	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	363	1	2260	3	Y	29	28	1			2
							181	4	32	9							
04	4140	X	2260	-0-	-1880	-0-	362	1	1777	3	Y	7	9	1			-0-
							113	4	8	9							
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	395	1	1869	3	Y	26	25	1			1
							193	4	29	9							
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	297	1	2212	3	Y	12	13	1			-0-
							171	4	13	9							
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	284	1	2274	3	Y	9	9	1			-0-
							149	4	10	9							
08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	281	1	2083	3	Y	4	4	1			-0-
							120	4	4	9							
09	2700	N	2328	-0-	-372	-0-	285	1	1900	3	Y	4	4	1			-0-
							139	4	4	9							
10	2728	N	2076	-0-	-652	-0-	293	1	1628	3	Y	5	5	1			-0-
							149	4	6	9							
11	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	305	1	1378	3	Y	9	9	1			-0-
							114	4	10	9							
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	529	1	1920	3	Y	9	9	1			-0-
							190	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 29,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	8902	-0-	-9884	-0-	576	1	8257	3	Y	62	54	1			28
							1	4	68	9							
02	14560	X	7473	-0-	-7087	-0-	486	1	6971	3	Y	13	38	1			3
							2	4	14	9							
03	16120	X	13191	-0-	-2929	-0-	936	1	12218	3	Y	29	21	1			11
							5	4	32	9							
04	15600	X	12813	-0-	-2787	-0-	1032	1	11773	3	Y	4	14	1			1
							4	4	4	9							
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	912	1	11451	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
06	12780	X	12562	-0-	-218	-0-	950	1	11581	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
07	13237	X	11947	-0-	-1290	-0-	960	1	10975	3	Y	-0-	1	1			-0-
							12	4									
08	13237	X	10919	-0-	-2318	-0-	909	1	10002	3	Y	2	1	1			1
							6	4	2	9							
09	12810	X	10336	-0-	-2474	-0-	873	1	9444	3	Y	14	11	1			4
							4	4	15	9							
10	12989	X	11145	-0-	-1844	-0-	991	1	10151	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									
11	12570	X	9725	-0-	-2845	-0-	885	1	8827	3	Y	9	6	1			3
							3	4	10	9							
12	11935	X	9724	-0-	-2211	-0-	925	1	8795	3	Y	-0-	3	1			-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 131,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7130	-0-	-2666	-0-	714	1	6179	3	Y	212	189	1			80
							4	4	233	9							
02	8652	X	6263	-0-	-2389	-0-	627	1	5504	3	Y	118	146	1			52
							2	4	130	9							
03	9579	X	7234	-0-	-2345	-0-	938	1	6150	3	Y	119	141	1			30
							15	4	131	9							
04	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	937	1	5201	3	Y	146	118	1			58
							29	4	161	9							
05	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	828	1	4669	3	Y	116	100	1			74
							43	4	128	9							
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1184	1	6609	3	Y	320	276	1			118
							41	4	352	9							
07	7223	X	6701	-0-	-522	-0-	1060	1	5363	3	Y	229	267	1			80
							26	4	252	9							
08	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	926	1	5317	3	Y	186	172	1			94
							25	4	205	9							
09	8190	X	5927	-0-	-2263	-0-	810	1	4883	3	Y	169	201	1			62
							48	4	186	9							
10	8463	X	6058	-0-	-2405	-0-	869	1	5023	3	Y	124	150	1			36
							30	4	136	9							
11	8190	X	5505	-0-	-2685	-0-	878	1	4501	3	Y	77	99	1			14
							41	4	85	9							
12	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	885	1	4757	3	Y	112	95	1			31
							42	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 77,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 12335 - 17815

01	0	N	-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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	21	1	1	8	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*12	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

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	EOM BALANCE
01	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	975	1	6509	3	Y	199	202	1	6
							510	4	219	9					
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	760	1	4849	3	Y	124	125	1	5
							338	4	136	9					
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	650	1	4046	3	Y	156	152	1	9
							325	4	172	9					
04	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	637	1	3131	3	Y	162	161	1	10
							200	4	178	9					
05	6479	X	4530	-0-	-1949	-0-	701	1	3315	3	Y	156	157	1	9
							342	4	172	9					
06	6420	X	5047	-0-	-1373	-0-	541	1	4028	3	Y	151	154	1	6
							312	4	166	9					
07	6634	X	5158	-0-	-1476	-0-	524	1	4193	3	Y	151	150	1	7
							275	4	166	9					
08	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	505	1	3746	3	Y	122	128	1	1
							217	4	134	9					
09	5040	X	4147	-0-	-893	-0-	495	1	3307	3	Y	94	94	1	1
							242	4	103	9					
10	5208	X	4335	-0-	-873	-0-	597	1	3312	3	Y	114	113	1	2
							301	4	125	9					
11	5040	X	4038	-0-	-1002	-0-	666	1	3013	3	Y	100	99	1	3
							249	4	110	9					
12	5146	X	3484	-0-	-1662	-0-	679	1	2461	3	Y	92	93	1	2
							243	4	101	9					

TOTAL GAS PROD: 58,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

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	EOM BALANCE
01	8711	X	5754	-0-	-2957	-0-	579	1	5010	3	Y	147	156	1	56
							3	4	162	9					
02	0	W	5501	-0-	5501	5501	552	1	4851	3	Y	86	104	1	38
							3	4	95	9					
03	0	W	6323	-0-	6323	11824	815	1	5345	3	Y	136	140	1	34
							13	4	150	9					
04	0	W	4857	-0-	4857	16681	721	1	4001	3	Y	103	96	1	41
							22	4	113	9					
05	0	W	5232	-0-	5232	21913	763	1	4301	3	Y	117	83	1	75
							39	4	129	9					
06	28740	X	6827	-0-	-21913	-0-	1004	1	5606	3	Y	165	179	1	61
							35	4	182	9					
07	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	896	1	4536	3	Y	166	169	1	58
							23	4	183	9					
08	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	785	1	4507	3	Y	128	121	1	65
							21	4	141	9					
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	765	1	4616	3	Y	125	144	1	46
							46	4	138	9					
10	7068	X	5433	-0-	-1635	-0-	781	1	4516	3	Y	99	116	1	29
							27	4	109	9					
11	6840	X	4672	-0-	-2168	-0-	745	1	3813	3	Y	73	89	1	13
							34	4	80	9					
12	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	715	1	3845	3	Y	107	90	1	30
							34	4	118	9					

TOTAL GAS PROD: 65,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10819	-0-	-1891	-0-	698	1	9990	3	Y	118	117	1			54
							1	4	130	9							
02	11480	X	7853	-0-	-3627	-0-	499	1	7156	3	Y	178	192	1			40
							2	4	196	9							
03	12710	X	9347	-0-	-3363	-0-	649	1	8478	3	Y	196	164	1			72
							4	4	216	9							
04	9630	X	7249	-0-	-2381	-0-	581	1	6632	3	Y	30	97	1			5
							3	4	33	9							
05	10819	X	4736	-0-	-6083	-0-	345	1	4331	3	Y	54	44	1			15
							1	4	59	9							
06	10470	X	5790	-0-	-4680	-0-	431	1	5258	3	Y	80	77	1			18
							13	4	88	9							
07	9362	X	5084	-0-	-4278	-0-	405	1	4627	3	Y	43	50	1			11
							5	4	47	9							
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	960	1	10555	3	Y	174	123	1			62
							6	4	191	9							
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	777	1	8413	3	Y	188	198	1			52
							4	4	207	9							
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	694	1	7111	3	Y	168	158	1			62
							2	4	185	9							
11	11340	X	7891	-0-	-3449	-0-	693	1	6911	3	Y	259	228	1			93
							2	4	285	9							
12	11718	X	7394	-0-	-4324	-0-	688	1	6545	3	Y	144	200	1			37
							3	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 95,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11369	-0-	-2829	-0-	776	1	10188	3	Y	350	350	1			42
							20	4	385	9							
02	14784	X	8636	-0-	-6148	-0-	409	1	7881	3	Y	309	313	1			38
							6	4	340	9							
03	20336	X	10803	-0-	-9533	-0-	417	1	9983	3	Y	364	351	1			51
							3	4	400	9							
04	19680	X	9908	-0-	-9772	-0-	403	1	9115	3	Y	352	379	1			24
							3	4	387	9							
05	20336	X	8297	-0-	-12039	-0-	365	1	7497	3	Y	393	381	1			36
							3	4	432	9							
06	11010	X	9392	-0-	-1618	-0-	436	1	8604	3	Y	317	328	1			25
							3	4	349	9							
07	10788	X	8725	-0-	-2063	-0-	414	1	8008	3	Y	273	281	1			17
							3	4	300	9							
08	10788	X	8328	-0-	-2460	-0-	414	1	7641	3	Y	245	224	1			38
							3	4	270	9							
09	9900	X	7944	-0-	-1956	-0-	461	1	7127	3	Y	321	321	1			38
							3	4	353	9							
10	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	397	1	7084	3	Y	252	253	1			37
							30	4	277	9							
11	9390	X	7403	-0-	-1987	-0-	349	1	6727	3	Y	258	258	1			37
							43	4	284	9							
12	8711	X	7438	-0-	-1273	-0-	341	1	6675	3	Y	347	338	1			46
							40	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 106,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6039	-0-		-2858	-0-	610	1	5272	3	Y	140	150	1			53
								3	4	154	9							
02	7756	X	6049	-0-		-1707	-0-	598	1	5254	3	Y	176	151	1			78
								3	4	194	9							
03	8277	X	6694	-0-		-1583	-0-	863	1	5660	3	Y	143	185	1			36
								14	4	157	9							
04	7590	X	4609	-0-		-2981	-0-	684	1	3796	3	Y	98	95	1			39
								21	4	108	9							
05	7347	X	6428	-0-		-919	-0-	933	1	5256	3	Y	174	102	1			111
								48	4	191	9							
06	6480	X	5283	-0-		-1197	-0-	767	1	4278	3	Y	193	233	1			71
								26	4	212	9							
07	6696	X	5124	-0-		-1572	-0-	818	1	4137	3	Y	135	159	1			47
								20	4	149	9							
08	6696	X	5460	-0-		-1236	-0-	785	1	4510	3	Y	130	111	1			66
								22	4	143	9							
09	6210	X	5474	-0-		-736	-0-	757	1	4566	3	Y	96	126	1			36
								45	4	106	9							
10	6417	X	5867	-0-		-550	-0-	836	1	4836	3	Y	151	143	1			44
								29	4	166	9							
11	5543	X	5543	-0-		-0-	-0-	868	1	4448	3	Y	170	184	1			30
								40	4	187	9							
12	5642	X	4829	-0-		-813	-0-	726	1	3904	3	Y	149	138	1			41
								35	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 67,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

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	8308	X	7126	-0-		-1182	-0-	485	1	6356	3	Y	248	248	1			30
								12	4	273	9							
02	9716	X	6644	-0-		-3072	-0-	316	1	6099	3	Y	204	209	1			25
								5	4	224	9							
03	10757	X	6781	-0-		-3976	-0-	263	1	6305	3	Y	192	190	1			27
								2	4	211	9							
04	10410	X	6171	-0-		-4239	-0-	254	1	5736	3	Y	164	180	1			11
								1	4	180	9							
05	9331	X	6298	-0-		-3033	-0-	285	1	5840	3	Y	155	152	1			14
								2	4	171	9							
06	7470	X	5762	-0-		-1708	-0-	271	1	5351	3	Y	125	129	1			10
								2	4	138	9							
07	7347	X	5581	-0-		-1766	-0-	268	1	5192	3	Y	108	111	1			7
								2	4	119	9							
08	6789	X	5579	-0-		-1210	-0-	280	1	5163	3	Y	122	110	1			19
								2	4	134	9							
09	6180	X	5435	-0-		-745	-0-	320	1	4945	3	Y	153	154	1			18
								2	4	168	9							
10	6293	X	5114	-0-		-1179	-0-	262	1	4667	3	Y	151	147	1			22
								19	4	166	9							
11	5760	X	4912	-0-		-848	-0-	232	1	4473	3	Y	162	161	1			23
								29	4	178	9							
12	5611	X	4832	-0-		-779	-0-	223	1	4376	3	Y	188	186	1			25
								26	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

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	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	725	1	6274	3	Y	190	170	1			72
							4	4	209	9							
02	9660	X	7057	-0-	-2603	-0-	698	1	6133	3	Y	203	185	1			90
							3	4	223	9							
03	10695	X	7899	-0-	-2796	-0-	1012	1	6633	3	Y	216	252	1			54
							16	4	238	9							
04	8640	X	5854	-0-	-2786	-0-	873	1	4842	3	Y	103	116	1			41
							26	4	113	9							
05	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	1040	1	5862	3	Y	124	85	1			80
							54	4	136	9							
06	7650	X	5866	-0-	-1784	-0-	858	1	4782	3	Y	179	193	1			66
							29	4	197	9							
07	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	935	1	4728	3	Y	155	167	1			54
							22	4	171	9							
08	7905	X	5990	-0-	-1915	-0-	864	1	4959	3	Y	131	119	1			66
							23	4	144	9							
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	984	1	5938	3	Y	138	153	1			51
							59	4	152	9							
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1013	1	5856	3	Y	189	185	1			55
							35	4	208	9							
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1008	1	5162	3	Y	228	243	1			40
							46	4	251	9							
12	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	920	1	4946	3	Y	234	209	1			65
							44	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 79,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

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	15593	X	14075	-0-	-1518	-0-	911	1	13053	3	Y	99	77	1			45
							2	4	109	9							
02	14084	X	9972	-0-	-4112	-0-	644	1	9242	3	Y	75	103	1			17
							3	4	83	9							
03	14043	X	10633	-0-	-3410	-0-	749	1	9777	3	Y	94	77	1			34
							4	4	103	9							
04	13590	X	9777	-0-	-3813	-0-	782	1	8916	3	Y	69	91	1			12
							3	4	76	9							
05	14074	X	11235	-0-	-2839	-0-	829	1	10397	3	Y	7	17	1			2
							1	4	8	9							
06	13620	X	11518	-0-	-2102	-0-	872	1	10621	3	Y	1	3	1			-0-
							24	4	1	9							
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	910	1	10405	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
08	11222	X	10722	-0-	-500	-0-	888	1	9775	3	Y	48	32	1			17
							6	4	53	9							
09	11520	X	9396	-0-	-2124	-0-	787	1	8516	3	Y	81	76	1			22
							4	4	89	9							
10	11904	X	9633	-0-	-2271	-0-	847	1	8678	3	Y	95	82	1			35
							3	4	105	9							
11	11520	X	9069	-0-	-2451	-0-	815	1	8133	3	Y	107	103	1			39
							3	4	118	9							
12	11315	X	8929	-0-	-2386	-0-	837	1	7961	3	Y	115	124	1			30
							4	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 126,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	18786	X	13155	-0-	-5631	-0-	878	1	11533	3	Y	655	645	1	78
							23	4	721	9					
02	16968	X	11410	-0-	-5558	-0-	539	1	10403	3	Y	418	445	1	51
							8	4	460	9					
03	18786	X	12325	-0-	-6461	-0-	473	1	11350	3	Y	453	441	1	63
							4	4	498	9					
04	16980	X	10864	-0-	-6116	-0-	454	1	10255	3	Y	138	192	1	9
							3	4	152	9					
05	16213	X	11106	-0-	-5107	-0-	508	1	10419	3	Y	159	153	1	15
							4	4	175	9					
06	12810	X	9292	-0-	-3518	-0-	441	1	8701	3	Y	134	138	1	11
							3	4	147	9					
07	0	W	11530	-0-	11530	11530	555	1	10729	3	Y	220	217	1	14
							4	4	242	9					
08	0	W	11066	-0-	11066	22596	555	1	10242	3	Y	241	218	1	37
							4	4	265	9					
09	32999	X	10403	-0-	-22596	-0-	609	1	9412	3	Y	344	340	1	41
							4	4	378	9					
10	11532	X	10631	-0-	-901	-0-	543	1	9694	3	Y	321	315	1	47
							41	4	353	9					
11	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	474	1	9143	3	Y	398	389	1	56
							59	4	438	9					
12	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	466	1	9114	3	Y	392	396	1	52
							54	4	431	9					

TOTAL GAS PROD: 131,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,873

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	18321	X	10173	-0-	-8148	-0-	698	1	9160	3	Y	270	270	1	32
							18	4	297	9					
02	17388	X	12076	-0-	-5312	-0-	579	1	11172	3	Y	287	284	1	35
							9	4	316	9					
03	19251	X	12164	-0-	-7087	-0-	475	1	11396	3	Y	263	261	1	37
							4	4	289	9					
04	18630	X	9152	-0-	-9478	-0-	379	1	8574	3	Y	178	203	1	12
							3	4	196	9					
05	12803	X	6093	-0-	-6710	-0-	275	1	5645	3	Y	155	153	1	14
							2	4	171	9					
06	13590	X	9045	-0-	-4545	-0-	429	1	8480	3	Y	121	125	1	10
							3	4	133	9					
07	13361	X	9045	-0-	-4316	-0-	438	1	8465	3	Y	126	128	1	8
							3	4	139	9					
08	12152	X	10444	-0-	-1708	-0-	522	1	9636	3	Y	256	225	1	39
							4	4	282	9					
09	9150	X	7474	-0-	-1676	-0-	439	1	6783	3	Y	226	238	1	27
							3	4	249	9					
10	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	491	1	8764	3	Y	342	319	1	50
							37	4	376	9					
11	10110	X	7834	-0-	-2276	-0-	364	1	7016	3	Y	372	369	1	53
							45	4	409	9					
12	10447	X	8848	-0-	-1599	-0-	407	1	7970	3	Y	385	387	1	51
							47	4	424	9					

TOTAL GAS PROD: 112,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16469	-0-	-5324	-0-	1116	1	14654	3	Y	609	611	1			73
							29	4	670	9							
02	20104	X	14066	-0-	-6038	-0-	661	1	12755	3	Y	582	584	1			71
							10	4	640	9							
03	22258	X	15323	-0-	-6935	-0-	583	1	13983	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							
04	21540	X	14107	-0-	-7433	-0-	576	1	13028	3	Y	454	518	1			31
							4	4	499	9							
05	20491	X	15389	-0-	-5102	-0-	686	1	14067	3	Y	574	552	1			53
							5	4	631	9							
06	15930	X	14426	-0-	-1504	-0-	671	1	13259	3	Y	446	464	1			35
							5	4	491	9							
07	15562	X	14167	-0-	-1395	-0-	675	1	13060	3	Y	388	399	1			24
							5	4	427	9							
08	15376	X	13384	-0-	-1992	-0-	663	1	12237	3	Y	435	392	1			67
							5	4	479	9							
09	14880	X	12674	-0-	-2206	-0-	743	1	11477	3	Y	408	427	1			48
							5	4	449	9							
10	15376	X	12621	-0-	-2755	-0-	644	1	11496	3	Y	393	384	1			57
							49	4	432	9							
11	14430	X	12065	-0-	-2365	-0-	566	1	10922	3	Y	460	452	1			65
							71	4	506	9							
12	14167	X	10969	-0-	-3198	-0-	510	1	9995	3	Y	367	383	1			49
							60	4	404	9							

TOTAL GAS PROD: 165,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,800

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	20770	X	17789	-0-	-2981	-0-	1141	1	16346	3	Y	273	248	1			124
							2	4	300	9							
02	20692	X	14808	-0-	-5884	-0-	945	1	13557	3	Y	274	336	1			62
							5	4	301	9							
03	22909	X	16088	-0-	-6821	-0-	1124	1	14677	3	Y	255	223	1			94
							6	4	281	9							
04	22170	X	15648	-0-	-6522	-0-	1232	1	14050	3	Y	329	364	1			59
							4	4	362	9							
05	18848	X	15282	-0-	-3566	-0-	1111	1	13939	3	Y	209	209	1			59
							2	4	230	9							
06	17220	X	16964	-0-	-256	-0-	1269	1	15473	3	Y	169	191	1			37
							36	4	186	9							
07	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	1256	1	14368	3	Y	185	175	1			47
							17	4	204	9							
08	16182	X	14330	-0-	-1852	-0-	1176	1	12940	3	Y	187	168	1			66
							8	4	206	9							
09	16950	X	10963	-0-	-5987	-0-	914	1	9880	3	Y	150	175	1			41
							4	4	165	9							
10	17515	X	12625	-0-	-4890	-0-	1109	1	11361	3	Y	137	128	1			50
							4	4	151	9							
11	16950	X	12561	-0-	-4389	-0-	1128	1	11256	3	Y	157	151	1			56
							4	4	173	9							
12	15841	X	12736	-0-	-3105	-0-	1195	1	11359	3	Y	161	175	1			42
							5	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 175,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5260	-0-		-2583	-0-	161	1	4556	3	Y	494	457	1			66
								543	9									
02	7028	X	4591	-0-		-2437	-0-	130	1	3852	3	Y	522	541	1			47
								35	4	574	9							
03	6975	X	4729	-0-		-2246	-0-	146	1	3967	3	Y	461	482	1			26
								109	4	507	9							
04	6000	X	4820	-0-		-1180	-0-	154	1	4041	3	Y	511	480	1			57
								63	4	562	9							
05	5270	X	3843	-0-		-1427	-0-	131	1	3281	3	Y	360	381	1			36
								35	4	396	9							
06	5100	X	2595	-0-		-2505	-0-	97	1	2267	3	Y	173	184	1			25
								41	4	190	9							
07	5084	X	3844	-0-		-1240	-0-	88	1	3040	3	Y	502	477	1			50
								164	4	552	9							
08	4991	X	4210	-0-		-781	-0-	130	1	3462	3	Y	498	496	1			52
								70	4	548	9							
09	4830	X	3248	-0-		-1582	-0-	305	1	2587	3	Y	288	306	1			34
								39	4	317	9							
10	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	409	1	3202	3	Y	317	319	1			32
								65	4	349	9							
11	4080	X	3989	-0-		-91	-0-	418	1	3117	3	Y	360	365	1			27
								58	4	396	9							
12	4216	X	3627	-0-		-589	-0-	416	1	2539	3	Y	342	344	1			25
								296	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 48,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,828

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. GAS LIFT	(I)(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	9164	-0-		-3174	-0-	914	1	7908	3	Y	306	298	1			116
								5	4	337	9							
02	11144	X	7843	-0-		-3301	-0-	778	1	6829	3	Y	212	234	1			94
								3	4	233	9							
03	11966	X	7995	-0-		-3971	-0-	1027	1	6739	3	Y	193	238	1			49
								17	4	212	9							
04	10410	X	7752	-0-		-2658	-0-	1154	1	6400	3	Y	148	138	1			59
								35	4	163	9							
05	10044	X	8970	-0-		-1074	-0-	1311	1	7392	3	Y	181	124	1			116
								68	4	199	9							
06	9237	X	9237	-0-		-0-	-0-	1366	1	7620	3	Y	185	233	1			68
								47	4	204	9							
07	9347	X	9347	-0-		-0-	-0-	1485	1	7512	3	Y	285	253	1			100
								36	4	314	9							
08	8959	X	8313	-0-		-646	-0-	1203	1	6906	3	Y	156	177	1			79
								32	4	172	9							
09	9240	X	7794	-0-		-1446	-0-	1082	1	6525	3	Y	112	150	1			41
								64	4	123	9							
10	9548	X	7750	-0-		-1798	-0-	1113	1	6432	3	Y	152	149	1			44
								38	4	167	9							
11	0	W	7836	-0-		7836	7836	1234	1	6323	3	Y	202	210	1			36
								57	4	222	9							
*12	14710	X	6874	-0-		-7836	-0-	1036	1	5573	3	Y	195	177	1			54
								50	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 98,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8921	-0-	-2828	-0-	571	1	8184	3	Y	150	106	1			68
							1	4	165	9							
02	10612	X	7331	-0-	-3281	-0-	463	1	6637	3	Y	208	229	1			47
							2	4	229	9							
03	11656	X	7334	-0-	-4322	-0-	513	1	6692	3	Y	115	120	1			42
							2	4	127	9							
04	11280	X	4807	-0-	-6473	-0-	382	1	4351	3	Y	66	96	1			12
							1	4	73	9							
05	8928	X	8729	-0-	-199	-0-	639	1	8015	3	Y	67	60	1			19
							1	4	74	9							
06	8640	X	5080	-0-	-3560	-0-	379	1	4612	3	Y	72	75	1			16
							10	4	79	9							
07	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	876	1	10017	3	Y	95	87	1			24
							11	4	105	9							
08	8742	X	4204	-0-	-4538	-0-	345	1	3789	3	Y	62	64	1			22
							2	4	68	9							
09	8460	X	7830	-0-	-630	-0-	655	1	7084	3	Y	80	80	1			22
							3	4	88	9							
10	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	765	1	7837	3	Y	108	90	1			40
							3	4	119	9							
11	10650	X	7798	-0-	-2852	-0-	698	1	6955	3	Y	130	123	1			47
							2	4	143	9							
12	11005	X	7403	-0-	-3602	-0-	692	1	6576	3	Y	120	136	1			31
							3	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 89,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3374	-0-	-2640	-0-	107	1	3018	3	Y	226	216	1			30
							249	9									
02	4872	X	3040	-0-	-1832	-0-	92	1	2701	3	Y	203	215	1			18
							24	4	223	9							
03	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	99	1	2696	3	Y	229	234	1			13
							74	4	252	9							
04	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	81	1	2116	3	Y	216	205	1			24
							33	4	238	9							
05	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	51	1	1282	3	Y	220	222	1			22
							14	4	242	9							
06	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	117	1	2737	3	Y	239	227	1			34
							49	4	263	9							
07	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	49	1	1699	3	Y	303	307	1			30
							92	4	333	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	69	1	1809	3	Y	303	301	1			32
							36	4	333	9							
09	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	240	1	2033	3	Y	224	230	1			26
							30	4	246	9							
10	3286	X	2348	-0-	-938	-0-	236	1	1848	3	Y	206	211	1			21
							37	4	227	9							
11	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	261	1	1947	3	Y	260	262	1			19
							36	4	286	9							
12	2635	X	1909	-0-	-726	-0-	215	1	1311	3	Y	210	214	1			15
							152	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,839

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	39	35	1			4
							6	4	43	9							
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	37	37	1			4
							2	4	41	9							
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	42	42	1			4
							3	4	46	9							
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	35	36	1			3
							3	4	39	9							
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	35	35	1			3
							8	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	23715	X	16333	-0-	-7382	-0-	1115	1	14638	3	Y	501	498	1			60
							29	4	551	9							
02	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	685	1	13223	3	Y	315	337	1			38
							11	4	347	9							
03	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	612	1	14685	3	Y	243	247	1			34
							5	4	267	9							
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	591	1	13352	3	Y	243	260	1			17
							4	4	267	9							
05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	660	1	13538	3	Y	265	258	1			24
							5	4	292	9							
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	643	1	12702	3	Y	248	252	1			20
							5	4	273	9							
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	641	1	12405	3	Y	352	350	1			22
							5	4	387	9							
08	15562	X	12881	-0-	-2681	-0-	649	1	11973	3	Y	231	217	1			36
							5	4	254	9							
09	14220	X	12101	-0-	-2119	-0-	722	1	11144	3	Y	210	221	1			25
							4	4	231	9							
10	14508	X	10813	-0-	-3695	-0-	560	1	9982	3	Y	208	203	1			30
							42	4	229	9							
11	13620	X	9059	-0-	-4561	-0-	434	1	8360	3	Y	192	195	1			27
							54	4	211	9							
12	13423	X	9835	-0-	-3588	-0-	464	1	9086	3	Y	210	209	1			28
							54	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 156,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

01	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	173	1	4508	3	Y	299	124	1			280
							8	4	329	9							
02	5376	X	3694	-0-	-1682	-0-	115	1	3370	3	Y	185	347	1			118
							5	4	204	9							
03	5580	X	4212	-0-	-1368	-0-	141	1	3740	3	Y	296	287	1			127
							5	4	326	9							
04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	110	1	3184	3	Y	210	193	1			144
							5	4	231	9							
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	131	1	3349	3	Y	234	179	1			199
							7	4	257	9							
06	4860	X	4114	-0-	-746	-0-	124	1	3731	3	Y	231	312	1			118
							5	4	254	9							
07	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	118	1	3589	3	Y	273	318	1			73
							6	4	300	9							
08	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	108	1	3562	3	Y	202	191	1			84
							5	4	222	9							
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	302	1	3051	3	Y	198	183	1			99
							45	4	218	9							
10	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	400	1	3383	3	Y	205	242	1			62
							18	4	226	9							
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	394	1	3680	3	Y	190	157	1			95
							11	4	209	9							
12	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	392	1	3225	3	Y	246	254	1			87
							5	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 48,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	31319	-0-	-5881	-0-	27693	3	50	4	Y	3251	3230	1			388
							3576	9									
02	37380	X	27335	-0-	-10045	-0-	1191	1	22987	3	Y	2854	2895	1			347
							18	4	3139	9							
03	41385	X	31502	-0-	-9883	-0-	1145	1	27455	3	Y	2630	2611	1			366
							9	4	2893	9							
04	40050	X	28358	-0-	-11692	-0-	1078	1	24382	3	Y	2627	2814	1			179
							8	4	2890	9							
05	39525	X	30309	-0-	-9216	-0-	1255	1	25722	3	Y	3021	2922	1			278
							9	4	3323	9							
06	31320	X	28240	-0-	-3080	-0-	1215	1	23996	3	Y	2745	2805	1			218
							9	4	3020	9							
07	31496	X	27819	-0-	-3677	-0-	1210	1	23408	3	Y	2902	2941	1			179
							9	4	3192	9							
08	31496	X	27530	-0-	-3966	-0-	1262	1	23307	3	Y	2682	2448	1			413
							11	4	2950	9							
09	29340	X	25016	-0-	-4324	-0-	1358	1	20975	3	Y	2431	2556	1			288
							9	4	2674	9							
10	30318	X	25873	-0-	-4445	-0-	1221	1	21786	3	Y	2522	2443	1			367
							92	4	2774	9							
11	28230	X	26948	-0-	-1282	-0-	1192	1	22979	3	Y	2389	2418	1			338
							149	4	2628	9							
*12	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	1247	1	24430	3	Y	2333	2362	1			309
							146	4	2566	9							

TOTAL GAS PROD: 338,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,387

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	29933	-0-	-7453	-0-	1926	1	27596	3	Y	370	355	1			169
							4	4	407	9							
02	35700	X	24003	-0-	-11697	-0-	1546	1	22164	3	Y	260	370	1			59
							7	4	286	9							
03	39525	X	28627	-0-	-10898	-0-	2007	1	26199	3	Y	373	295	1			137
							11	4	410	9							
04	38250	X	24809	-0-	-13441	-0-	1967	1	22429	3	Y	369	440	1			66
							7	4	406	9							
05	37572	X	23487	-0-	-14085	-0-	1713	1	21500	3	Y	246	243	1			69
							3	4	271	9							
06	28980	X	23765	-0-	-5215	-0-	1779	1	21677	3	Y	235	252	1			52
							50	4	259	9							
07	28613	X	22391	-0-	-6222	-0-	1788	1	20442	3	Y	125	145	1			32
							23	4	138	9							
08	28613	X	20509	-0-	-8104	-0-	1696	1	18653	3	Y	135	119	1			48
							11	4	149	9							
09	24810	X	18420	-0-	-6390	-0-	1548	1	16744	3	Y	110	128	1			30
							7	4	121	9							
10	24552	X	17835	-0-	-6717	-0-	1577	1	16154	3	Y	90	87	1			33
							5	4	99	9							
11	23760	X	17566	-0-	-6194	-0-	1590	1	15861	3	Y	99	96	1			36
							6	4	109	9							
12	22382	X	17043	-0-	-5339	-0-	1611	1	15320	3	Y	95	106	1			25
							7	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 268,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

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

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	37293	X	31907	-0-	-5386	-0-	29029	3	53	4	Y	2568	2546	1			306
							2825	9									
02	33684	X	31905	-0-	-1779	-0-	1419	1	27398	3	Y	2787	2754	1			339
							22	4	3066	9							
03	37293	X	33410	-0-	-3883	-0-	1215	1	29143	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							
04	34020	X	30392	-0-	-3628	-0-	1173	1	26519	3	Y	2447	2665	1			167
							8	4	2692	9							
05	35154	X	33916	-0-	-1238	-0-	1426	1	29243	3	Y	2942	2838	1			271
							11	4	3236	9							
06	35760	X	30939	-0-	-4821	-0-	1353	1	26738	3	Y	2580	2646	1			205
							10	4	2838	9							
07	35309	X	31144	-0-	-4165	-0-	1383	1	26760	3	Y	2718	2756	1			167
							11	4	2990	9							
08	33914	X	29953	-0-	-3961	-0-	1380	1	25481	3	Y	2801	2537	1			431
							11	4	3081	9							
09	32820	X	28209	-0-	-4611	-0-	1542	1	23820	3	Y	2579	2705	1			305
							10	4	2837	9							
10	33914	X	29101	-0-	-4813	-0-	1395	1	24893	3	Y	2461	2408	1			358
							106	4	2707	9							
11	30930	X	27204	-0-	-3726	-0-	1213	1	23372	3	Y	2244	2285	1			317
							151	4	2468	9							
12	31155	X	29606	-0-	-1549	-0-	1306	1	25583	3	Y	2331	2339	1			309
							153	4	2564	9							

TOTAL GAS PROD: 367,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,223

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

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	31279	X	23633	-0-	-7646	-0-	1522	1	21813	3	Y	268	245	1			122
							3	4	295	9							
02	28252	X	15078	-0-	-13174	-0-	976	1	13985	3	Y	103	202	1			23
							4	4	113	9							
03	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1740	1	22718	3	Y	175	134	1			64
							10	4	193	9							
04	28350	X	19238	-0-	-9112	-0-	1543	1	17596	3	Y	85	134	1			15
							5	4	94	9							
05	29295	X	19681	-0-	-9614	-0-	1442	1	18095	3	Y	129	108	1			36
							2	4	142	9							
06	23880	X	19059	-0-	-4821	-0-	1433	1	17453	3	Y	121	130	1			27
							40	4	133	9							
07	24676	X	17008	-0-	-7668	-0-	1356	1	15507	3	Y	115	112	1			30
							18	4	127	9							
08	24676	X	16672	-0-	-8004	-0-	1377	1	15153	3	Y	121	108	1			43
							9	4	133	9							
09	19230	X	16283	-0-	-2947	-0-	1368	1	14796	3	Y	103	118	1			28
							6	4	113	9							
10	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-	1346	1	13793	3	Y	118	103	1			43
							5	4	130	9							
11	19050	X	15260	-0-	-3790	-0-	1378	1	13748	3	Y	117	118	1			42
							5	4	129	9							
12	17019	X	15318	-0-	-1701	-0-	1444	1	13728	3	Y	127	136	1			33
							6	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 217,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2732	-0-		-2755	-0-	86	1	2441	3	Y	186	180	1			25
								205	9									
02	4956	X	2740	-0-		-2216	-0-	80	1	2381	3	Y	234	238	1			21
								22	4	257	9							
03	5270	X	3653	-0-		-1617	-0-	115	1	3133	3	Y	290	294	1			17
								86	4	319	9							
04	4470	X	3620	-0-		-850	-0-	119	1	3114	3	Y	307	290	1			34
								49	4	338	9							
05	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	122	1	3067	3	Y	269	276	1			27
								33	4	296	9							
06	3540	X	3283	-0-		-257	-0-	123	1	2854	3	Y	232	226	1			33
								51	4	255	9							
07	3751	X	2954	-0-		-797	-0-	74	1	2545	3	Y	180	195	1			18
								137	4	198	9							
08	3751	X	2213	-0-		-1538	-0-	72	1	1924	3	Y	162	163	1			17
								39	4	178	9							
09	3630	X	2433	-0-		-1197	-0-	231	1	1956	3	Y	197	191	1			23
								29	4	217	9							
10	3503	X	2433	-0-		-1070	-0-	245	1	1918	3	Y	210	212	1			21
								39	4	231	9							
11	3270	X	1529	-0-		-1741	-0-	158	1	1176	3	Y	157	166	1			12
								22	4	173	9							
12	2945	X	2510	-0-		-435	-0-	267	1	1631	3	Y	384	368	1			28
								190	4	422	9							

TOTAL GAS PROD: 33,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

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. GAS LIFT	(I)(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	3881	-0-		-2226	-0-	128	1	3337	3	Y	373	157	1			349
								6	4	410	9							
02	4900	X	4418	-0-		-482	-0-	134	1	3917	3	Y	329	468	1			210
								5	4	362	9							
03	5425	X	4424	-0-		-1001	-0-	145	1	3853	3	Y	383	429	1			164
								5	4	421	9							
04	4140	X	3968	-0-		-172	-0-	119	1	3455	3	Y	353	275	1			242
								6	4	388	9							
05	3875	X	3775	-0-		-100	-0-	128	1	3266	3	Y	341	293	1			290
								6	4	375	9							
06	4740	X	3904	-0-		-836	-0-	116	1	3499	3	Y	258	416	1			132
								5	4	284	9							
07	4898	X	3693	-0-		-1205	-0-	107	1	3244	3	Y	306	356	1			82
								5	4	337	9							
08	4433	X	3829	-0-		-604	-0-	104	1	3438	3	Y	256	231	1			107
								5	4	282	9							
09	3960	X	3285	-0-		-675	-0-	273	1	2753	3	Y	199	206	1			100
								40	4	219	9							
10	4030	X	3726	-0-		-304	-0-	366	1	3095	3	Y	226	258	1			68
								16	4	249	9							
11	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	370	1	3460	3	Y	206	171	1			103
								11	4	227	9							
12	3844	X	3703	-0-		-141	-0-	379	1	3118	3	Y	183	221	1			65
								5	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 46,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	32209	X	21929	-0-	-10280		-0-	1475	1	19361	3	Y	959	951	1			114
								38	4	1055	9							
02	29092	X	19702	-0-	-9390		-0-	923	1	17804	3	Y	874	882	1			106
								14	4	961	9							
03	32209	X	21063	-0-	-11146		-0-	806	1	19331	3	Y	835	825	1			116
								7	4	919	9							
04	29610	X	18777	-0-	-10833		-0-	768	1	17394	3	Y	554	632	1			38
								6	4	609	9							
05	27993	X	19322	-0-	-8671		-0-	878	1	18005	3	Y	393	395	1			36
								7	4	432	9							
06	22110	X	18254	-0-	-3856		-0-	850	1	16794	3	Y	549	541	1			44
								6	4	604	9							
07	21824	X	18094	-0-	-3730		-0-	862	1	16676	3	Y	500	513	1			31
								6	4	550	9							
08	20801	X	17228	-0-	-3573		-0-	860	1	15880	3	Y	437	401	1			67
								7	4	481	9							
09	18780	X	16100	-0-	-2680		-0-	954	1	14730	3	Y	373	396	1			44
								6	4	410	9							
10	19313	X	16267	-0-	-3046		-0-	839	1	14960	3	Y	368	358	1			54
								63	4	405	9							
11	18240	X	15419	-0-	-2821		-0-	733	1	14131	3	Y	422	416	1			60
								91	4	464	9							
12	18104	X	15246	-0-	-2858		-0-	713	1	13966	3	Y	440	442	1			58
								83	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 217,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	22428	-0-	-11610		-0-	21299	3	39	4	Y	991	986	1			118
								1090	9									
02	30744	X	20974	-0-	-9770		-0-	985	1	18999	3	Y	886	896	1			108
								15	4	975	9							
03	34038	X	24242	-0-	-9796		-0-	927	1	22222	3	Y	987	957	1			138
								7	4	1086	9							
04	31350	X	20553	-0-	-10797		-0-	837	1	18931	3	Y	708	798	1			48
								6	4	779	9							
05	27373	X	20706	-0-	-6667		-0-	929	1	19045	3	Y	659	646	1			61
								7	4	725	9							
06	24150	X	19032	-0-	-5118		-0-	878	1	17343	3	Y	732	735	1			58
								6	4	805	9							
07	24242	X	18177	-0-	-6065		-0-	865	1	16748	3	Y	506	533	1			31
								7	4	557	9							
08	24242	X	16993	-0-	-7249		-0-	846	1	15626	3	Y	467	426	1			72
								7	4	514	9							
09	20550	X	15365	-0-	-5185		-0-	909	1	14034	3	Y	379	406	1			45
								5	4	417	9							
10	20708	X	15244	-0-	-5464		-0-	784	1	13980	3	Y	383	372	1			56
								59	4	421	9							
11	19020	X	17326	-0-	-1694		-0-	826	1	15926	3	Y	428	423	1			61
								103	4	471	9							
12	18166	X	16031	-0-	-2135		-0-	750	1	14698	3	Y	450	451	1			60
								88	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 227,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,576

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. GAS LIFT (I)(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	18322	-0-	-7253	-0-	1271	1	16695	3	Y	294	303	1			35
							33	4	323	9							
02	23100	X	16487	-0-	-6613	-0-	783	1	15119	3	Y	521	493	1			63
							12	4	573	9							
03	25575	X	17456	-0-	-8119	-0-	675	1	16200	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							
04	24480	X	15777	-0-	-8703	-0-	646	1	14621	3	Y	459	501	1			31
							5	4	505	9							
05	23064	X	16089	-0-	-6975	-0-	720	1	14749	3	Y	559	539	1			51
							5	4	615	9							
06	18540	X	14379	-0-	-4161	-0-	670	1	13246	3	Y	416	434	1			33
							5	4	458	9							
07	18259	X	13878	-0-	-4381	-0-	664	1	12845	3	Y	331	344	1			20
							5	4	364	9							
08	17453	X	13206	-0-	-4247	-0-	662	1	12224	3	Y	285	261	1			44
							6	4	314	9							
09	15780	X	12224	-0-	-3556	-0-	726	1	11217	3	Y	251	265	1			30
							5	4	276	9							
10	16089	X	12009	-0-	-4080	-0-	620	1	11056	3	Y	261	253	1			38
							46	4	287	9							
11	14370	X	11160	-0-	-3210	-0-	534	1	10286	3	Y	249	252	1			35
							66	4	274	9							
12	13888	X	11002	-0-	-2886	-0-	519	1	10172	3	Y	227	232	1			30
							61	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 171,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	20205	-0-	-9834	-0-	1299	1	18611	3	Y	266	271	1			121
							2	4	293	9							
02	27132	X	9527	-0-	-17605	-0-	615	1	8813	3	Y	88	189	1			20
							2	4	97	9							
03	30039	X	12496	-0-	-17543	-0-	883	1	11531	3	Y	70	64	1			26
							5	4	77	9							
04	25920	X	10365	-0-	-15555	-0-	833	1	9503	3	Y	24	46	1			4
							3	4	26	9							
05	26784	X	9385	-0-	-17399	-0-	687	1	8624	3	Y	66	51	1			19
							1	4	73	9							
06	19560	X	12174	-0-	-7386	-0-	904	1	11015	3	Y	209	182	1			46
							25	4	230	9							
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	1187	1	13571	3	Y	125	139	1			32
							15	4	138	9							
08	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	1429	1	15723	3	Y	122	111	1			43
							9	4	134	9							
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	1310	1	14167	3	Y	101	116	1			28
							6	4	111	9							
10	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	1395	1	14295	3	Y	93	87	1			34
							5	4	102	9							
11	16740	X	15129	-0-	-1611	-0-	1369	1	13654	3	Y	92	93	1			33
							5	4	101	9							
12	17298	X	15181	-0-	-2117	-0-	1433	1	13628	3	Y	104	110	1			27
							6	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 168,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	0	W	26445	-0-	26445	48388	838	1	23719	3	Y	1716	1654	1			230
							1888	9									
02	0	W	22282	-0-	22282	70670	675	1	19962	3	Y	1332	1443	1			119
							180	4	1465	9							
03	0	W	22423	-0-	22423	93093	720	1	19508	3	Y	1510	1543	1			86
							534	4	1661	9							
04	114257	X	21164	-0-	-93093	-0-	706	1	18475	3	Y	1541	1456	1			171
							288	4	1695	9							
05	26443	X	19463	-0-	-6980	-0-	682	1	17147	3	Y	1317	1358	1			130
							185	4	1449	9							
06	25590	X	16543	-0-	-9047	-0-	615	1	14352	3	Y	1198	1157	1			171
							258	4	1318	9							
07	24676	X	16168	-0-	-8508	-0-	399	1	13779	3	Y	1132	1190	1			113
							745	4	1245	9							
08	22413	X	16795	-0-	-5618	-0-	551	1	14632	3	Y	1197	1185	1			125
							295	4	1317	9							
09	21150	X	16631	-0-	-4519	-0-	1603	1	13574	3	Y	1137	1129	1			133
							203	4	1251	9							
10	19468	X	17487	-0-	-1981	-0-	1819	1	14229	3	Y	1048	1075	1			106
							286	4	1153	9							
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1884	1	14047	3	Y	1030	1059	1			77
							262	4	1133	9							
12	17174	X	15832	-0-	-1342	-0-	1911	1	11673	3	Y	807	826	1			58
							1360	4	888	9							

TOTAL GAS PROD: 228,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,965

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	0	W	22420	-0-	22420	47709	703	1	19873	3	Y	1676	1630	1			225
							1844	9									
02	0	W	20903	-0-	20903	68612	626	1	18501	3	Y	1463	1557	1			131
							167	4	1609	9							
03	0	W	23800	-0-	23800	92412	767	1	20760	3	Y	1550	1592	1			89
							568	4	1705	9							
04	114549	X	22137	-0-	-92412	-0-	765	1	20030	3	Y	935	920	1			104
							313	4	1029	9							
05	22413	X	20437	-0-	-1976	-0-	726	1	18284	3	Y	1117	1110	1			111
							198	4	1229	9							
06	23040	X	14157	-0-	-8883	-0-	537	1	12525	3	Y	791	789	1			113
							225	4	870	9							
07	23808	X	14076	-0-	-9732	-0-	352	1	12181	3	Y	804	836	1			81
							659	4	884	9							
08	23808	X	19822	-0-	-3986	-0-	667	1	17686	3	Y	1012	987	1			106
							356	4	1113	9							
09	22140	X	19368	-0-	-2772	-0-	1919	1	16247	3	Y	872	876	1			102
							243	4	959	9							
10	20429	X	18791	-0-	-1638	-0-	1997	1	15623	3	Y	779	802	1			79
							314	4	857	9							
11	19170	X	15709	-0-	-3461	-0-	1742	1	12990	3	Y	668	697	1			50
							242	4	735	9							
12	20026	X	14869	-0-	-5157	-0-	1820	1	11114	3	Y	582	590	1			42
							1295	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 226,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	0	W	20969	-0-		20969	20969	664	1	18780	3	Y	1386	1329	1			186
								1525	9									
02	0	W	21593	-0-		21593	42562	659	1	19477	3	Y	1165	1247	1			104
								175	4	1282	9							
03	0	W	22269	-0-		22269	64831	725	1	19623	3	Y	1258	1290	1			72
								537	4	1384	9							
04	84307	X	19476	-0-		-64831	-0-	656	1	17181	3	Y	1245	1179	1			138
								269	4	1370	9							
05	20956	X	19887	-0-		-1069	-0-	710	1	17865	3	Y	1017	1054	1			101
								193	4	1119	9							
06	23130	X	17748	-0-		-5382	-0-	679	1	15856	3	Y	844	825	1			120
								285	4	928	9							
07	23901	X	16042	-0-		-7859	-0-	406	1	14023	3	Y	777	819	1			78
								758	4	855	9							
08	22258	X	16026	-0-		-6232	-0-	541	1	14373	3	Y	747	747	1			78
								290	4	822	9							
09	19470	X	15492	-0-		-3978	-0-	1539	1	13029	3	Y	663	663	1			78
								195	4	729	9							
10	19902	X	14641	-0-		-5261	-0-	1555	1	12161	3	Y	619	634	1			63
								244	4	681	9							
11	17760	X	12242	-0-		-5518	-0-	1345	1	10027	3	Y	621	638	1			46
								187	4	683	9							
12	16027	X	11824	-0-		-4203	-0-	1433	1	8748	3	Y	567	572	1			41
								1019	4	624	9							

TOTAL GAS PROD: 208,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,909

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	24667	-0-		24667	24667	766	1	21658	3	Y	2039	1948	1			274
								2243	9									
02	0	W	21338	-0-		21338	46005	630	1	18626	3	Y	1740	1859	1			155
								168	4	1914	9							
03	0	W	24873	-0-		24873	70878	786	1	21290	3	Y	2013	2053	1			115
								583	4	2214	9							
04	96316	X	25438	-0-		-70878	-0-	854	1	22348	3	Y	1715	1639	1			191
								349	4	1887	9							
05	24676	X	24412	-0-		-264	-0-	861	1	21664	3	Y	1503	1545	1			149
								234	4	1653	9							
06	24060	X	21420	-0-		-2640	-0-	809	1	18878	3	Y	1267	1235	1			181
								339	4	1394	9							
07	26288	X	20437	-0-		-5851	-0-	510	1	17611	3	Y	1240	1297	1			124
								952	4	1364	9							
08	26288	X	17481	-0-		-8807	-0-	579	1	15357	3	Y	1124	1131	1			117
								309	4	1236	9							
09	25440	X	17753	-0-		-7687	-0-	1728	1	14630	3	Y	1069	1061	1			125
								219	4	1176	9							
10	24397	X	18368	-0-		-6029	-0-	1912	1	14959	3	Y	1087	1102	1			110
								301	4	1196	9							
11	21420	X	18428	-0-		-2992	-0-	1999	1	14903	3	Y	1135	1160	1			85
								277	4	1249	9							
12	20429	X	17221	-0-		-3208	-0-	2061	1	12585	3	Y	1008	1021	1			72
								1466	4	1109	9							

TOTAL GAS PROD: 251,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11103	-0-	-3281	-0-	9835	3	1268	9	Y	1153	1320	1			189
02	12992	X	3513	-0-	-9479	-0-	404	1	2721	3	Y	353	383	0			159
							388	9									
03	11532	X	6226	-0-	-5306	-0-	5386	3	840	9	Y	764	748	1	44	8	131
04	11160	X	7692	-0-	-3468	-0-	311	1	6345	3	Y	942	956	1			117
							1036	9									
05	11501	X	4655	-0-	-6846	-0-	304	1	3629	3	Y	656	452	0			321
							722	9									
06	10740	X	7732	-0-	-3008	-0-	570	1	6141	3	Y	928	899	1			350
							1021	9									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	764	1	4694	3	Y	1040	1191	1			199
							1144	9									
08	7936	X	6758	-0-	-1178	-0-	841	1	4902	3	Y	923	857	1			265
							1015	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	595	1	6280	3	Y	1120	1093	1			292
							1232	9									
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	735	1	6770	3	Y	1132	1110	1			314
							1245	9									
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	780	1	6251	3	Y	941	927	1			328
							1035	9									
12	8370	X	6688	-0-	-1682	-0-	770	1	5040	3	Y	798	781	1			345
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 85,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5234	3	265	9	Y	241	181	1			444
02	5908	X	5064	-0-	-844	-0-	374	1	4435	3	Y	232	360	0			316
							255	9									
03	6448	X	3916	-0-	-2532	-0-	3719	3	197	9	Y	179	193	1			302
04	5970	X	2606	-0-	-3364	-0-	263	1	2257	3	Y	78	5	1			375
							86	9									
05	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	456	1	3521	3	Y	196	195	1			376
							216	9									
06	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	548	1	3064	3	Y	207	193	1			390
							228	9									
07	5611	X	3475	-0-	-2136	-0-	668	1	2612	3	Y	177	209	1			358
							195	9									
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	451	1	4512	3	Y	212	393	1			177
							233	9									
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	552	1	3499	3	Y	195	5	0			367
							215	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	432	1	4209	3	Y	180	197	1			350
							198	9									
11	5040	X	1521	-0-	-3519	-0-	420	1	1062	3	Y	35	1	1			384
							39	9									
12	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	525	1	3326	3	Y	177	386	1			175
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 48,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	5985	3	297	9	Y	270	182	1			341
02	7308	X	6418	-0-	-890	-0-	509	1	5412	3	Y	452	362	1			431
							497	9									
03	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	5621	3	312	9	Y	284	186	1	4	8	525
04	7350	X	5405	-0-	-1945	-0-	693	1	4306	3	Y	369	386	1			508
							406	9									
05	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	561	1	4728	3	Y	329	199	1			638
							362	9									
06	6870	X	5164	-0-	-1706	-0-	875	1	4007	3	Y	256	388	1			506
							282	9									
07	7099	X	4143	-0-	-2956	-0-	1023	1	2877	3	Y	221	394	1			333
							243	9									
08	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	1023	1	3976	3	Y	306	203	1			436
							337	9									
09	5460	X	4009	-0-	-1451	-0-	990	1	2723	3	Y	269	192	1			513
							296	9									
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1023	1	4411	3	Y	250	5	1			758
							275	9									
11	5160	X	3369	-0-	-1791	-0-	990	1	2174	3	Y	186	578	1			366
							205	9									
12	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	1023	1	1799	3	Y	188	7	1			547
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 60,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8526	-0-	-1518	-0-	7848	3	678	9	Y	616	664	1			385
02	9072	X	7075	-0-	-1997	-0-	616	1	5879	3	Y	527	483	1	1	8	428
							580	9									
03	10044	X	5677	-0-	-4367	-0-	5141	3	536	9	Y	487	486	1	20	8	409
04	8280	X	2857	-0-	-5423	-0-	263	1	2356	3	Y	216	224	1			401
							238	9									
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	638	1	7273	3	Y	914	582	1			733
							1005	9									
06	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	280	1	6491	3	Y	462	580	1			615
							508	9									
07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	173	1	5795	3	Y	576	625	1			566
							634	9									
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	186	1	5548	3	Y	503	587	1			482
							553	9									
09	8640	X	4666	-0-	-3974	-0-	209	1	4009	3	Y	407	265	1			624
							448	9									
10	8928	X	6033	-0-	-2895	-0-	207	1	5200	3	Y	569	528	1			665
							626	9									
11	7290	X	4503	-0-	-2787	-0-	201	1	3764	3	Y	489	610	1			544
							538	9									
12	6603	X	1596	-0-	-5007	-0-	106	1	1387	3	Y	94	207	1			431
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 70,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

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	X	5670	-0-	-2080	-0-	5462	3	208	9	Y	189	180	1			403
02	7000	X	4618	-0-	-2382	-0-	385	1	4048	3	Y	168	180	1			391
							185	9									
03	7750	X	3142	-0-	-4608	-0-	3004	3	138	9	Y	125	2	1	4	8	510
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	562	1	4833	3	Y	237	195	1			552
							261	9									
05	5673	X	4271	-0-	-1402	-0-	469	1	3628	3	Y	158	3	1			707
							174	9									
06	5490	X	2832	-0-	-2658	-0-	409	1	2287	3	Y	124	189	1			642
							136	9									
07	5115	X	1992	-0-	-3123	-0-	355	1	1385	3	Y	229	364	1			507
							252	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	572	1	5725	3	Y	261	5	1			763
							287	9									
09	5670	X	3321	-0-	-2349	-0-	438	1	2782	3	Y	92	200	1			655
							101	9									
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	591	1	5766	3	Y	280	211	1			724
							308	9									
11	6360	X	2042	-0-	-4318	-0-	570	1	1440	3	Y	29	197	1			556
							32	9									
12	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	498	1	3149	3	Y	212	200	1			568
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 50,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	6899	-0-	-4943	-0-	6204	3	695	9	Y	632	652	1			1085
02	10696	X	7939	-0-	-2757	-0-	500	1	6799	3	Y	582	591	1			1076
							640	9									
03	11842	X	5253	-0-	-6589	-0-	4694	3	559	9	Y	508	426	1	32	8	1126
04	10080	X	5635	-0-	-4445	-0-	432	1	4574	3	Y	572	508	1			1190
							629	9									
05	10416	X	6309	-0-	-4107	-0-	480	1	5022	3	Y	734	635	1			1289
							807	9									
06	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	276	1	6751	3	Y	778	708	1			1359
							856	9									
07	8804	X	6949	-0-	-1855	-0-	154	1	6007	3	Y	716	938	1			1137
							788	9									
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	179	1	5806	3	Y	607	584	1			1160
							668	9									
09	7890	X	5793	-0-	-2097	-0-	135	1	4932	3	Y	660	619	1			1201
							726	9									
10	8153	X	5756	-0-	-2397	-0-	163	1	5013	3	Y	527	603	1			1125
							580	9									
11	7890	X	4475	-0-	-3415	-0-	149	1	3797	3	Y	481	434	1			1172
							529	9									
12	6944	X	1744	-0-	-5200	-0-	75	1	1424	3	Y	223	280	1			1115
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 71,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	19747	-0-	-6541	-0-	18977	3	770	9	Y	700	740	1			588
02	21196	X	15389	-0-	-5807	-0-	625	1	14178	3	Y	533	499	1			622
							586	9									
03	23467	X	15885	-0-	-7582	-0-	15250	3	635	9	Y	577	574	1			625
04	19320	X	12248	-0-	-7072	-0-	1181	1	10590	3	Y	434	374	1			685
							477	9									
05	19747	X	11273	-0-	-8474	-0-	882	1	10004	3	Y	352	325	1			712
							387	9									
06	19110	X	13003	-0-	-6107	-0-	533	1	12178	3	Y	265	327	1			650
							292	9									
07	17050	X	11962	-0-	-5088	-0-	334	1	11283	3	Y	314	349	1			615
							345	9									
08	15872	X	11671	-0-	-4201	-0-	367	1	10938	3	Y	333	353	1			595
							366	9									
09	12990	X	10031	-0-	-2959	-0-	484	1	9261	3	Y	260	175	1			680
							286	9									
10	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	485	1	12160	3	Y	407	350	1			737
							448	9									
11	12990	X	10785	-0-	-2205	-0-	527	1	9863	3	Y	359	439	1			657
							395	9									
12	11966	X	7864	-0-	-4102	-0-	541	1	7077	3	Y	224	152	1			729
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 152,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,758

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	9530	-0-	-6497	-0-	8674	3	856	9	Y	778	793	1			862
02	14476	X	8300	-0-	-6176	-0-	409	1	7128	3	Y	694	707	1			849
							763	9									
03	15717	X	4406	-0-	-11311	-0-	4120	3	286	9	Y	260	273	1			836
04	13350	X	6957	-0-	-6393	-0-	554	1	5863	3	Y	491	415	1			912
							540	9									
05	13795	X	5550	-0-	-8245	-0-	440	1	4585	3	Y	477	435	1			954
							525	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	390	1	9426	3	Y	631	548	1			1037
							694	9									
07	9176	X	8795	-0-	-381	-0-	194	1	7890	3	Y	646	802	1			881
							711	9									
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	386	409	1			858
							425	9									
09	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	180	1	6602	3	Y	646	549	1			955
							711	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	195	1	5997	3	Y	401	503	1			853
							441	9									
11	5280	X	4989	-0-	-291	-0-	171	1	4360	3	Y	416	363	1			906
							458	9									
*12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	415	1	7848	3	Y	607	434	1			1079
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 87,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,433

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	11501	3	1082	9	Y	984	966	1			1085
02	14336	X	10379	-0-	-3957	-0-	480	1	9045	3	Y	776	800	1			1061
							854	9									
03	15872	X	9589	-0-	-6283	-0-	8701	3	888	9	Y	807	700	1			1168
04	15360	X	5608	-0-	-9752	-0-	444	1	4699	3	Y	423	462	1			1129
							465	9									
05	14167	X	7557	-0-	-6610	-0-	602	1	6264	3	Y	628	550	1			1207
							691	9									
06	12180	X	7783	-0-	-4397	-0-	284	1	6884	3	Y	559	539	1			1227
							615	9									
07	11501	X	8908	-0-	-2593	-0-	194	1	7905	3	Y	735	864	1			1098
							809	9									
08	9579	X	6439	-0-	-3140	-0-	181	1	5859	3	Y	363	410	1			1051
							399	9									
09	7770	X	7717	-0-	-53	-0-	196	1	7187	3	Y	304	308	1			1047
							334	9									
10	8742	X	7409	-0-	-1333	-0-	218	1	6707	3	Y	440	427	1			1060
							484	9									
11	8460	X	6188	-0-	-2272	-0-	217	1	5530	3	Y	401	361	1			1100
							441	9									
12	8897	X	77	-0-	-8820	-0-	4	1	72	3	Y	1	148	1			953
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 90,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	19933	X	15728	-0-	-4205	-0-	15265	3	463	9	Y	421	412	1			408
02	16968	X	8784	-0-	-8184	-0-	490	1	8034	3	Y	236	233	1			411
							260	9									
03	18786	X	8278	-0-	-10508	-0-	8017	3	261	9	Y	237	243	1			405
04	15210	X	8458	-0-	-6752	-0-	823	1	7376	3	Y	235	190	1			450
							259	9									
05	15717	X	7111	-0-	-8606	-0-	561	1	6359	3	Y	174	162	1			462
							191	9									
06	15210	X	8531	-0-	-6679	-0-	350	1	8001	3	Y	164	179	1			447
							180	9									
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	279	1	9406	3	Y	193	208	1			432
							212	9									
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	260	1	7744	3	Y	192	209	1			415
							211	9									
09	8520	X	5979	-0-	-2541	-0-	290	1	5560	3	Y	117	97	1			435
							129	9									
10	9858	X	8415	-0-	-1443	-0-	317	1	7954	3	Y	131	143	1			423
							144	9									
11	9540	X	5201	-0-	-4339	-0-	256	1	4782	3	Y	148	155	1			416
							163	9									
12	9858	X	5449	-0-	-4409	-0-	376	1	4928	3	Y	132	63	1			485
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 100,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

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	25389	X	14663	-0-	-10726	-0-	14115	3	548	9	Y	498	541	1			405
02	19320	X	14844	-0-	-4476	-0-	626	1	13667	3	Y	501	447	1			459
							551	9									
03	21390	X	11571	-0-	-9819	-0-	11177	3	394	9	Y	358	393	1			424
04	14970	X	7545	-0-	-7425	-0-	734	1	6578	3	Y	212	204	1			432
							233	9									
05	15469	X	12836	-0-	-2633	-0-	1020	1	11570	3	Y	224	195	1			461
							246	9									
06	15900	X	12470	-0-	-3430	-0-	497	1	11435	3	Y	489	380	1			570
							538	9									
07	16430	X	8460	-0-	-7970	-0-	237	1	7937	3	Y	260	389	1			441
							286	9									
08	12834	X	6609	-0-	-6225	-0-	209	1	6227	3	Y	157	226	1			372
							173	9									
09	12480	X	136	-0-	-12344	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	69	1			303
10	12896	X	380	-0-	-12516	-0-	15	1	364	3	Y	1	1	1			303
							1	9									
11	12480	X	123	-0-	-12357	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	1	1			302
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 89,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	16678	-0-	-15934	-0-	15157	3	1521	9	Y	1383	1361	1			187
02	26376	X	14932	-0-	-11444	-0-	503	1	13239	3	Y	1082	1117	1			152
							1190	9									
03	27311	X	15050	-0-	-12261	-0-	13790	3	1260	9	Y	1145	992	1			305
04	19980	X	10992	-0-	-8988	-0-	881	1	9335	3	Y	705	731	1			279
							776	9									
05	19127	X	10758	-0-	-8369	-0-	868	1	9025	3	Y	786	728	1			337
							865	9									
06	16140	X	10586	-0-	-5554	-0-	392	1	9476	3	Y	653	658	1			332
							718	9									
07	16523	X	11305	-0-	-5218	-0-	260	1	10111	3	Y	849	1013	1			168
							934	9									
08	14415	X	10409	-0-	-4006	-0-	289	1	9375	3	Y	677	661	1			184
							745	9									
09	10980	X	8803	-0-	-2177	-0-	214	1	7859	3	Y	664	641	1			207
							730	9									
10	11470	X	7688	-0-	-3782	-0-	225	1	6938	3	Y	477	566	1			118
							525	9									
11	11100	X	6936	-0-	-4164	-0-	241	1	6141	3	Y	504	437	1			185
							554	9									
12	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	326	1	6163	3	Y	564	446	1			303
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 131,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,489

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	30811	3	2686	9	Y	2442	2788	1			155
02	20972	X	9453	-0-	-11519	-0-	387	1	8287	3	Y	708	775	1			88
							779	9									
03	23219	X	9521	-0-	-13698	-0-	7204	3	2317	9	Y	2106	1161	1			1033
04	22470	X	18353	-0-	-4117	-0-	702	1	14689	3	Y	2693	3252	1			474
							2962	9									
05	23219	X	18564	-0-	-4655	-0-	1262	1	14944	3	Y	2144	1947	1			671
							2358	9									
06	22470	X	22102	-0-	-368	-0-	1676	1	17974	3	Y	2229	2337	1			563
							2452	9									
07	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	2712	1	16658	3	Y	2021	2422	1			162
							2223	9									
08	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	2633	1	15343	3	Y	1555	1464	1			253
							1711	9									
09	22110	X	15763	-0-	-6347	-0-	1254	1	13236	3	Y	1157	1228	1			182
							1273	9									
10	22847	X	14756	-0-	-8091	-0-	1326	1	12216	3	Y	1104	1092	1			194
							1214	9									
11	22110	X	12581	-0-	-9529	-0-	1289	1	10326	3	Y	878	873	1			199
							966	9									
12	21607	X	11109	-0-	-10498	-0-	1354	1	8863	3	Y	811	777	1			233
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 206,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,848

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	50933	X	37376	-0-	-13557	-0-	33927	3	3449	9	Y	3135	3755	0	199
02	38612	X	11035	-0-	-27577	-0-	384	1	9596	3	Y	959	1039	0	119
							1055	9							
03	42749	X	21226	-0-	-21523	-0-	16373	3	4853	9	Y	4412	2432	0	2099
04	36180	X	35979	-0-	-201	-0-	1247	1	27391	3	Y	6674	7437	0	1336
							7341	9							
05	37386	X	28772	-0-	-8614	-0-	1864	1	22288	3	Y	4200	4222	0	1314
							4620	9							
06	36180	X	27462	-0-	-8718	-0-	2034	1	21906	3	Y	3202	3707	0	809
							3522	9							
07	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	2724	1	16736	3	Y	3282	3828	0	263
							3610	9							
08	22723	X	21514	-0-	-1209	-0-	2726	1	15880	3	Y	2644	2478	0	429
							2908	9							
09	21990	X	15326	-0-	-6664	-0-	1152	1	12162	3	Y	1829	1970	0	288
							2012	9							
10	22723	X	12297	-0-	-10426	-0-	1040	1	9585	3	Y	1520	1541	0	267
							1672	9							
11	21990	X	9789	-0-	-12201	-0-	932	1	7465	3	Y	1265	1246	0	286
							1392	9							
12	22723	X	8518	-0-	-14205	-0-	976	1	6383	3	Y	1054	1037	0	303
							1159	9							

TOTAL GAS PROD: 252,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,176

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	33201	X	14869	-0-	-18332	-0-	14001	3	868	9	Y	789	794	1	109
02	29988	X	12687	-0-	-17301	-0-	500	1	11259	3	Y	844	839	1	114
							928	9							
03	27032	X	10486	-0-	-16546	-0-	9765	3	721	9	Y	655	589	1	180
04	18690	X	9996	-0-	-8694	-0-	810	1	8581	3	Y	550	528	1	202
							605	9							
05	18011	X	10099	-0-	-7912	-0-	834	1	8647	3	Y	562	522	1	242
							618	9							
06	14400	X	9152	-0-	-5248	-0-	347	1	8367	3	Y	398	427	1	213
							438	9							
07	14043	X	9648	-0-	-4395	-0-	225	1	8751	3	Y	611	703	1	121
							672	9							
08	10478	X	7823	-0-	-2655	-0-	219	1	7096	3	Y	462	457	1	126
							508	9							
09	9990	X	8088	-0-	-1902	-0-	199	1	7310	3	Y	526	488	1	164
							579	9							
10	10106	X	7607	-0-	-2499	-0-	223	1	6876	3	Y	462	512	1	114
							508	9							
11	9450	X	6013	-0-	-3437	-0-	213	1	5424	3	Y	342	330	1	126
							376	9							
12	9641	X	4419	-0-	-5222	-0-	204	1	3855	3	Y	327	277	1	176
							360	9							

TOTAL GAS PROD: 110,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		27837	-0-	27837	27837	21947	3	1156	4	N	4304	2570	0	63	8	1671
							4734	9									
04	SHUT IN		42756	-0-	42756	70593	34346	3	8410	9	N	7645	8580	0			736
05	SHUT IN		40039	-0-	40039	110632	32476	3	7563	9	N	6875	5272	0			2339
06	SHUT IN		33127	-0-	33127	143759	27675	3	5452	9	N	4956	5146	0			2149
07	176209	X	32450	-0-	-143759	-0-	26532	3	5918	9	N	5380	5053	0			2476
08	31620	X	28590	-0-	-3030	-0-	23359	3	5231	9	N	4755	5581	0			1650
09	30600	X	24614	-0-	-5986	-0-	20193	3	4421	9	N	4019	4454	0			1215
10	39370	X	23704	-0-	-15666	-0-	19330	3	4374	9	N	3976	3979	0			1212
11	33120	X	21180	-0-	-11940	-0-	17346	3	3834	9	N	3485	3285	0			1412
12	32457	X	19778	-0-	-12679	-0-	16189	3	3589	9	N	3263	3365	0			1310

TOTAL GAS PROD: 294,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,658

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 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	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		33066	-0-	33066	33066	25347	3	1398	4	N	5746	3431	0	84	8	2231
							6321	9									
04	SHUT IN		44217	-0-	44217	77283	35270	3	8947	9	N	8134	9383	0			982
05	SHUT IN		47530	-0-	47530	124813	38397	3	9133	9	N	8303	6460	0			2825
06	SHUT IN		40151	-0-	40151	164964	32387	3	7764	9	N	7058	6823	0			3060
07	212356	X	47392	-0-	-164964	-0-	38264	3	9128	9	N	8298	7540	0			3818
08	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	34978	3	8476	9	N	7705	8850	0			2673
09	38882	X	38882	-0-	-0-	-0-	31593	3	7289	9	N	6626	7296	0			2003
10	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	24530	3	5544	9	N	5040	5504	0			1539
11	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	19238	3	4094	9	N	3722	3751	0			1510
*12	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	20054	3	4164	9	N	3785	3776	0			1519

TOTAL GAS PROD: 372,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,417

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		21010	-0-	21010	21010	16568	3	810	4	N	3302	1971	0	49	8	1282
							3632	9									
04	SHUT IN		39537	-0-	39537	60547	32086	3	7451	9	N	6774	7491	0			565
05	SHUT IN		48343	-0-	48343	108890	39702	3	8641	9	N	7855	5748	0			2672
06	SHUT IN		42135	-0-	42135	151025	34466	3	7669	9	N	6972	6622	0			3022
07	192200	X	41175	-0-	-151025	-0-	33804	3	7371	9	N	6701	6638	0			3085
08	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-	30102	3	6787	9	N	6170	7115	0			2140
09	31851	X	31851	-0-	-0-	-0-	25970	3	5881	9	N	5346	5870	0			1616
10	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	24740	3	5334	9	N	4849	4986	0			1479
11	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	22475	3	4663	9	N	4239	4000	0			1718
*12	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	19578	3	4424	9	N	4022	4125	0			1615

TOTAL GAS PROD: 342,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 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	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		23904	-0-	23904	23904	18838	3	939	4	N	3752	2240	0	55	8	1457
							4127	9									
04	SHUT IN		44472	-0-	44472	68376	36205	3	8267	9	N	7515	8330	0			642
05	SHUT IN		36447	-0-	36447	104823	30141	3	6306	9	N	5733	4424	0			1951
06	SHUT IN		28902	-0-	28902	133725	24011	3	4891	9	N	4446	4469	0			1928
07	160892	X	27167	-0-	-133725	-0-	22631	3	4536	9	N	4124	4153	0			1899
08	39370	X	23693	-0-	-15677	-0-	19632	3	4061	9	N	3692	4310	0			1281
09	38100	X	20414	-0-	-17686	-0-	16857	3	3557	9	N	3234	3537	0			978
10	36456	X	19783	-0-	-16673	-0-	16197	3	3586	9	N	3260	3244	0			994
11	28890	X	18784	-0-	-10106	-0-	15601	3	3183	9	N	2894	2715	0			1173
12	27156	X	15090	-0-	-12066	-0-	12378	3	2712	9	N	2465	2647	0			991

TOTAL GAS PROD: 258,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,115

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		26723	-0-	26723	26723	20084	3	860	4	N	5254	3137	0	77	8	2040
							5779	9									
04	SHUT IN		52359	-0-	52359	79082	42077	3	10282	9	N	9347	10488	0			899
05	SHUT IN		41816	-0-	41816	120898	34003	3	7813	9	N	7103	5585	0			2417
06	SHUT IN		33188	-0-	33188	154086	26967	3	6221	9	N	5655	5620	0			2452
07	185382	X	31296	-0-	-154086	-0-	25666	3	5630	9	N	5118	5213	0			2357
08	39370	X	27146	-0-	-12224	-0-	22362	3	4784	9	N	4349	5197	0			1509
09	38100	X	22328	-0-	-15772	-0-	18687	3	3641	9	N	3310	3818	0			1001
10	39370	X	19924	-0-	-19446	-0-	16826	3	3098	9	N	2816	2958	0			859
11	33180	X	16345	-0-	-16835	-0-	13873	3	2472	9	N	2247	2195	0			911
12	31310	X	14198	-0-	-17112	-0-	12045	3	2153	9	N	1957	2082	0			786

TOTAL GAS PROD: 285,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,156

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		22962	-0-	22962	22962	18229	3	443	4	N	3900	2329	0	57	8	1514
							4290	9									
04	SHUT IN		48294	-0-	48294	71256	37920	3	10374	9	N	9431	10277	0			668
05	SHUT IN		49427	-0-	49427	120683	39348	3	10079	9	N	9163	6714	0			3117
06	SHUT IN		37798	-0-	37798	158481	29993	3	7805	9	N	7095	7136	0			3076
07	193270	X	34789	-0-	-158481	-0-	27522	3	7267	9	N	6606	6640	0			3042
08	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	23980	3	6688	9	N	6080	7013	0			2109
09	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	20227	3	5654	9	N	5140	5695	0			1554
10	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	19171	3	5134	9	N	4667	4798	0			1423
11	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	18045	3	4751	9	N	4319	3993	0			1749
12	21669	X	21045	-0-	-624	-0-	16455	3	4590	9	N	4173	4247	0			1675

TOTAL GAS PROD: 317,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,574

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3681	-0-	-845	-0-	3018	2	663	9	N	603	190	1			883
02	3976	X	2616	-0-	-1360	-0-	2198	2	418	9	N	380	968	1			295
03	4402	X	2773	-0-	-1629	-0-	2149	2	624	9	N	567	583	1			279
04	4260	X	2194	-0-	-2066	-0-	1770	2	424	9	N	385	192	1			472
05	3720	X	2816	-0-	-904	-0-	2387	2	429	9	N	390	195	1			667
06	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	2379	2	656	9	N	596	766	1			497
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	2895	2	545	9	N	495	756	1			236
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2516	2	486	9	N	442	383	1			295
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2789	2	512	9	N	465	390	1			370
10	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	2650	2	433	9	N	394	395	1			369
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	2479	2	526	9	N	478	386	1			461
12	3441	X	2489	-0-	-952	-0-	2095	2	394	9	N	358	602	1			217

TOTAL GAS PROD: 35,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,553

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	340	1	3772	3	Y	582	530	1			254
							640	9									
02	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	329	1	3280	3	Y	509	603	1			160
							560	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	189	1	3298	3	Y	407	376	1			191
							448	9									
04	4500	X	3854	-0-	-646	-0-	207	1	3118	3	Y	481	540	1			132
							529	9									
05	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	176	1	2975	3	Y	412	447	1			97
							453	9									
06	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	169	1	3061	3	Y	408	361	1			144
							449	9									
07	4619	X	3620	-0-	-999	-0-	177	1	3040	3	Y	366	403	1			107
							403	9									
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	192	1	2903	3	Y	437	375	1			169
							481	9									
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	189	1	2730	3	Y	417	400	1			186
							459	9									
10	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	207	1	2884	3	Y	456	491	1			151
							502	9									
11	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	213	1	2649	3	Y	457	413	1			195
							503	9									
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	230	1	2768	3	Y	457	499	1			153
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 45,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,389

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	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	187	1	2074	3	Y	504	496	1			221
							554	9									
02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	193	1	1927	3	Y	423	505	1			139
							465	9									
03	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	114	1	1987	3	Y	395	356	1			178
							435	9									
04	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	131	1	1969	3	Y	408	471	1			115
							449	9									
05	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	114	1	1932	3	Y	409	405	1			119
							450	9									
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	106	1	1931	3	Y	391	362	1			148
							430	9									
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	120	1	2056	3	Y	419	437	1			130
							461	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	3	Y	360	349	1			141
							396	9									
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	134	1	1933	3	Y	352	341	1			152
							387	9									
10	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	138	1	1922	3	Y	353	401	1			104
							388	9									
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	143	1	1784	3	Y	400	343	1			161
							440	9									
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	147	1	1774	3	Y	371	421	1			111
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,785

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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	240	1	2664	3	Y	346	307	1			150
							381	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	240	1	2386	3	Y	299	353	1			96
							329	9									
03	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	142	1	2476	3	Y	248	226	1			118
							273	9									
04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	160	1	2402	3	Y	248	298	1			68
							273	9									
05	3193	X	2544	-0-	-649	-0-	129	1	2176	3	Y	217	234	1			51
							239	9									
06	3090	X	2632	-0-	-458	-0-	124	1	2257	3	Y	228	196	1			83
							251	9									
07	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	130	1	2233	3	Y	232	247	1			68
							255	9									
08	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	140	1	2106	3	Y	195	187	1			76
							215	9									
09	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	137	1	1983	3	Y	188	179	1			85
							207	9									
10	2728	X	2340	-0-	-388	-0-	142	1	1979	3	Y	199	216	1			68
							219	9									
11	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	137	1	1706	3	Y	186	172	1			82
							205	9									
12	2604	X	2093	-0-	-511	-0-	145	1	1741	3	Y	188	207	1			63
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 31,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

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

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	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	425	1	4716	3	Y	208	202	1	111
							229	9							
02	5628	X	4733	-0-	-895	-0-	414	1	4124	3	Y	177	208	1	80
							195	9							
03	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	238	1	4159	3	Y	170	186	1	64
							187	9							
04	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	273	1	4099	3	Y	170	165	1	69
							187	9							
05	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	230	1	3889	3	Y	161	161	1	69
							177	9							
06	5190	X	4238	-0-	-952	-0-	212	1	3853	3	Y	157	166	1	60
							173	9							
07	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	223	1	3819	3	Y	158	169	1	49
							174	9							
08	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	238	1	3594	3	Y	152	128	1	73
							167	9							
09	4560	X	3744	-0-	-816	-0-	232	1	3357	3	Y	141	168	1	46
							155	9							
10	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	244	1	3403	3	Y	141	123	1	64
							155	9							
11	4230	X	3505	-0-	-725	-0-	249	1	3100	3	Y	142	131	1	75
							156	9							
12	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	259	1	3112	3	Y	135	133	1	77
							149	9							

TOTAL GAS PROD: 50,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

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	6045	X	4842	-0-	-1203	-0-	372	1	4128	3	Y	311	199	1	229
							342	9							
02	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	397	1	3957	3	Y	271	298	1	202
							298	9							
03	6045	X	4456	-0-	-1589	-0-	225	1	3934	3	Y	270	358	1	114
							297	9							
04	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	290	1	4363	3	Y	254	182	1	186
							279	9							
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	256	1	4322	3	Y	252	276	1	162
							277	9							
06	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	242	1	4400	3	Y	242	265	1	139
							266	9							
07	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	267	1	4579	3	Y	234	259	1	114
							257	9							
08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	273	1	4120	3	Y	231	173	1	172
							254	9							
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	269	1	3883	3	Y	199	254	1	117
							219	9							
10	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	255	1	3555	3	Y	215	161	1	171
							237	9							
11	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	310	1	3864	3	Y	219	266	1	124
							241	9							
12	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	310	1	3731	3	Y	226	182	1	168
							249	9							

TOTAL GAS PROD: 55,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

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

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	6045	X	4879	-0-	-1166	-0-		379	1	4205	3	Y	268	173	1			201
								295	9									
02	5404	X	4734	-0-	-670	-0-		403	1	4015	3	Y	287	266	1			222
								316	9									
03	5983	X	4512	-0-	-1471	-0-		227	1	3963	3	Y	293	397	1			118
								322	9									
04	5400	X	4711	-0-	-689	-0-		276	1	4152	3	Y	257	182	1			193
								283	9									
05	5239	X	4494	-0-	-745	-0-		234	1	3957	3	Y	275	288	1			180
								303	9									
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-		216	1	3923	3	Y	258	289	1			149
								284	9									
07	5239	X	4388	-0-	-851	-0-		226	1	3879	3	Y	257	282	1			124
								283	9									
08	4867	X	4265	-0-	-602	-0-		248	1	3740	3	Y	252	189	1			187
								277	9									
09	4710	X	4072	-0-	-638	-0-		246	1	3550	3	Y	251	292	1			146
								276	9									
10	4557	X	4041	-0-	-516	-0-		252	1	3513	3	Y	251	204	1			193
								276	9									
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-		257	1	3198	3	Y	224	286	1			131
								246	9									
12	4402	X	3793	-0-	-609	-0-		271	1	3258	3	Y	240	193	1			178
								264	9									

TOTAL GAS PROD: 52,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

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	10571	X	7876	-0-	-2695	-0-		637	1	7066	3	Y	157	119	1			79
								173	9									
02	8708	X	7719	-0-	-989	-0-		689	1	6859	3	Y	155	157	1			77
								171	9									
03	9641	X	7198	-0-	-2443	-0-		381	1	6656	3	Y	146	178	1			45
								161	9									
04	9330	X	7048	-0-	-2282	-0-		431	1	6481	3	Y	124	118	1			51
								136	9									
05	8556	X	6014	-0-	-2542	-0-		329	1	5553	3	Y	120	124	1			47
								132	9									
06	8280	X	4824	-0-	-3456	-0-		246	1	4473	3	Y	95	104	1			38
								105	9									
07	8556	X	7548	-0-	-1008	-0-		407	1	6986	3	Y	141	135	1			44
								155	9									
08	7285	X	6940	-0-	-345	-0-		423	1	6376	3	Y	128	107	1			65
								141	9									
09	7050	X	6261	-0-	-789	-0-		398	1	5744	3	Y	108	136	1			37
								119	9									
10	7533	X	6325	-0-	-1208	-0-		414	1	5786	3	Y	114	102	1			49
								125	9									
11	7290	X	5802	-0-	-1488	-0-		423	1	5271	3	Y	98	93	1			54
								108	9									
12	7533	X	3698	-0-	-3835	-0-		279	1	3353	3	Y	60	81	1			33
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 77,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

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

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	7161	X	5815	-0-	-1346	-0-	465	1	5156	3	Y	176	132	1			90
							194	9									
02	6468	X	5206	-0-	-1262	-0-	459	1	4575	3	Y	156	174	1			72
							172	9									
03	7161	X	4955	-0-	-2206	-0-	258	1	4510	3	Y	170	187	1			55
							187	9									
04	6570	X	4843	-0-	-1727	-0-	292	1	4393	3	Y	144	139	1			60
							158	9									
05	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	242	1	4096	3	Y	131	137	1			54
							144	9									
06	5640	X	4465	-0-	-1175	-0-	226	1	4097	3	Y	129	133	1			50
							142	9									
07	5766	X	4296	-0-	-1470	-0-	229	1	3925	3	Y	129	139	1			40
							142	9									
08	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	244	1	3688	3	Y	124	104	1			60
							136	9									
09	4830	X	3781	-0-	-1049	-0-	237	1	3424	3	Y	109	135	1			34
							120	9									
10	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	245	1	3421	3	Y	114	97	1			51
							125	9									
11	4470	X	3031	-0-	-1439	-0-	219	1	2725	3	Y	79	84	1			46
							87	9									
12	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	252	1	3029	3	Y	104	92	1			58
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 52,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

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	10912	X	8269	-0-	-2643	-0-	663	1	7352	3	Y	231	174	1			118
							254	9									
02	9856	X	7488	-0-	-2368	-0-	663	1	6604	3	Y	201	226	1	1	8	92
							221	9									
03	10912	X	7157	-0-	-3755	-0-	376	1	6557	3	Y	204	223	1			73
							224	9									
04	9540	X	7212	-0-	-2328	-0-	436	1	6555	3	Y	201	191	1			83
							221	9									
05	8277	X	6870	-0-	-1407	-0-	372	1	6288	3	Y	191	194	1			80
							210	9									
06	8010	X	6645	-0-	-1365	-0-	336	1	6099	3	Y	191	198	1			73
							210	9									
07	8277	X	6112	-0-	-2165	-0-	329	1	5637	3	Y	133	161	1			45
							146	9									
08	7440	X	6048	-0-	-1392	-0-	367	1	5540	3	Y	128	109	1			64
							141	9									
09	7200	X	5506	-0-	-1694	-0-	347	1	5017	3	Y	129	147	1			46
							142	9									
10	6882	X	5750	-0-	-1132	-0-	373	1	5200	3	Y	161	135	1			72
							177	9									
11	6660	X	5285	-0-	-1375	-0-	380	1	4731	3	Y	158	148	1			82
							174	9									
12	6107	X	5284	-0-	-823	-0-	393	1	4723	3	Y	153	149	1			86
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 77,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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	6355	X	5598	-0-	-757	-0-	446	1	4947	3	Y	186	139	1			95
							205	9									
02	5740	X	4845	-0-	-895	-0-	427	1	4249	3	Y	154	183	1			66
							169	9									
03	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	264	1	4614	3	Y	167	179	1			54
							184	9									
04	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	300	1	4506	3	Y	136	134	1			56
							150	9									
05	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	251	1	4244	3	Y	135	134	1			57
							149	9									
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	226	1	4104	3	Y	130	137	1			50
							143	9									
07	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	236	1	4053	3	Y	129	139	1			40
							142	9									
08	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	256	1	3857	3	Y	123	103	1			60
							135	9									
09	4950	X	4011	-0-	-939	-0-	252	1	3634	3	Y	114	136	1			38
							125	9									
10	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	260	1	3625	3	Y	113	99	1			52
							124	9									
11	4470	X	3651	-0-	-819	-0-	262	1	3265	3	Y	113	106	1			59
							124	9									
12	4433	X	3711	-0-	-722	-0-	275	1	3314	3	Y	111	107	1			63
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 53,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		906	-0-	906	16632	906	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		558	-0-	558	17190	558	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4420	-0-	1320	1320	4420	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3697	-0-	697	2017	3697	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 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

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-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
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	DLQ G-10	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	101	-0-	101	752	101	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	855	103	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	222	-0-	222	1077	222	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	1179	102	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1179				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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 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-	323			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 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-	319			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

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

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

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	434	N	339	-0-	-95	-0-	4	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	214	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	249	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	245	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	338	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	766	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	487	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

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	837	N	680	-0-	-157	-0-	9	1	671	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	-0-					-0-
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	481	1	261	3	N	-0-					-0-
05	868	N	133	-0-	-735	-0-	125	1	8	3	N	-0-					-0-
06	780	N	52	-0-	-728	-0-	50	1	2	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	3	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-

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	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	111	1602	111	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	107	-0-	107	1709	107	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	220	-0-	220	1929	220	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	102	-0-	102	2031	102	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2031					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 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

01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	616	N	403	-0-	-213	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

01	2697	N	2514	-0-	-183	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2411	-0-	-25	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,475 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	DLQ G-10	1602	-0-	1602	13464	1522	1	80	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	16007	80	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	16087	80	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	18806	80	1	2639	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	585	-0-	585	19391	80	1	505	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2580	-0-	2580	21971	80	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2793	-0-	2793	24764	80	1	2713	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2793	-0-	2793	27557	80	1	2713	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2705	-0-	2705	30262	80	1	2625	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2705	-0-	2705	32967	80	1	2625	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2705	-0-	2705	35672	80	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35672					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	702	1	80	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	80	1	1800	3	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	736	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	736	3	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	80	1	575	3	N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	902	1	80	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	506	-0-	506	506	80	1	426	3	N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	493	-0-	493	493	80	1	413	3	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 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

01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 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 #: 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	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 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 #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,713 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

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	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

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	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

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	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	877	-0-	-233	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

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 #: 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

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

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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 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	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 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	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 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

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

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	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	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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 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: 1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	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

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

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	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5969	3	31	9	Y	28	26	1			21
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4848	3	19	9	Y	17					38
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	3	35	9	Y	32	46	1			24
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4756	3	21	9	Y	19	23	1			20
05	3596	X	337	-0-	-3259	-0-	336	3	1	9	Y	1	13	1			8
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	1					9
07	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	2641	3	80	9	Y	73	16	1			66
08	4154	X	2331	-0-	-1823	-0-	2313	3	18	9	Y	16	32	1			50
09	4020	X	1161	-0-	-2859	-0-	1159	3	2	9	Y	2	32	1			20
10	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	633	3	7	9	Y	6	22	1			4
11	2640	X	439	-0-	-2201	-0-	429	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	2728	X	225	-0-	-2503	-0-	223	3	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9755	3	39	9	Y	35	32	1			34
02	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8846	3	26	9	Y	24					58
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	70	1			37
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11116	3	37	9	Y	34	41	1			30
05	9145	X	1320	-0-	-7825	-0-	1316	3	4	9	Y	4	19	1			15
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	2					17
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11720	3	111	9	Y	101	27	1			91
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11312	3	26	9	Y	24	44	1			71
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11495	3	6	9	Y	5	46	1			30
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10942	3	33	9	Y	30	42	1			18
11	10530	X	9563	-0-	-967	-0-	9496	3	67	9	Y	61	51	1			28
12	10881	X	4607	-0-	-6274	-0-	4596	3	11	9	Y	10					38

TOTAL GAS PROD: 100,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					37
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					37
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			Y	-0-					37
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					37
05	7533	X	883	-0-	-6650	-0-	883	3			Y	-0-	24	1			13
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	2					15
07	7099	X	2508	-0-	-4591	-0-	2484	3	24	9	Y	22	17	1			20
08	7099	X	3318	-0-	-3781	-0-	3310	3	8	9	Y	7	10	1			17
09	6870	X	1946	-0-	-4924	-0-	1945	3	1	9	Y	1	11	1			7
10	2511	X	1864	-0-	-647	-0-	1858	3	6	9	Y	5	9	1			3
11	3210	X	1905	-0-	-1305	-0-	1891	3	14	9	Y	13	10	1			6
12	3317	X	574	-0-	-2743	-0-	573	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 44,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7000	3	20	9	Y	18	16	1			36
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6372	3	13	9	Y	12					48
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6832	3	26	9	Y	24	35	1			37
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4584	3	11	9	Y	10	12	1			35
05	6820	X	91	-0-	-6729	-0-	91	3			Y	-0-	22	1			13
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	2					15
07	7037	X	195	-0-	-6842	-0-	193	3	2	9	Y	2	15	1			2
08	6851	X	364	-0-	-6487	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	4590	X	379	-0-	-4211	-0-	379	3			Y	-0-	1	1			1
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	360	X	218	-0-	-142	-0-	217	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. (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.		-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8116	-0-	-440	-0-	8077	3	39	9	Y	35	32	1			35
02	7728	X	7112	-0-	-616	-0-	7087	3	25	9	Y	23					58
03	8556	X	7743	-0-	-813	-0-	7691	3	52	9	Y	47	68	1			37
04	8280	X	8162	-0-	-118	-0-	8129	3	33	9	Y	30	36	1			31
05	8122	X	478	-0-	-7644	-0-	476	3	2	9	Y	2	20	1			13
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	2					15
07	7874	X	1290	-0-	-6584	-0-	1269	3	21	9	Y	19	17	1			17
08	7874	X	285	-0-	-7589	-0-	284	3	1	9	Y	1	8	1			10
09	7620	X	539	-0-	-7081	-0-	539	3			Y	-0-	6	1			4
10	1302	X	99	-0-	-1203	-0-	99	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1260	X	516	-0-	-744	-0-	509	3	7	9	Y	6	3	1			3
12	1302	X	131	-0-	-1171	-0-	131	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

01	14B DENY	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 #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3747	3	41	9	Y	37	34	1			36
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	Y	25					61
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3842	3	58	9	Y	53	76	1			38
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3743	3	35	9	Y	32	38	1			32
05	3255	X	538	-0-	-2717	-0-	534	3	4	9	Y	4	21	1			15
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	2					17
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4420	3	73	9	Y	66	23	1			60
08	3472	X	2034	-0-	-1438	-0-	2025	3	9	9	Y	8	29	1			39
09	3360	X	982	-0-	-2378	-0-	981	3	1	9	Y	1	25	1			15
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3894	3	21	9	Y	19	22	1			12
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4317	3	54	9	Y	49	38	1			23
12	3472	X	1776	-0-	-1696	-0-	1768	3	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

01	2364 N	876	-0-	-1488	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					13
02	T. A.		168	-0-	168	394	168	3			Y	-0-					13
03	T. A.		168	-0-	168	562	168	3			Y	-0-	1	1			12
04	T. A.		194	-0-	194	756	194	3			Y	-0-					12
05	778	X	22	-0-	-756	-0-	22	3			Y	-0-	8	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4707	-0-	1707	1707	4707	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1623	-0-	-1477	230	1623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

01	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	3272	3			Y	-0-					11
02	3808	X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			Y	-0-					11
03	3999	X	3362	-0-	-637	-0-	3362	3			Y	-0-					11
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					11
05	3565	X	522	-0-	-3043	-0-	522	3			Y	-0-	7	1			4
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1					5
07	3658	X	3190	-0-	-468	-0-	3190	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	3658	X	2408	-0-	-1250	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	1935	-0-	-3552	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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	14B DENY	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 -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	14B	DENY	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	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	332	-0-	-970	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	92	-0-	-1179	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 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-				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
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-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

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

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P/A 01-13-2015

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

01	57	-0-	-0-	-57	-0-			Y	-0-			8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

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

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			1
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9	Y	1	1 1		1

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2353	-0-	-1956	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	1717	-0-	-2175	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	1846	-0-	-2401	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	2751	-0-	-1359	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	420	-0-	-2494	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	417	-0-	-1863	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2138	-0-	-1192	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1172	-0-	-2796	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,081 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4551	3	120	9	Y	109	187	1			107
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3070	3	141	9	Y	128	185	1			50
03	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3186	3	65	9	Y	59					109
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4751	3	87	9	Y	79	177	1			11
05	3720	X	587	-0-	-3133	-0-	578	3	9	9	Y	8					19
06	3600	X	1000	-0-	-2600	-0-	990	3	10	9	Y	9					28
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7847	3	50	9	Y	45					73
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5855	3	31	9	Y	28					101
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5954	3	122	9	Y	111	164	1			48
10	7905	X	5416	-0-	-2489	-0-	5343	3	73	9	Y	66					114
11	7650	X	6093	-0-	-1557	-0-	6026	3	67	9	Y	61					175
12	7905	X	3058	-0-	-4847	-0-	3029	3	29	9	Y	26	174	1			27

TOTAL GAS PROD: 51,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6200	X	5584	-0-	-616	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4093	-0-	-1507	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4799	-0-	-1401	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	419	-0-	-5781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	316	-0-	-5084	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1316	-0-	-3694	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	729	-0-	-4169	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	640	-0-	-4100	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	1706	-0-	-3192	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	8401	X	3419	-0-	-4982	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	258	-0-	-10127	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	619	-0-	-9431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7852	-0-	-2998	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6802	-0-	-2498	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	3354	-0-	-4866	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6576	-0-	-1267	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4657	-0-	-3186	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

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	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1409	3	63	9	Y	57	47	1			19
02	1652 X	1188	-0-	-464	-0-	1143	3	45	9	Y	41	51	1			9
03	1829 X	1271	-0-	-558	-0-	1201	3	70	9	Y	64	58	1			15
04	1410 X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	12	8	1			5
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					5
07	1302 X	1290	-0-	-12	-0-	1250	3	40	9	Y	36	35	1			6
08	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1684	3	35	9	Y	32	30	1			8
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	Y	40	37	1			11
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1966	3	33	9	Y	30	23	1			18
11	1650 X	620	-0-	-1030	-0-	543	3	77	9	Y	70	61	1			27
12	2356 X	435	-0-	-1921	-0-	388	3	47	9	Y	43	45	1			25

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	3534 X	3480	-0-	-54	-0-	3441	3	39	9	Y	35	32	1			15
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	3	42	9	Y	38	41	1			12
03	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3416	3	40	9	Y	36	40	1			8
04	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	3021	3	195	9	Y	177	120	1			65
05	3627 X	870	-0-	-2757	-0-	860	3	10	9	Y	9	47	1			27
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					27
07	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	2957	3	42	9	Y	38	56	1			9
08	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	3078	3	43	9	Y	39	38	1			10
09	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3152	3	46	9	Y	42	40	1			12
10	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3070	3	37	9	Y	34	27	1			19
11	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	1			19
12	3317 X	1351	-0-	-1966	-0-	1319	3	32	9	Y	29	33	1			15

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	129	-0-	-956	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	174	-0-	-694	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 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	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8517	3	48	9	Y	44	42	1			19
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8138	3	61	9	Y	55	57	1			17
03	8525	X	8457	-0-	-68	-0-	8402	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	8280	X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	47	1			11
05	9083	X	1049	-0-	-8034	-0-	1039	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					7
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9440	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8985	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8467	3	46	9	Y	42	40	1			12
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7938	3	44	9	Y	40	27	1			25
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7669	3	79	9	Y	72	70	1			27
12	7006	X	4220	-0-	-2786	-0-	4172	3	48	9	Y	44	49	1			22

TOTAL GAS PROD: 81,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3456	-0-	-171	-0-	3450	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	3276	X	2318	-0-	-958	-0-	2310	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	3330	X	2458	-0-	-872	-0-	2433	3	25	9	Y	23	15	1			9
05	3441	X	432	-0-	-3009	-0-	421	3	11	9	Y	10	12	1			7
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3290	3	41	9	Y	37	36	1			8
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3167	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3018	3	46	9	Y	42	40	1			12
10	3658	X	2701	-0-	-957	-0-	2668	3	33	9	Y	30	27	1			15
11	3210	X	2348	-0-	-862	-0-	2311	3	37	9	Y	34	36	1			13
12	3317	X	1392	-0-	-1925	-0-	1370	3	22	9	Y	20	23	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

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 #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5769	3	51	9	Y	46	43	1			19
02	5376	X	5128	-0-	-248	-0-	5071	3	57	9	Y	52	55	1			16
03	5952	X	4704	-0-	-1248	-0-	4653	3	51	9	Y	46	53	1			9
04	5790	X	5026	-0-	-764	-0-	4994	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	5828	X	559	-0-	-5269	-0-	553	3	6	9	Y	5	7	1			4
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					4
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	3	21	9	Y	19	19	1			4
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5068	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5349	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4933	3	21	9	Y	19	13	1			12
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5153	3	36	9	Y	33	32	1			13
12	4867	X	2370	-0-	-2497	-0-	2349	3	21	9	Y	19	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 49,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

01	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3340	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	3276	X	2916	-0-	-360	-0-	2881	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3404	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3517	3	34	9	Y	31	28	1			10
05	3379	X	391	-0-	-2988	-0-	381	3	10	9	Y	9	12	1			7
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					7
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5441	3	41	9	Y	37	36	1			8
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6198	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5626	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	5921	X	4316	-0-	-1605	-0-	4283	3	33	9	Y	30	27	1			15
11	5730	X	3500	-0-	-2230	-0-	3466	3	34	9	Y	31	34	1			12
12	5921	X	2034	-0-	-3887	-0-	2012	3	22	9	Y	20	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	63	-0-	-619	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	193	-0-	-489	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	558	X	111	-0-	-447	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	135	-0-	-405	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	X	79	-0-	-169	-0-	78	3	1	9	Y	1					1
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3195	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	3080	X	2330	-0-	-750	-0-	2312	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3298	3	17	9	Y	15	17	1			3
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4664	3	20	9	Y	18	16	1			5
05	3224	X	665	-0-	-2559	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					4
07	4836	X	2274	-0-	-2562	-0-	2255	3	19	9	Y	17	17	1			4
08	4836	X	2109	-0-	-2727	-0-	2087	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	4680	X	2492	-0-	-2188	-0-	2469	3	23	9	Y	21	20	1			6
10	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2416	3	21	9	Y	19	14	1			11
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	1805	3	31	9	Y	28	28	1			11
12	2573	X	962	-0-	-1611	-0-	943	3	19	9	Y	17	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5821	3	44	9	Y	40	34	1			17
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5218	3	50	9	Y	45	48	1			14
03	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	4678	3	44	9	Y	40	46	1			8
04	5670	X	5406	-0-	-264	-0-	5375	3	31	9	Y	28	29	1			7
05	5859	X	565	-0-	-5294	-0-	557	3	8	9	Y	7	9	1			5
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					5
07	5828	X	4409	-0-	-1419	-0-	4378	3	31	9	Y	28	27	1			6
08	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4919	3	33	9	Y	30	29	1			7
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5534	3	34	9	Y	31	29	1			9
10	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	4659	3	25	9	Y	23	20	1			12
11	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3863	3	30	9	Y	27	29	1			10
12	5766	X	2119	-0-	-3647	-0-	2100	3	19	9	Y	17	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 47,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2511	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	3584	X	1874	-0-	-1710	-0-	1864	3	10	9	Y	9	10	1			3
03	3968	X	2642	-0-	-1326	-0-	2632	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	3394	3	17	9	Y	15	12	1			5
05	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	438	3	4	9	Y	4	6	1			3
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	18	1			4
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3706	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3936	3	23	9	Y	21	20	1			6
10	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	3270	3	15	9	Y	14	13	1			7
11	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	3071	3	18	9	Y	16	17	1			6
12	4092	X	1155	-0-	-2937	-0-	1144	3	11	9	Y	10	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-182	-0-	1212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1260	X	952	-0-	-308	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	2	1	1			1
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					1
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	8	1			1
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	Y	4	5	1			2
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5565	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	5236	X	4609	-0-	-627	-0-	4574	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4851	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8080	3	26	9	Y	24	22	1			9
05	5611	X	770	-0-	-4841	-0-	745	3	25	9	Y	23	20	1			12
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					12
07	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	6988	3	105	9	Y	95	86	1			21
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8755	3	109	9	Y	99	96	1			24
09	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9477	3	113	9	Y	103	97	1			30
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8413	3	95	9	Y	86	67	1			49
11	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5328	3	72	9	Y	65	89	1			25
12	8029	X	2366	-0-	-5663	-0-	2323	3	43	9	Y	39	44	1			20

TOTAL GAS PROD: 65,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3388	X	2386	-0-	-1002	-0-	2384	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3751	X	550	-0-	-3201	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	412	-0-	-3218	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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	4929	X	4334	-0-	-595	-0-	4308	3	26	9	Y	24	22	1			10
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4298	3	28	9	Y	25	27	1			8
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3845	3	26	9	Y	24	27	1			5
04	4200	X	3493	-0-	-707	-0-	3472	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	4805	X	374	-0-	-4431	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					4
07	4805	X	3631	-0-	-1174	-0-	3612	3	19	9	Y	17	17	1			4
08	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	3032	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4125	3	19	9	Y	17	13	1			10
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3837	3	33	9	Y	30	29	1			11
12	3906	X	1741	-0-	-2165	-0-	1721	3	20	9	Y	18	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 36,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	85	-0-	-659	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*12	1147	N	332	-0-	-815	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 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	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2166	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	2772	X	2088	-0-	-684	-0-	2053	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3268	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3439	3	22	9	Y	20	22	1			5
05	2325	X	431	-0-	-1894	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					4
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4269	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	Y	14	13	1			7
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3597	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	1584	3	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 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	6386	X	675	-0-	-5711	-0-	576	3	99	9	Y	90	84	1		38
02	5124	X	394	-0-	-4730	-0-	284	3	110	9	Y	100	106	1		32
03	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	27	3	100	9	Y	91	103	1		20
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	75	69	1		26
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	59	54	1		31
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				31
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7985	3	272	9	Y	247	224	1		54
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7349	3	282	9	Y	256	248	1		62
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7548	3	294	9	Y	267	252	1		77
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7186	3	198	9	Y	180	175	1		82
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9917	3	135	9	Y	123	158	1		47
12	8246	X	3991	-0-	-4255	-0-	3908	3	83	9	Y	75	84	1		38

TOTAL GAS PROD: 46,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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	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 #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

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	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5778	3	121	9	Y	110	103	1		46
02	6636	X	4278	-0-	-2358	-0-	4143	3	135	9	Y	123	130	1		39
03	7347	X	5485	-0-	-1862	-0-	5362	3	123	9	Y	112	126	1		25
04	7170	X	6737	-0-	-433	-0-	6642	3	95	9	Y	86	95	1		16
05	5890	X	1072	-0-	-4818	-0-	1059	3	13	9	Y	12	18	1		10
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-				10
07	6944	X	4026	-0-	-2918	-0-	3974	3	52	9	Y	47	47	1		10
08	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	6571	3	55	9	Y	50	48	1		12
09	6720	X	6698	-0-	-22	-0-	6640	3	58	9	Y	53	50	1		15
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6311	3	53	9	Y	48	35	1		28
11	6420	X	5918	-0-	-502	-0-	5837	3	81	9	Y	74	74	1		28
12	6913	X	1407	-0-	-5506	-0-	1356	3	51	9	Y	46	51	1		23

TOTAL GAS PROD: 54,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

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	5208	X	3920	-0-	-1288	-0-	3744	3	176	9	Y	160	149	1			67
02	4956	X	2901	-0-	-2055	-0-	2705	3	196	9	Y	178	189	1			56
03	5487	X	3450	-0-	-2037	-0-	3272	3	178	9	Y	162	182	1			36
04	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	4536	3	128	9	Y	116	123	1			29
05	3906	X	518	-0-	-3388	-0-	495	3	23	9	Y	21	32	1			18
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					18
07	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4051	3	99	9	Y	90	88	1			20
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4598	3	102	9	Y	93	90	1			23
09	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4116	3	106	9	Y	96	91	1			28
10	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	4675	3	77	9	Y	70	63	1			35
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5587	3	75	9	Y	68	77	1			26
12	4712	X	1693	-0-	-3019	-0-	1647	3	46	9	Y	42	47	1			21

TOTAL GAS PROD: 40,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

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	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	3978	3	55	9	Y	50	46	1			21
02	3892	X	3507	-0-	-385	-0-	3448	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	3581	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	4170	X	3542	-0-	-628	-0-	3490	3	52	9	Y	47	47	1			11
05	4030	X	447	-0-	-3583	-0-	437	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4998	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4487	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4475	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4124	3	34	9	Y	31	27	1			16
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4035	3	41	9	Y	37	39	1			14
12	4185	X	1724	-0-	-2461	-0-	1700	3	24	9	Y	22	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 39,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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	-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 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	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6069	3	48	9	Y	44	41	1			18
02	5320	X	4834	-0-	-486	-0-	4781	3	53	9	Y	48	51	1			15
03	5456	X	4744	-0-	-712	-0-	4694	3	50	9	Y	45	50	1			10
04	5910	X	4636	-0-	-1274	-0-	4588	3	48	9	Y	44	43	1			11
05	6107	X	624	-0-	-5483	-0-	614	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					7
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5134	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6120	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5871	3	46	9	Y	42	40	1			12
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4499	3	33	9	Y	30	27	1			15
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3537	3	41	9	Y	37	38	1			14
12	3627	X	1183	-0-	-2444	-0-	1159	3	24	9	Y	22	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	Y	50	46	1			21
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4347	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4650	X	4119	-0-	-531	-0-	4064	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	3783	3	46	9	Y	42	42	1			11
05	4867	X	394	-0-	-4473	-0-	384	3	10	9	Y	9	13	1			7
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					7
07	4867	X	3208	-0-	-1659	-0-	3171	3	37	9	Y	34	33	1			8
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	3	44	9	Y	40	38	1			10
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4426	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4596	3	39	9	Y	35	27	1			20
11	4110	X	4089	-0-	-21	-0-	3962	3	127	9	Y	115	89	1			46
12	4619	X	1936	-0-	-2683	-0-	1855	3	81	9	Y	74	83	1			37

TOTAL GAS PROD: 40,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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	4185	X	2036	-0-	-2149	-0-	1903	3	133	9	Y	121	131	1			51
02	3780	X	1629	-0-	-2151	-0-	1307	3	322	9	Y	293	252	1			92
03	4185	X	1288	-0-	-2897	-0-	1077	3	211	9	Y	192	255	1			29
04	4050	X	1908	-0-	-2142	-0-	1808	3	100	9	Y	91	112	1			8
05	3503	X	89	-0-	-3414	-0-	77	3	12	9	Y	11	12	1			7
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					7
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	938	3	33	9	Y	30	27	1			10
08	620	X	602	-0-	-18	-0-	577	3	25	9	Y	23	29	1			4
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	Y	35	33	1			6
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13	18	1			1
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1395	X	1339	-0-	-56	-0-	1320	3	19	9	Y	17	15	1			7
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	Y	20	21	1			6
03	1767	X	964	-0-	-803	-0-	944	3	20	9	Y	18	20	1			4
04	1710	X	594	-0-	-1116	-0-	573	3	21	9	Y	19	18	1			5
05	1922	X	93	-0-	-1829	-0-	87	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					4
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

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	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 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	4216 X	2602	-0-	-1614	-0-	2579	3	23	9	Y	21	19	1			9
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5678	3	24	9	Y	22	24	1			7
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4555	3	18	9	Y	16	19	1			4
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4331	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6324 X	487	-0-	-5837	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					4
07	4309 X	3376	-0-	-933	-0-	3345	3	31	9	Y	28	26	1			6
08	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3935	3	33	9	Y	30	29	1			7
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4224	3	34	9	Y	31	29	1			9
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4435	3	26	9	Y	24	20	1			13
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	3	35	9	Y	32	33	1			12
12	4309 X	1452	-0-	-2857	-0-	1430	3	22	9	Y	20	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 39,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7947	3	61	9	Y	55	51	1			23
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7944	3	67	9	Y	61	65	1			19
03	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6587	3	62	9	Y	56	63	1			12
04	7140 X	5785	-0-	-1355	-0-	5740	3	45	9	Y	41	43	1			10
05	7378 X	645	-0-	-6733	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1			7
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					7
07	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5031	3	42	9	Y	38	37	1			8
08	5611 X	3378	-0-	-2233	-0-	3335	3	43	9	Y	39	37	1			10
09	5430 X	4129	-0-	-1301	-0-	4084	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	5580 X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	3	40	9	Y	36	28	1			20
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4900	3	41	9	Y	37	43	1			14
12	5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1890	3	24	9	Y	22	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 52,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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

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	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6757	3	64	9	Y	58	54	1			24
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6152	3	72	9	Y	65	69	1			20
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6566	3	65	9	Y	59	66	1			13
04	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	48	1			7
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	4	7	1			4
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					4
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5914	3	21	9	Y	19	19	1			4
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5532	3	22	9	Y	20	19	1			5
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5801	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	3	18	9	Y	16	18	1			6
12	5146	X	2501	-0-	-2645	-0-	2490	3	11	9	Y	10	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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	403	N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	223	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	212	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	248	N	105	-0-	-143	-0-	101	3	4	9	Y	4	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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	7037	X	5434	-0-	-1603	-0-	5417	3	17	9	Y	15	14	1			27
02	6356	X	3617	-0-	-2739	-0-	3609	3	8	9	Y	7					34
03	6882	X	2049	-0-	-4833	-0-	2040	3	9	9	Y	8	11	1			31
04	5910	X	2992	-0-	-2918	-0-	2984	3	8	9	Y	7	8	1			30
05	5425	X	476	-0-	-4949	-0-	475	3	1	9	Y	1	19	1			12
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2					14
07	3999	X	2909	-0-	-1090	-0-	2847	3	62	9	Y	56	19	1			51
08	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2522	3	13	9	Y	12	25	1			38
09	3000	X	2553	-0-	-447	-0-	2551	3	2	9	Y	2	24	1			16
10	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2163	3	15	9	Y	14	21	1			9
11	2820	X	2093	-0-	-727	-0-	2060	3	33	9	Y	30	25	1			14
12	2914	X	877	-0-	-2037	-0-	873	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 27,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	14B DENY	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-

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

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	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10041	3	28	9	Y	25	23	1			23
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9027	3	19	9	Y	17					40
03	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9842	3	39	9	Y	35	50	1			25
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11235	3	26	9	Y	24	29	1			20
05	9145	X	1331	-0-	-7814	-0-	1328	3	3	9	Y	3	13	1			10
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	1					11
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10768	3	83	9	Y	75	18	1			68
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10745	3	21	9	Y	19	33	1			54
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11048	3	4	9	Y	4	35	1			23
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10616	3	26	9	Y	24	32	1			15
11	10140	X	9303	-0-	-837	-0-	9250	3	53	9	Y	48	41	1			22
12	10478	X	4495	-0-	-5983	-0-	4486	3	9	9	Y	8					30

TOTAL GAS PROD: 98,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	14B DENY	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 "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	T. A.	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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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
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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-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: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		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-

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		10237	-0-	10237	10237	77	1	10160	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10061	-0-	10061	20298	79	1	9982	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6860	-0-	6860	27158	53	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5189	-0-	5189	32347	48	1	5141	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8721	-0-	8721	41068	58	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	42363	X	1295	-0-	-41068	-0-	10	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10454	-0-	-675	-0-	80	1	10374	2	N	-0-					-0-
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	60	1	7145	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7111	-0-	-1319	-0-	111	1	7000	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9067	-0-	-1380	-0-	73	1	8994	2	N	-0-					-0-
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	85	1	11236	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	8127	-0-	-2320	-0-	68	1	8059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,648 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	6758	X	5720	-0-	-1038	B	-0-	360	1	5360	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5540	-0-	-564	B	-0-	354	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5901	-0-	-51	B	-0-	374	1	5527	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5325	-0-	-435	B	-0-	360	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5727	-0-	-411	B	-0-	278	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5142	-0-	-798	B	-0-	308	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4673	-0-	-1465	B	-0-	335	1	4338	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5214	-0-	-676	B	-0-	425	1	4789	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4389	-0-	-1161	B	-0-	474	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4802	-0-	-933	B	-0-	409	1	4393	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4747	-0-	-383	B	-0-	311	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4383	-0-	-825	B	-0-	403	1	3980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13605	X	13605	-0-	-0-	B	-0-	856	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	12704	X	12704	-0-	-0-	B	-0-	812	1	11892	2	N	-0-					-0-
03	13311	X	13311	-0-	-0-	B	-0-	844	1	12467	2	N	-0-					-0-
04	10892	X	10892	-0-	-0-	B	-0-	736	1	10156	2	N	-0-					-0-
05	8933	X	8933	-0-	-0-	B	-0-	434	1	8499	2	N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	B	-0-	738	1	11574	2	N	-0-					-0-
07	12749	X	12749	-0-	-0-	B	-0-	915	1	11834	2	N	-0-					-0-
08	11699	X	11699	-0-	-0-	B	-0-	954	1	10745	2	N	-0-					-0-
09	10250	X	10250	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	9142	2	N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	B	-0-	939	1	10083	2	N	-0-					-0-
11	11279	X	11279	-0-	-0-	B	-0-	738	1	10541	2	N	-0-					-0-
*12	10932	X	10932	-0-	-0-	B	-0-	1006	1	9926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-322 B	-0-	60	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	112	-0-	-1036 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	571	-0-	-700 B	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-
04	930	X	500	-0-	-430 B	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-
05	961	X	86	-0-	-875 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
06	540	N	103	-0-	-437 B	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
07	527	N	94	-0-	-433 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
09	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	17	1	183	2	N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 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	6851	X	6105	-0-	-746 B	-0-	384	1	5721	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5763	-0-	-61 B	-0-	369	1	5394	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6207	-0-	-241 B	-0-	394	1	5813	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5801	-0-	-439 B	-0-	392	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5375	-0-	-1011 B	-0-	261	1	5114	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	4950	-0-	-1230 B	-0-	297	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5043	-0-	-1343 B	-0-	362	1	4681	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4814	-0-	-1386 B	-0-	392	1	4422	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	4238	-0-	-1552 B	-0-	458	1	3780	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4439	-0-	-924 B	-0-	378	1	4061	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4279	-0-	-671 B	-0-	280	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4499	-0-	-554 B	-0-	414	1	4085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,513 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	48	1	703	2	N	-0-			-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	191	1	2634	2	N	-0-			-0-
05	40585	X	40585	-0-	-0- B	-0-	1972	1	38613	2	N	-0-			-0-
06	21954	X	21954	-0-	-0- B	-0-	1315	1	20639	2	N	-0-			-0-
07	15275	X	15275	-0-	-0- B	-0-	1096	1	14179	2	N	-0-			-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	772	1	8694	2	N	-0-			-0-
09	2199	X	2199	-0-	-0- B	-0-	238	1	1961	2	N	-0-			-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	304	1	3265	2	N	-0-			-0-
11	14458	X	14458	-0-	-0- B	-0-	946	1	13512	2	N	-0-			-0-
*12	8280	X	8280	-0-	-0- B	-0-	762	1	7518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	103	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	96	1	1399	2	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	98	1	1349	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1395	-0-	-248 B	-0-	68	1	1327	2	N	-0-			-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	134	1	1504	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1380	-0-	-840 B	-0-	149	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1477	-0-	-476 B	-0-	126	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	N	-0-			-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	151	1	1491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4273	X	4273	-0-	-0- B	-0-	269	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3624	-0-	-16 B	-0-	232	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484 B	-0-	229	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3696	-0-	-444 B	-0-	250	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	1375	-0-	-2903 B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3895	-0-	-245 B	-0-	233	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3404	-0-	-595 B	-0-	244	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3031	-0-	-782 B	-0-	247	1	2784	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2476	-0-	-1424 B	-0-	268	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	2735	-0-	-1295 B	-0-	233	1	2502	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2612	-0-	-1288 B	-0-	171	1	2441	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2503	-0-	-907 B	-0-	230	1	2273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,232 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

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

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
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	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	930	X	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	992	X	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,391 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	336	1	441	2	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	265	1	371	2	N	-0-					-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	301	1	433	2	N	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	282	1	388	2	N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	279	1	387	2	N	-0-					-0-
06	720	N	402	-0-	-318	-0-	186	1	216	2	N	-0-					-0-
07	682	N	429	-0-	-253	-0-	189	1	240	2	N	-0-					-0-
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	188	1	245	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	114	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	403	-0-	-31	-0-	178	1	225	2	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	165	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	128	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 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 (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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		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: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		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: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		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: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		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: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - PLUGGED 06/03/15

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	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,418 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	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
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	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	630	-0-	-610	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-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

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

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	1891	N	918	-0-	-973	-0-	918	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	850	-0-	-354	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	329	2	Y	-0-			1
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			1
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-			1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-			1
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			1
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-			1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-			1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-			1
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	26	1	561	2	Y	-0-			1
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	24	1	537	2	Y	-0-			1
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	2	Y	-0-			3
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			3
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-			3
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			3
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			3
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			3
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-			3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			3
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			3
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			3
11	420	N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			3
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,535 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	744	N	608	-0-	-136	-0-	40	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	22	1	480	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	21	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	20	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	28	1	539	2	Y	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	20	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	23	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	117	1	1677	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1516	-0-	-808	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					21
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2815	2	Y	-0-					21
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					21
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	105	1	2297	2	Y	-0-					21
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	132	1	2516	2	Y	-0-					21
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	147	1	2660	2	Y	-0-					21
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2989	2	Y	-0-					21
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	-0-					21
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	120	1	2636	2	Y	-0-					21
11	3030	X	2627	-0-	-403	-0-	114	1	2513	2	Y	-0-					21
12	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	139	1	2805	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	802	-0-	-438	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					8
02	1344	N	1023	-0-	-321	-0-	46	1	977	2	Y	-0-					8
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					8
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					8
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					8
06	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					8
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	2	Y	-0-					8
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1	1868	2	Y	-0-					8
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	-0-					8
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	Y	-0-					8
11	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	73	1	1617	2	Y	-0-					8
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	85	1	1718	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,710 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	4929	X	3165	-0-	-1764	-0-	207	1	2958	2	Y	-0-					28
02	4704	X	3166	-0-	-1538	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					28
03	5208	X	3610	-0-	-1598	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					28
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	217	1	3972	2	Y	-0-					28
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	274	1	5970	2	Y	-0-					28
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	285	1	5394	2	Y	-0-					28
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	-0-					28
08	6231	X	4029	-0-	-2202	-0-	199	1	3830	2	Y	-0-					28
09	6030	X	4542	-0-	-1488	-0-	218	1	4324	2	Y	-0-					28
10	6231	X	5490	-0-	-741	-0-	238	1	5252	2	Y	-0-					28
11	5670	X	4638	-0-	-1032	-0-	202	1	4436	2	Y	-0-					28
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	239	1	4842	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 54,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	125	1	1791	2	Y	-0-			14
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	85	1	1819	2	Y	-0-			14
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-			14
04	2940	X	1605	-0-	-1335	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-			14
05	3038	X	1937	-0-	-1101	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-			14
06	2040	X	1938	-0-	-102	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-			14
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	2	Y	-0-			14
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	-0-			14
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	120	1	2378	2	Y	-0-			14
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2632	2	Y	-0-			14
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-			14
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 26,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	69	1	986	2	Y	-0-			14
02	1372	X	971	-0-	-401	-0-	43	1	928	2	Y	-0-			14
03	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-			14
04	1230	X	1061	-0-	-169	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-			14
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	31	1	669	2	Y	-0-			14
06	1140	X	246	-0-	-894	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			14
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			14
08	1178	X	13	-0-	-1165	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			14
09	1050	X	212	-0-	-838	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			14
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	138	1	3050	2	Y	-0-			14
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	123	1	2724	2	Y	-0-			14
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2894	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	2	Y	-0-			5
02	1036	N	387	-0-	-649	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			5
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-			5
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-			5
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	Y	-0-			5
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	51	1	965	2	Y	-0-			5
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-			5
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			5
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	49	1	960	2	Y	-0-			5
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	46	1	1002	2	Y	-0-			5
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	38	1	850	2	Y	-0-			5
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	930	N	774	-0-	-156	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	563	-0-	-389	-0-	25	1	538	2	Y	-0-			-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	38	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	493	-0-	-587	-0-	25	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	43	-0-	-794	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	14	-0-	-466	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	4495	X	1173	-0-	-3322	-0-	77	1	1096	2	Y	-0-			28
02	4060	X	2264	-0-	-1796	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-			28
03	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	159	1	3117	2	Y	-0-			28
04	4320	X	2366	-0-	-1954	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-			28
05	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-			28
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	156	1	2957	2	Y	-0-			28
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	178	1	3236	2	Y	-0-			28
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3159	2	Y	-0-			28
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	-0-			28
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	163	1	3585	2	Y	-0-			28
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-			28
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171	1	3448	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			1
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			1
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			1
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-			1
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			1
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-			1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-			1
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,713 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	1550	N	852	-0-	-698	-0-	56	1	796	2	Y	-0-			12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-			12
03	3100	N	3645	-0-	545	545	177	1	3468	2	Y	-0-			12
04	3000	N	3028	-0-	28	573	157	1	2871	2	Y	-0-			12
05	3100	N	3559	-0-	459	1032	156	1	3403	2	Y	-0-			12
06	2700	X	1328	-0-	-1372	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-			12
07	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-			12
08	2728	X	1462	-0-	-1266	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-			12
09	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-			12
10	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	59	1	1307	2	Y	-0-			12
11	1440	X	1104	-0-	-336	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-			12
12	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1022	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2146	-0-	-206	-0-	892	1	1254	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1013	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1051	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1116	1	1547	2	N	-0-			-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1162	1	1349	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	1206	1	1533	2	N	-0-			-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	1203	1	1562	2	N	-0-			-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	1195	1	1572	2	N	-0-			-0-
*10	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	1175	1	1493	2	N	-0-			-0-
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1185	1	1585	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2573	-0-	-279	-0-	1147	1	1426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
12	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
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	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	740	-0-	-492	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
*11	14B2 EXT	-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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			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: 258 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	1953	X	1273	-0-	-680	-0-	83	1	1190	2	Y	-0-					13
02	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					13
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2189	2	Y	-0-					13
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					13
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					13
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	-0-					13
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	130	1	2362	2	Y	-0-					13
08	2294	X	976	-0-	-1318	-0-	48	1	928	2	Y	-0-					13
09	2250	X	2081	-0-	-169	-0-	100	1	1981	2	Y	-0-					13
10	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	81	1	1788	2	Y	-0-					13
11	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					13
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,519 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	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3		N	-0-			10
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3		N	-0-			10
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3		N	-0-			10
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3		N	-0-			10
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3		N	-0-			10
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			10
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			10
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3		N	-0-			10
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			10
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			10
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			10
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 14,519 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			75
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1412	3		N	-0-			75
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3		N	-0-			75
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3		N	-0-			75
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			75
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3		N	-0-			75
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3		N	-0-			75
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3		N	-0-			75
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	3		N	-0-			75
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3		N	-0-			75
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			75
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 18,694 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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					28
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					28
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					28
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					28
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					28
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					28
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					28
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					28
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			N	-0-					28
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					28
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					28
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 82,050 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	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	817	-0-	-702	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					28
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	3	31	9	N	28					56
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	381	3	61	9	N	55					111
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	321	3	62	9	N	56					167
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14					181
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					181
07	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					181
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					181
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					181
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					181
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-	171	1			10
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	268	3	133	9	N	121					131

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					69
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	3			N	-0-					69
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					69
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					69
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					69
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					69
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					69
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					69
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					69
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					69
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2639	3	4	9	N	4					73
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 28,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 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	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 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	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 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	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 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	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1040	-0-	-670	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 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	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					25
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					25
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					25
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					25
05	5983	X	5923	-0-	-60	-0-	5923	3			N	-0-					25
06	5790	X	4871	-0-	-919	-0-	4871	3			N	-0-					25
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	4684	3			N	-0-					25
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					25
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					25
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					25
11	4860	X	4817	-0-	-43	-0-	4817	3			N	-0-					25
*12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 65,457 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1637	-0-	-715	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2165	-0-	-505	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,397 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 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

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

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

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
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	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-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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	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-

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	7781	X	7695	-0-	-86	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7451	-0-	-79	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7029	-0-	-1403	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6951	-0-	-849	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	6836	-0-	-852	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6653	-0-	-787	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,079 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	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 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	589	X	275	-0-	-314	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	532	X	115	-0-	-417	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	270	X	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	X	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 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	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	388	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1433	-0-	-555	-0-	277	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	153	1	878	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6569	-0-	3469	3469	475	1	6094	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3501	-0-	401	3870	256	1	3245	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3312	-0-	312	4182	236	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	6640	X	2458	-0-	-4182	-0-	165	1	2293	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	139	1	2168	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	349	1	2727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,637 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

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	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	392	1	1580	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	1594	-0-	-954	-0-	308	1	1286	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	1032	-0-	-888	-0-	153	1	879	3	N	-0-			-0-
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	448	1	5756	3	N	-0-			-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	4694	3	N	-0-			-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	262	1	3415	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	236	1	3280	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	3231	-0-	-1479	-0-	195	1	3036	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	3590	-0-	-1277	-0-	406	1	3184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	310	1	1247	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	188	1	783	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3959	-0-	859	859	289	1	3670	3	N	-0-			-0-
09	2555	N	1696	-0-	-859	-0-	121	1	1575	3	N	-0-			-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	173	1	2404	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	1857	-0-	-423	-0-	112	1	1745	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	1660	-0-	-696	-0-	188	1	1472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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	3275	-0-	-228	-0-	652	1	2623	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	422	1	1761	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	462	1	5854	3	N	-0-			-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	464	1	6032	3	N	-0-			-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	355	1	4923	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4105	-0-	-245	-0-	249	1	3856	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	3286	-0-	-1209	-0-	372	1	2914	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,939 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	5921	X	5564	-0-	-357	-0-	1107	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4209	-0-	-1447	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	84	1	483	3	N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	395	1	5074	3	N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	373	1	4724	3	N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	288	1	3737	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4450	-0-	-1006	-0-	299	1	4151	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4302	-0-	-978	-0-	260	1	4042	3	N	-0-					-0-
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	663	1	5193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

01	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	488	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1711	-0-	-1201	-0-	331	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	117	-0-	-2253	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	70	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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	7626	X	6162	-0-	-1464	-0-	1226	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	4860	-0-	-740	-0-	940	1	3920	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	211	-0-	-5759	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		4034	-0-	4034	4034	291	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		2120	-0-	2120	6154	155	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		5905	-0-	5905	12059	422	1	5483	3	N	-0-					-0-
10	16385	X	4326	-0-	-12059	-0-	291	1	4035	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	1769	-0-	-2131	-0-	107	1	1662	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	574	-0-	-5533	-0-	65	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 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	6820	X	5292	-0-	-1528	-0-	1053	1	4239	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	4209	-0-	-1559	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	2351	-0-	-2779	-0-	349	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		21396	-0-	21396	21396	1546	1	19850	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		6720	-0-	6720	28116	491	1	6229	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		5759	-0-	5759	33875	411	1	5348	3	N	-0-					-0-
10	39178	X	5303	-0-	-33875	-0-	357	1	4946	3	N	-0-					-0-
11	20700	X	4319	-0-	-16381	-0-	261	1	4058	3	N	-0-					-0-
12	21390	X	4992	-0-	-16398	-0-	565	1	4427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,341 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	506	1	2037	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2023	-0-	-721	-0-	391	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	903	-0-	-1557	-0-	134	1	769	3	N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	354	1	4547	3	N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	242	1	3071	3	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	234	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3238	-0-	-606	-0-	218	1	3020	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	182	1	2842	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	365	1	2859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-937	-0-	202	1	814	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	82	-0-	-1598	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	422	-0-	-568	-0-	63	1	359	3	N	-0-					-0-
07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
10	837	X	315	-0-	-522	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
11	810	X	609	-0-	-201	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	837	X	709	-0-	-128	-0-	81	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3719	-0-	3719	3719	223	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3718	-0-	3718	7437	223	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4344	-0-	4344	11781	261	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4233	-0-	4233	16014	254	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	19722	X	3708	-0-	-16014	-0-	222	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	295	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	392	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	283	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	261	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	345	1	5399	2	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	322	1	5045	2	N	-0-					-0-
*12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	313	1	4899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,560 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	241	1	15	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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- 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	7			-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-

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

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-					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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	750	1	1186	2	Y	-0-					126
02	532	N	250	-0-	-282	-0-	250	2			Y	-0-					126
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					126
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	133	1	479	2	Y	4					130
							4	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-					130
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	-0-					130
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					130
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	100	1	545	2	Y	-0-					130
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	700	1	900	2	Y	-0-					130
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					130
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	196	1	378	2	Y	-0-					130
12	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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: -0- 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	139	174	1	2	8	134
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	172	159	1	1	8	146
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	173	173	1			146
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	170	182	1			134
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	123	161	1			96
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					227
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					282
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	163	1			298
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	167	1			253
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	163	1	11	8	115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1616	-0-	-260	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293 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	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	973	-0-	-259	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2140	-0-	-278	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3993	-0-	-905	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3622	-0-	-728	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3603	-0-	-892	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3307	-0-	-785	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,797 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	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 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	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	816	-0-	-192	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 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	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1447	-0-	-373	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1532	-0-	-298	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1617	-0-	-153	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-627	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	896	X	3	-0-	-893	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870	X	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	672	X	495	-0-	-177	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589	X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	X	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	570	X	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	X	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,411 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	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	4885	-0-	-1749	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3824	-0-	-1748	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4235	-0-	-1717	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4743	-0-	-1147	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4515	-0-	-1185	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3999	-0-	-1161	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 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	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	420	X	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	360	X	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	270	X	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	620	X	180	-0-	-440	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 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	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-

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	3813 #	904	-0-	-2909	-0-	812	2	92	9	N	84	182	1			26
02	3444 #	1574	-0-	-1870	-0-	1573	2	1	9	N	1					27
03	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					27
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
05	1736 #	777	-0-	-959	-0-	777	2			N	-0-					27
06	2070 #	430	-0-	-1640	-0-	430	2			N	-0-					27
07	2139 #	565	-0-	-1574	-0-	565	2			N	-0-					27
08	2139 #	1458	-0-	-681	-0-	1458	2			N	-0-					27
09	1290 #	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-					27
10	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
11	1410 #	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					27
12	1457 #	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	10075	8990	-0-	-1085	14419	8834	2	156	9	N	142	194	1			90
02	12347	12347	-0-	-0-	14419	12245	2	102	9	N	93					183
03	13081	13081	-0-	-0-	14419	12968	2	113	9	N	103	194	1			92
04	13756	13756	-0-	-0-	14419	13650	2	106	9	N	96					188
05	14575	14575	-0-	-0-	14419	14429	2	146	9	N	133	186	1			135
06	12442	12442	-0-	-0-	14419	12340	2	102	9	N	93					228
07	13568	13568	-0-	-0-	14419	13457	2	111	9	N	101	192	1			137
08	12694	12694	-0-	-0-	14419	12510	2	184	9	N	167	192	1			112
09	11730	9194	-0-	-2536	11883	9038	2	156	9	N	142	191	1			63
10	12121	10796	-0-	-1325	10558	10638	2	158	9	N	144					207
11	11730	9554	-0-	-2176	8382	9397	2	157	9	N	143	193	1			157
12	12121	11875	-0-	-246	8136	11722	2	153	9	N	139	196	1			100

TOTAL GAS PROD: 142,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					37
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

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

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15488	X	15488	-0-	-0- B	-0-	482 589	1 9	14417	3	N	535	235	0	376	1	159
02	12544	X	10948	-0-	-1596 B	-0-	447 462	1 9	10039	3	N	420	156	0	186	1	237
03	13888	X	13748	-0-	-140 B	-0-	480 532	1 9	12736	3	N	484	211	0	370	1	140
04	15000	X	12998	-0-	-2002 B	-0-	480 449	1 9	12069	3	N	408	175 1	0 8	185	1	187
05	15500	X	2179	-0-	-13321 B	-0-	80 65	1 9	2034	3	N	59	23	0			223
06	15000	X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-					223
07	13733	X	-0-	-0-	-13733 B	-0-					N	-0-					223
08	886	X	-0-	-0-	-886 B	-0-					N	-0-					223
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					223
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					223
11	T. A.		56	-0-	56 B	56	55	3	1	9	N	1					224
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	56					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 55,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

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	5394	X	1432	-0-	-3962 B	-0-	20 76	1 9	1336	3	N	69	2	0	2	8	228
02	4676	X	2702	-0-	-1974 B	-0-	63 312	1 9	2327	3	N	284	3	0	382	1	127
03	4898	X	1744	-0-	-3154 B	-0-	40 248	1 9	1456	3	N	225	2	0			350
04	33871	X	33871	-0-	-0- B	-0-	214 4514	1 9	29143	3	N	4104	28	0	4293	1	133
05	35229	X	35229	-0-	-0- B	-0-	247 4587	1 9	30395	3	N	4170	14	0	3844	1	445
06	12722	X	12722	-0-	-0- B	-0-	152 1119	1 9	11451	3	N	1017	5 10	0 8	1191	1	256
07	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	110 837	1 9	8086	3	N	761	2	0	705	1	310
08	7596	X	7596	-0-	-0- B	-0-	109 678	1 9	6809	3	N	616	739	1			187
09	6570	X	5816	-0-	-754 B	-0-	100 710	1 9	5006	3	N	645	556	1			276
10	6789	X	5699	-0-	-1090 B	-0-	101 547	1 9	5051	3	N	497	2	0	533	1	238
11	6570	X	5327	-0-	-1243 B	-0-	97 520	1 9	4710	3	N	473	3	0	578	1	130
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 121,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,861

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14831	X	14831	-0-	-0- B	-0-	123	1	14708	3	N	-0-					-0-
							24	4									
02	14980	X	12936	-0-	-2044 B	-0-	135	1	12801	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	13556	-0-	-3029 B	-0-	154	1	13402	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14082	-0-	-1968 B	-0-	190	1	13868	3	N	-0-					-0-
							24	4									
05	15004	X	13909	-0-	-1095 B	-0-	128	1	13781	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	13676	-0-	-664 B	-0-	402	1	13274	3	N	-0-					-0-
07	14539	X	13723	-0-	-816 B	-0-	449	1	13274	3	N	-0-					-0-
08	14539	X	13345	-0-	-1194 B	-0-	347	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	12888	-0-	-1182 B	-0-	334	1	12554	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	13525	-0-	-611 B	-0-	394	1	13107	3	N	-0-					-0-
							24	4									
11	13680	X	12892	-0-	-788 B	-0-	370	1	12522	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22599	X	20620	-0-	-1979 B	-0-	201	1	20035	3	N	79	37	0			131
							297	4	87	9							
02	22428	X	22048	-0-	-380 B	-0-	277	1	21189	3	N	52	35	0			148
							525	4	57	9							
03	24981	X	24981	-0-	-0- B	-0-	332	1	23524	3	N	151	53	0			246
							959	4	166	9							
04	24150	X	19091	-0-	-5059 B	-0-	304	1	17716	3	N	110	37	0	178	1	141
							950	4	121	9							
05	24955	X	19945	-0-	-5010 B	-0-	578	1	18610	3	N	32	22	0			151
							722	4	35	9							
06	23610	X	19978	-0-	-3632 B	-0-	588	1	18623	3	N	137	37	0	184	1	67
							616	4	151	9							
07	24986	X	21621	-0-	-3365 B	-0-	588	1	20362	3	N	30					97
							638	4	33	9							
08	24743	X	21626	-0-	-3117 B	-0-	651	1	20306	3	N	-0-					97
							669	4									
09	20323	X	20323	-0-	-0- B	-0-	609	1	19054	3	N	20					117
							638	4	22	9							
10	21607	X	16511	-0-	-5096 B	-0-	920	1	14922	3	N	28	7	0			138
							638	4	31	9							
*11	20496	X	11797	-0-	-8699 B	-0-	11731	3	42	4	N	22	22	0			138
							24	9									
*12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212 B	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 218,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A 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	21607	X	19997	-0-	-1610	B	-0-	19995	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
02	18900	X	18695	-0-	-205	B	-0-	18694	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	20801	X	19986	-0-	-815	B	-0-	19983	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	20010	X	18581	-0-	-1429	B	-0-	15	1	18564	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	20708	X	18655	-0-	-2053	B	-0-	18654	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	20040	X	19916	-0-	-124	B	-0-	372	1	19518	3	Y	-0-					-0-
								26	4									
07	20708	X	20096	-0-	-612	B	-0-	1071	1	19025	3	Y	-0-					-0-
08	19995	X	19287	-0-	-708	B	-0-	341	1	18946	3	Y	-0-					-0-
09	19920	X	18475	-0-	-1445	B	-0-	471	1	18004	3	Y	-0-					-0-
10	20584	X	18656	-0-	-1928	B	-0-	646	1	18010	3	Y	-0-					-0-
11	19920	X	18132	-0-	-1788	B	-0-	754	1	17378	3	Y	-0-					-0-
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	15934	X	9411	-0-	-6523	B	-0-	9396	3	15	9	Y	14	4	0			189
02	15093	X	15093	-0-	-0-	B	-0-	15086	3	7	9	Y	6	6	0			189
03	17329	X	15248	-0-	-2081	B	-0-	15239	3	9	9	Y	8	8	0			189
04	16770	X	14648	-0-	-2122	B	-0-	11	1	14629	3	Y	7	7	0			189
								8	9									
05	17329	X	14106	-0-	-3223	B	-0-	14103	3	3	9	Y	3	3	0			189
06	16170	X	13491	-0-	-2679	B	-0-	252	1	13233	3	Y	5	5	0			189
								6	9									
07	16709	X	14032	-0-	-2677	B	-0-	747	1	13285	3	Y	-0-					189
08	15252	X	13060	-0-	-2192	B	-0-	231	1	12829	3	Y	-0-					189
09	14640	X	10549	-0-	-4091	B	-0-	280	1	10269	3	Y	-0-					189
10	14105	X	4602	-0-	-9503	B	-0-	160	1	4442	3	Y	-0-					189
11	13590	X	-0-	-0-	-13590	B	-0-					Y	-0-					189
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	B	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 124,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	16182	X	15873	-0-	-309	B	-0-	132	1	15741	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	13878	-0-	-710	B	-0-	145	1	13733	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14904	-0-	-1588	B	-0-	170	1	14734	3	N	-0-					-0-
04	15784	X	14572	-0-	-1212	B	-0-	197	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	14747	-0-	-1497	B	-0-	136	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	15070	-0-	-290	B	-0-	443	1	14627	3	N	-0-					-0-
07	15376	X	15107	-0-	-269	B	-0-	495	1	14612	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	14407	-0-	-659	B	-0-	375	1	14032	3	N	-0-					-0-
09	15060	X	13890	-0-	-1170	B	-0-	362	1	13528	3	N	-0-					-0-
10	15562	X	11967	-0-	-3595	B	-0-	350	1	11617	3	N	-0-					-0-
11	15060	X	12699	-0-	-2361	B	-0-	365	1	12334	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,114 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	7					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	7					N	NO RPT					20

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

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	5157	X	5157	-0-	-0-	B	-0-	70	1	4677	3	N	364	19	0	373	1	31
								10	4	400	9							
02	3879	X	3879	-0-	-0-	B	-0-	96	1	3551	3	N	211	13	0	183	1	46
								232	9									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3958	3	N	207	16	0	181	1	46
								228	9					10	8			
04	4140	X	4063	-0-	-77	B	-0-	26	1	3759	3	N	253	11	0	168	1	120
								278	9									
05	4278	X	1528	-0-	-2750	B	-0-	11	1	1440	3	N	70	3	0			187
								77	9									
06	4140	X	3676	-0-	-464	B	-0-	46	1	3475	3	N	141	9	0			319
								155	9									
07	5930	X	5930	-0-	-0-	B	-0-	75	1	5551	3	N	276	15	0	334	1	246
								304	9									
08	5031	X	5031	-0-	-0-	B	-0-	76	1	4760	3	N	177	9	0	182	1	232
								195	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	B	-0-	80	1	4227	3	N	193	4	0	180	1	241
								212	9									
10	4278	X	4214	-0-	-64	B	-0-	79	1	3957	3	N	162	10	0	350	1	43
								178	9									
11	4140	X	3598	-0-	-542	B	-0-	69	1	3379	3	N	136	10	0			169
								150	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 45,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	9269	X	7650	-0-	-1619	B	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	6941	-0-	-759	B	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7507	-0-	-739	B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7033	-0-	-377	B	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6875	-0-	-813	B	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7205	-0-	-235	B	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7425	-0-	-263	B	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	5632	-0-	-1870	B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6744	-0-	-456	B	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	4969	-0-	-2471	B	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6931	-0-	-269	B	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8463	X	4299	-0-	-4164 B	-0-	3398	2	901	9	Y	819	649	1			319
02	8288	X	4886	-0-	-3402 B	-0-	4279	2	607	9	Y	552	549	1			322
03	9176	X	5639	-0-	-3537 B	-0-	1	1	5142	2	Y	451	331	1			442
							496	9									
04	8820	X	5623	-0-	-3197 B	-0-	7	1	5189	2	Y	388	516	1			314
							427	9									
05	9114	X	4766	-0-	-4348 B	-0-	8	1	4133	2	Y	568	563	1			319
							625	9									
06	5250	X	4744	-0-	-506 B	-0-	22	1	4173	2	Y	499	471	1			347
							549	9									
07	5797	X	3829	-0-	-1968 B	-0-	27	1	3433	2	Y	335	467	1			215
							369	9									
08	5797	X	3852	-0-	-1945 B	-0-	30	1	3437	2	Y	350	238	1			327
							385	9									
09	5610	X	2087	-0-	-3523 B	-0-	22	1	1745	2	Y	291	544	1			74
							320	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	62	1	5266	2	Y	431	422	1			83
							474	9									
*11	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	144	1	4537	2	Y	1084	730	1			437
							1192	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					Y	NO RPT					437

TOTAL GAS PROD: 51,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,768

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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	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	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7248	-0-	-2238 B	-0-	443	1	6565	3	N	218	43	0	190	1	141
							240	9									
02	7588	X	6937	-0-	-651 B	-0-	390	1	6370	3	N	161	40	0	188	1	74
							177	9									
03	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	456	1	9873	3	N	293	66	0	187	1	112
							322	9					2	8			
04	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	463	1	8208	3	N	239	45	0	187	1	117
							263	9					2	8			
05	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	458	1	8056	3	N	185	31	0	164	1	107
							204	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0- B	-0-	525	1	7555	3	N	188	40	0	171	1	84
							207	9									
07	10664	X	9398	-0-	-1266 B	-0-	438	1	8715	3	N	223	48	0	183	1	75
							245	9					1	8			
08	9412	X	940	-0-	-8472 B	-0-	906	3	34	9	N	31	4	0			102
09	8940	X	6213	-0-	-2727 B	-0-	5939	3	75	4	N	181	21	0	183	1	79
							199	9									
10	9300	X	4243	-0-	-5057 B	-0-	3123	3	1002	4	N	107	13	0			173
							118	9									
*11	8139	X	4775	-0-	-3364 B	-0-	4562	3	213	9	N	194	22	0	187	1	158
*12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 76,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	18349	-0-	-189 B	-0-	25	1	17975	3	Y	5	5	0			19
							343	4	6	9							
02	17052	X	16669	-0-	-383 B	-0-	16377	3	286	4	Y	5	4	0			20
							6	9									
03	18879	X	18215	-0-	-664 B	-0-	17970	3	231	4	Y	13	6	0			27
							14	9									
04	18270	X	15075	-0-	-3195 B	-0-	14915	3	154	4	Y	5	5	0			27
							6	9									
05	18445	X	14507	-0-	-3938 B	-0-	5	1	14313	3	Y	2	2	0			27
							187	4	2	9							
06	17850	X	11949	-0-	-5901 B	-0-	80	1	11558	3	Y	3	3	0			27
							308	4	3	9							
07	18445	X	14078	-0-	-4367 B	-0-	130	1	13629	3	Y	-0-					27
							319	4									
08	18048	X	11852	-0-	-6196 B	-0-	145	1	11377	3	Y	-0-					27
							330	4									
09	15090	X	12953	-0-	-2137 B	-0-	120	1	12547	3	Y	-0-					27
							286	4									
10	15202	X	15202	-0-	-0- B	-0-	130	1	14796	3	Y	1	1	0			27
							275	4	1	9							
*11	14197	X	14197	-0-	-0- B	-0-	150	1	13713	3	Y	4	4	0			27
							330	4	4	9							
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074 B	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 163,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	31287	-0-	-2968 B	-0-	30769	3	486	4	Y	29	29	0			105
							32	9									
02	30940	X	28022	-0-	-2918 B	-0-	27555	3	442	4	Y	23	23	0			105
							25	9									
03	34255	X	30253	-0-	-4002 B	-0-	29851	3	357	4	Y	41	34	0			112
							45	9									
04	31178	X	28608	-0-	-2570 B	-0-	28333	3	238	4	Y	34	33	0			113
							37	9									
05	32147	X	30259	-0-	-1888 B	-0-	29949	3	289	4	Y	19	19	0			113
							21	9									
06	30270	X	28988	-0-	-1282 B	-0-	28477	3	476	4	Y	32	31	0			114
							35	9									
07	31031	X	28913	-0-	-2118 B	-0-	28403	3	510	4	Y	-0-					114
08	30256	X	28390	-0-	-1866 B	-0-	27863	3	527	4	Y	-0-					114
09	29280	X	2973	-0-	-26307 B	-0-	2905	3	68	4	Y	-0-					114
10	36097	X	36097	-0-	-0- B	-0-	35276	3	812	4	Y	8	8	0			114
							9	9									
11	28980	X	26106	-0-	-2874 B	-0-	25251	3	812	4	Y	39	26	0			127
							43	9									
12	28923	X	NO RPT	-0-	-28923 B	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 299,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	15481	-0-	-4700 B	-0-	14931	3	510	4	N	36	16	0			324
							40	9									
02	17360	X	16775	-0-	-585 B	-0-	16314	3	442	4	N	17	16	0			325
							19	9									
03	18383	X	17573	-0-	-810 B	-0-	17192	3	357	4	N	22	23	0			324
							24	9									
04	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	14969	3	238	4	N	28	28	0			324
							31	9									
05	18569	X	12648	-0-	-5921 B	-0-	12379	3	255	4	N	13	13	0			324
							14	9									
06	17970	X	13510	-0-	-4460 B	-0-	13027	3	459	4	N	22	21	0			325
							24	9									
07	18569	X	16154	-0-	-2415 B	-0-	15712	3	442	4	N	-0-					325
08	17577	X	11790	-0-	-5787 B	-0-	11249	3	527	4	N	13					338
							14	9									
09	15240	X	14249	-0-	-991 B	-0-	13739	3	510	4	N	-0-					338
10	16151	X	15479	-0-	-672 B	-0-	14946	3	527	4	N	5	5	0			338
							6	9									
11	15630	X	12574	-0-	-3056 B	-0-	12188	3	357	4	N	26	19	0			345
							29	9									
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151 B	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 161,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14218	-0-	-321	B	-0-	469 1 672 4		12843 3 234 9		N	213	44 0		186 1		91
02	12936	X	11673	-0-	-1263	B	-0-	492 1 504 4		10483 3 194 9		N	176	35 0 1 8		192 1		39
03	14074	X	13901	-0-	-173	B	-0-	540 1 700 4		12441 3 220 9		N	200	45 0		2 8		192
04	12665	X	12665	-0-	-0-	B	-0-	480 1 644 4		11353 3 188 9		N	171	33 0 2 8		182 1		146
05	13089	X	13089	-0-	-0-	B	-0-	496 1 476 4		11945 3 172 9		N	156	23 0		177 1		102
06	12120	X	12059	-0-	-61	B	-0-	505 1 657 4		10748 3 149 9		N	135	28 0				209
07	13132	X	13132	-0-	-0-	B	-0-	312 1 686 4		11957 3 177 9		N	161	31 0 2 8		177 1		160
08	12524	X	12069	-0-	-455	B	-0-	279 1 433 4		11201 3 156 9		N	142	26 0 2 8		182 1		92
09	12120	X	11841	-0-	-279	B	-0-	282 1 686 4		10698 3 175 9		N	159	27 0		1 8		223
10	13144	X	10386	-0-	-2758	B	-0-	295 1 1171 4		8789 3 131 9		N	119	26 0		186 1		130
11	12720	X	10732	-0-	-1988	B	-0-	261 1 791 4		9517 3 163 9		N	148	32 0		185 1		61
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	B	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 135,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

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	9740	X	9740	-0-	-0- B	-0-	8936	3	804	9	N	731	13	0	902	1	220
02	9940	X	7833	-0-	-2107 B	-0-	7073	3	760	9	N	691	9	0	552	1	350
03	11005	X	10141	-0-	-864 B	-0-	9050	3	1091	9	N	992	13	0	733	1	596
04	8996	X	8440	-0-	-556 B	-0-	7693	3	747	9	N	679	888	1	1	8	386
05	9114	X	8772	-0-	-342 B	-0-	7814	3	958	9	N	871	820	1	2	8	435
06	8914	X	8914	-0-	-0- B	-0-	8156	3	758	9	N	689	344	1			780
07	9114	X	8689	-0-	-425 B	-0-	7800	3	889	9	N	808	916	1			672
08	8867	X	8867	-0-	-0- B	-0-	8063	3	804	9	N	731	713	1			690
09	8286	X	8286	-0-	-0- B	-0-	7512	3	774	9	N	704	907	1	1	8	486
10	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	7247	3	705	4	N	517	523	1			480
							569	9									
*11	7477	X	7477	-0-	-0- B	-0-	5907	3	1002	4	N	516	12	0	751	1	233
							568	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 95,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,929

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	10505	X	10505	-0-	-0- B	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
02	10671	X	10671	-0-	-0- B	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0- B	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
04	11486	X	11486	-0-	-0- B	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
05	12066	X	12066	-0-	-0- B	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	11472	X	11472	-0-	-0- B	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0- B	-0-	11407	3			N	-0-					-0-
08	11042	X	11042	-0-	-0- B	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
10	10669	X	10669	-0-	-0- B	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
*11	10179	X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7072	X	7072	-0-	-0- B	-0-	157	1	5969	3	N	856	738	1	5	8	292
							4	4	942	9							
02	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	267	1	4708	3	N	747	737	1	10	8	292
							822	9									
03	6386	X	5999	-0-	-387 B	-0-	503	1	4599	3	N	813	918	1			187
							3	4	894	9							
04	6450	X	4947	-0-	-1503 B	-0-	440	1	3763	3	N	676	740	1			123
							744	9									
05	7068	X	5774	-0-	-1294 B	-0-	637	1	4294	3	N	766	756	1			133
							843	9									
06	6840	X	4557	-0-	-2283 B	-0-	524	1	3361	3	N	611	517	1			227
							672	9									
07	6417	X	4839	-0-	-1578 B	-0-	578	1	3644	3	N	561	2	0	367	1	419
							617	9									
08	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	669	1	6694	3	N	1266	1209	1			476
							1393	9									
09	5289	X	5289	-0-	-0- B	-0-	590	1	3732	3	N	879	1	0	1077	1	277
							967	9									
10	4898	X	4732	-0-	-166 B	-0-	447	1	3431	3	N	776	18	0	677	1	358
							854	9									
11	4740	X	3521	-0-	-1219 B	-0-	2847	3	674	9	N	613	16	0	755	1	200
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 61,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,564

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4743	-0-	-2449	B	-0-	153 505	1 9	4085	2	N	459	370	1			174
02	5768	X	5512	-0-	-256	B	-0-	142 394	1 9	4976	2	N	358	360	1			172
03	6386	X	5756	-0-	-630	B	-0-	113 304	1 9	5339	2	N	276					448
04	7018	X	7018	-0-	-0-	B	-0-	128 550	1 9	6340	2	N	500	370	1			578
05	6107	X	4743	-0-	-1364	B	-0-	120 525	1 9	4098	2	N	477	518	1			537
06	5910	X	3632	-0-	-2278	B	-0-	84 289	1 9	3259	2	N	263	177	1			623
07	7254	X	3635	-0-	-3619	B	-0-	98 526	1 9	3011	2	N	478	362	1			739
08	7254	X	1957	-0-	-5297	B	-0-	17 28	1 9	1912	2	N	25					764
09	7020	X	2056	-0-	-4964	B	-0-	26 18	1 9	2012	2	N	16					780
10	4743	X	2462	-0-	-2281	B	-0-	26 182	1 9	2254	2	N	165					945
11	3630	X	2871	-0-	-759	B	-0-	84 139	1 9	2648	2	N	126	187	1			884
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	B	-0-					N	NO RPT					884

TOTAL GAS PROD: 44,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10624	-0-	-846	B	-0-	10156	3	468	9	N	425	61	0	369	1	256
02	10752	X	10353	-0-	-399	B	-0-	9905	3	448	9	N	407	57 1	0 8	357	1	248
03	11904	X	11354	-0-	-550	B	-0-	10848	3	506	9	N	460	67 1	0 8	367	1	273
04	11520	X	10196	-0-	-1324	B	-0-	9797	3	399	9	N	363	8	0	370	1	258
05	11470	X	10639	-0-	-831	B	-0-	10266	3	373	9	N	339	3	0	367	1	227
06	11100	X	10612	-0-	-488	B	-0-	10264	3	348	9	N	316	2	0	362	1	179
07	11470	X	10699	-0-	-771	B	-0-	10395	3	304	9	N	276	343	1			112
08	11346	X	10031	-0-	-1315	B	-0-	9798	3	233	9	N	212	186	1	2	8	136
09	10620	X	4013	-0-	-6607	B	-0-	3926	3	87	9	N	79					215
10	10974	X	8663	-0-	-2311	B	-0-	8282	3	381	9	N	346	2	0	178	1	381
11	10620	X	7758	-0-	-2862	B	-0-	7614	3	144	9	N	131	4	0	326	1	182
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 104,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,354

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	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					174
02	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	6131	3	355	9	N	323	32	0			465
03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4038	3	221	9	N	201	23	0	374	1	269
04	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	3304	3	189	9	N	172	15	0	188	1	238
05	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3473	3	207	9	N	188	11	0	151	1	264
06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	70	1	2715	3	N	127	12	0	172	1	207
							140	9									
07	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2421	3	153	9	N	139	13	0			333
08	2542	X	2020	-0-	-522 B	-0-	1946	3	74	9	N	67	9	0	186	1	205
09	2460	X	2081	-0-	-379 B	-0-	1935	3	146	9	N	133	5	0	187	1	146
10	2542	X	2017	-0-	-525 B	-0-	1927	3	90	9	N	82	8	0			220
11	2460	X	521	-0-	-1939 B	-0-	377	3	144	9	N	131	5	0	190	1	156
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 30,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

01	37665	X	34615	-0-	-3050 B	-0-	33952	3	612	4	N	46	46	0			145
							51	9									
02	34412	X	31044	-0-	-3368 B	-0-	30483	3	520	4	N	37	37	0			145
							41	9									
03	38099	X	33566	-0-	-4533 B	-0-	33105	3	400	4	N	55	55	0			145
							61	9									
04	34830	X	31855	-0-	-2975 B	-0-	31523	3	280	4	N	47	48	0			144
							52	9									
05	35526	X	33744	-0-	-1782 B	-0-	33372	3	340	4	N	29	28	0			145
							32	9									
06	33510	X	32339	-0-	-1171 B	-0-	31729	3	560	4	N	45	46	0			144
							50	9									
07	34379	X	32338	-0-	-2041 B	-0-	31737	3	600	4	N	1					145
							1	9									
08	33759	X	31773	-0-	-1986 B	-0-	31162	3	611	4	N	-0-					145
09	32670	X	30049	-0-	-2621 B	-0-	29449	3	600	4	N	-0-					145
10	33759	X	30819	-0-	-2940 B	-0-	30249	3	560	4	N	9	10	0			144
							10	9									
11	32340	X	29302	-0-	-3038 B	-0-	28727	3	531	4	N	40	39	0			145
							44	9									
12	32333	X	NO RPT	-0-	-32333 B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 351,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

01	32067	X	25452	-0-	-6615 B	-0-	25452	3			N	-0-					-0-
02	28756	X	22049	-0-	-6707 B	-0-	22049	3			N	-0-					-0-
03	29357	X	24879	-0-	-4478 B	-0-	24879	3			N	-0-					-0-
04	28410	X	23538	-0-	-4872 B	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
05	27652	X	22510	-0-	-5142 B	-0-	22510	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	23689	-0-	-941 B	-0-	23689	3			N	-0-					-0-
07	25306	X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
08	24893	X	23859	-0-	-1034 B	-0-	23859	3			N	-0-					-0-
09	23700	X	21436	-0-	-2264 B	-0-	21404	3	32	4	N	-0-					-0-
10	25296	X	20283	-0-	-5013 B	-0-	20283	3			N	-0-					-0-
11	24480	X	20442	-0-	-4038 B	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
*12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,443 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	9517	X	7865	-0-	-1652 B	-0-	109	1	7311	3	N	345	31	0	181	1	251
							65	4	380	9							
02	8232	X	6070	-0-	-2162 B	-0-	152	1	5606	3	N	284	22	0	373	1	140
							312	9									
03	9114	X	6314	-0-	-2800 B	-0-	160	1	5796	3	N	325	24	0	365	1	76
							358	9									
04	8190	X	5857	-0-	-2333 B	-0-	40	1	5540	3	N	240	18	0	179	1	112
							13	4	264	9			7	8			
05	8463	X	6711	-0-	-1752 B	-0-	52	1	6426	3	N	212	14	0	31	1	278
							233	9					1	8			
06	7620	X	7323	-0-	-297 B	-0-	91	1	6879	3	N	321	22	0	322	1	255
							353	9									
07	8391	X	8391	-0-	-0- B	-0-	107	1	7862	3	N	384	27	0	364	1	248
							422	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0- B	-0-	105	1	6620	3	N	281	18	0	380	1	131
							309	9									
09	7320	X	6880	-0-	-440 B	-0-	127	1	6420	3	N	303	9	0	182	1	243
							333	9									
10	8401	X	6358	-0-	-2043 B	-0-	122	1	6137	3	N	90	18	0			315
							99	9									
11	8130	X	6250	-0-	-1880 B	-0-	121	1	5920	3	N	190	20	0	377	1	108
							209	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 75,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	19189	X	18436	-0-	-753 B	-0-	18434	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	18704	X	15656	-0-	-3048 B	-0-	15654	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	20708	X	17062	-0-	-3646 B	-0-	17059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	20040	X	16200	-0-	-3840 B	-0-	16198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	18197	X	16979	-0-	-1218 B	-0-	16978	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	17610	X	16034	-0-	-1576 B	-0-	16032	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	17329	X	15943	-0-	-1386 B	-0-	15943	3			N	-0-					-0-
08	17050	X	15556	-0-	-1494 B	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
09	16440	X	15328	-0-	-1112 B	-0-	15328	3			N	-0-					-0-
10	16988	X	14921	-0-	-2067 B	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
11	16020	X	14860	-0-	-1160 B	-0-	14858	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	11258	X	9568	-0-	-1690 B	-0-	170	1	9006	3	N	297	21	0	178	1	151
							65	4	327	9							
02	10052	X	8965	-0-	-1087 B	-0-	455	1	8012	3	N	266	18	0	187	1	212
							205	4	293	9							
03	10664	X	10332	-0-	-332 B	-0-	1395	1	8538	3	N	285	18	0	370	1	109
							85	4	314	9							
04	9840	X	9553	-0-	-287 B	-0-	615	1	8636	3	N	249	14	0	173	1	171
							28	4	274	9							
05	9920	X	9221	-0-	-699 B	-0-	310	1	8596	3	N	268	9	0	185	1	245
							20	4	295	9							
06	9600	X	8465	-0-	-1135 B	-0-	200	1	7987	3	N	253	11	0	190	1	296
							278	9					1	8			
07	10323	X	8413	-0-	-1910 B	-0-	8128	3	285	9	N	259	10	0	185	1	360
08	10323	X	8925	-0-	-1398 B	-0-	8647	3	278	9	N	253	8	0	554	1	51
09	9540	X	7958	-0-	-1582 B	-0-	7697	3	261	9	N	237	3	0	193	1	92
10	9207	X	7703	-0-	-1504 B	-0-	7457	3	246	9	N	224	8	0	178	1	130
11	8640	X	8163	-0-	-477 B	-0-	5	1	7884	3	N	249	11	0	186	1	182
							274	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 97,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

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	11365	X	8475	-0-	-2890 B	-0-	170	1	7806	3	N	385	26	0	190	1	332
							75	4	424	9							
02	10220	X	6847	-0-	-3373 B	-0-	6324	3	175	4	N	316	20	0	544	1	84
							348	9									
03	11129	X	6063	-0-	-5066 B	-0-	5690	3	20	4	N	321	3	0	185	1	217
							353	9									
04	9575	X	8509	-0-	-1066 B	-0-	210	1	7941	3	N	281	3	0	358	1	136
							49	4	309	9			1	8			
05	9610	X	7439	-0-	-2171 B	-0-	310	1	6809	3	N	286	1	0	180	1	241
							5	4	315	9							
06	8190	X	4565	-0-	-3625 B	-0-	200	1	4064	3	N	274	367	1			148
							301	9									
07	8804	X	7240	-0-	-1564 B	-0-	6902	3	338	9	N	307	12	0	183	1	260
08	8804	X	6560	-0-	-2244 B	-0-	6283	3	277	9	N	252	8	0	193	1	311
09	8520	X	7936	-0-	-584 B	-0-	7660	3	276	9	N	251	5	0	370	1	187
10	7440	X	7166	-0-	-274 B	-0-	6898	3	268	9	N	244	24	0			407
*11	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	10	1	6664	3	N	315	26	0	376	1	320
							347	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 77,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	23378	-0-	-1143 B	-0-	23378	3			N	-0-					-0-
02	23200	X	23200	-0-	-0- B	-0-	23200	3			N	-0-					-0-
03	24397	X	19384	-0-	-5013 B	-0-	19384	3			N	-0-					-0-
04	23610	X	18836	-0-	-4774 B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
05	25358	X	20573	-0-	-4785 B	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
06	24870	X	19747	-0-	-5123 B	-0-	19747	3			N	-0-					-0-
07	25699	X	22974	-0-	-2725 B	-0-	22974	3			N	-0-					-0-
08	21744	X	21744	-0-	-0- B	-0-	21744	3			N	-0-					-0-
09	20043	X	20043	-0-	-0- B	-0-	20043	3			N	-0-					-0-
10	22971	X	20908	-0-	-2063 B	-0-	20908	3			N	-0-					-0-
11	22230	X	19404	-0-	-2826 B	-0-	19404	3			N	-0-					-0-
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10646	X	10646	-0-	-0-	B	-0-	135	1	10008	3	N	457	60	0	734	1	115
								503	9									
02	10434	X	10434	-0-	-0-	B	-0-	328	1	9692	3	N	376	19	0	376	1	95
								414	9					1	8			
03	10089	X	10089	-0-	-0-	B	-0-	434	1	9141	3	N	467	19	0	371	1	168
								514	9					4	8			
04	9272	X	9272	-0-	-0-	B	-0-	406	1	8429	3	N	397	13	0	370	1	181
								437	9					1	8			
05	8909	X	8909	-0-	-0-	B	-0-	8491	3	418	9	N	380	8	0	364	1	189
06	11190	X	8681	-0-	-2509	B	-0-	8273	3	408	9	N	371	9	0	517	1	34
07	11563	X	9556	-0-	-2007	B	-0-	9165	3	391	9	N	355	9	0	182	1	197
														1	8			
08	10075	X	9185	-0-	-890	B	-0-	8750	3	435	9	N	395	6	0	344	1	241
														1	8			
09	9270	X	3944	-0-	-5326	B	-0-	3809	3	135	9	N	123	2	0	186	1	176
10	9548	X	6524	-0-	-3024	B	-0-	6185	3	339	9	N	308	6	0	376	1	102
11	9240	X	7475	-0-	-1765	B	-0-	10	1	7281	3	N	167	9	0	183	1	77
								184	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	B	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 94,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14822	X	14822	-0-	-0-	B	-0-	14822	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	13063	-0-	-2729	B	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	14043	-0-	-3441	B	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	11429	-0-	-5491	B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	11113	-0-	-3705	B	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	11700	-0-	-2640	B	-0-	11700	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	13957	-0-	-520	B	-0-	13939	3	18	4	N	-0-					-0-
08	14043	X	10452	-0-	-3591	B	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
09	12416	X	12416	-0-	-0-	B	-0-	12416	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	13133	-0-	-817	B	-0-	13133	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	9420	-0-	-4080	B	-0-	9420	3			N	-0-					-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20536	X	20536	-0-	-0-	B	-0-	20536	3			N	-0-					-0-
02	13609	X	13609	-0-	-0-	B	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
03	15951	X	15951	-0-	-0-	B	-0-	15950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0-	B	-0-	15406	3			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	B	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
06	18763	X	18763	-0-	-0-	B	-0-	18763	3			N	-0-					-0-
07	17253	X	17253	-0-	-0-	B	-0-	481	1	16772	3	N	-0-					-0-
08	17492	X	17492	-0-	-0-	B	-0-	623	1	16869	3	N	-0-					-0-
09	14448	X	14448	-0-	-0-	B	-0-	104	1	14344	3	N	-0-					-0-
10	21102	X	21102	-0-	-0-	B	-0-	895	1	20207	3	N	-0-					-0-
*11	17465	X	17465	-0-	-0-	B	-0-	635	1	16830	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	EOM BALANCE
01	6386	X	711	-0-	-5675 B	-0-	711	2			Y	-0-	81	1	-0-
02	6776	X	2798	-0-	-3978 B	-0-	2383	2	415	9	Y	377	157	1	220
03	7502	X	3806	-0-	-3696 B	-0-	1	1	3446	2	Y	326	226	1	320
							359	9							
04	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	3	1	2472	2	Y	319	380	1	259
							351	9							
05	T. A.		2652	-0-	2652 B	2652	5	1	2474	2	Y	157	328	1	88
							173	9							
06	T. A.		3137	-0-	3137 B	5789	13	1	2570	2	Y	504	242	1	350
							554	9							
07	T. A.		1782	-0-	1782 B	7571	12	1	1548	2	Y	202	405	1	147
							222	9							
08	7574	X	3	-0-	-7571 B	-0-	3	2			Y	-0-	147	1	-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	30	1	2590	2	Y	816	658	1	158
							898	9							
11	3150	X	2045	-0-	-1105 B	-0-	63	1	1982	2	Y	-0-	158	1	-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

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	EOM BALANCE
01	14601	X	7364	-0-	-7237 B	-0-	7364	3			N	-0-			-0-
02	10948	X	6873	-0-	-4075 B	-0-	6873	3			N	-0-			-0-
03	12121	X	7	-0-	-12114 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	11730	X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					N	-0-			-0-
05	7595	X	5	-0-	-7590 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	7350	X	5	-0-	-7345 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	-0-			-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31588	X	31588	-0-	-0- B	-0-	31588	3			N	-0-			-0-
*11	28712	X	28712	-0-	-0- B	-0-	28712	3			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,554 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	24242	X	20183	-0-	-4059	B	-0-	18999	3	810	4	N	340	26	0	553	1	103
								374	9									
02	19796	X	15484	-0-	-4312	B	-0-	14457	3	621	4	N	369	19	0	371	1	82
								406	9									
03	20243	X	14371	-0-	-5872	B	-0-	13078	3	479	4	N	740	19	0	739	1	64
								814	9									
04	19530	X	17539	-0-	-1991	B	-0-	16751	3	378	4	N	373	18	0	184	1	235
								410	9									
05	19716	X	18414	-0-	-1302	B	-0-	17497	3	530	4	N	352	10	0	183	1	394
								387	9									
06	19080	X	16995	-0-	-2085	B	-0-	15929	3	765	4	N	274	9	0	367	1	292
								301	9									
07	18135	X	16940	-0-	-1195	B	-0-	15983	3	810	4	N	134	6	0	185	1	235
								147	9									
08	18414	X	16606	-0-	-1808	B	-0-	15636	3	810	4	N	145	1	0	185	1	194
								160	9									
09	17820	X	13905	-0-	-3915	B	-0-	12964	3	810	4	N	119	1	0	176	1	136
								131	9									
10	18414	X	15727	-0-	-2687	B	-0-	14828	3	808	4	N	83	7	0			212
								91	9									
11	17010	X	13784	-0-	-3226	B	-0-	12931	3	631	4	N	202	14	0	175	1	225
								222	9									
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	B	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 179,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

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	20893	X	16865	-0-	-4028	B	-0-	15219	3	1646	9	N	1496	31	0	1485	1	401
02	18760	X	17050	-0-	-1710	B	-0-	15515	3	1535	9	N	1395	30	0	1438	1	327
														1	8			
03	20770	X	19373	-0-	-1397	B	-0-	17364	3	2009	9	N	1826	37	0	1499	1	614
														3	8			
04	21061	X	21061	-0-	-0-	B	-0-	19193	3	1868	9	N	1698	33	0	1824	1	453
														2	8			
05	21774	X	21774	-0-	-0-	B	-0-	20271	3	1503	9	N	1366	22	0	1154	1	643
06	20729	X	20729	-0-	-0-	B	-0-	19443	3	1286	9	N	1169	27	0	1494	1	291
07	21762	X	20241	-0-	-1521	B	-0-	18882	3	1359	9	N	1235	25	0	1098	1	401
														2	8			
08	21762	X	18451	-0-	-3311	B	-0-	17200	3	1251	9	N	1137	19	0	1081	1	437
														1	8			
09	21060	X	18769	-0-	-2291	B	-0-	17304	3	1465	9	N	1332	121	0	1241	1	406
														1	8			
10	21762	X	16560	-0-	-5202	B	-0-	15366	3	1194	9	N	1085	119	0	856	1	516
11	20730	X	15081	-0-	-5649	B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	121	0	952	1	524
12	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	B	-0-					N	NO RPT					524

TOTAL GAS PROD: 205,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,820

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	41567	X	39209	-0-	-2358 B	-0-	37911	3	1298	9	N	1180	216	0	927	1	283
02	37520	X	35248	-0-	-2272 B	-0-	34100	3	1148	9	N	1044	185	0	894	1	245
													3	8			
03	41168	X	38303	-0-	-2865 B	-0-	37148	3	1155	9	N	1050	168	0	744	1	381
													2	8			
04	37375	X	36490	-0-	-885 B	-0-	35371	3	1119	9	N	1017	135	0	1099	1	161
													3	8			
05	38037	X	37561	-0-	-476 B	-0-	36513	3	1048	9	N	953	100	0	718	1	296
06	36810	X	36125	-0-	-685 B	-0-	35088	3	1037	9	N	943	137	0	917	1	185
07	38037	X	36434	-0-	-1603 B	-0-	35405	3	1029	9	N	935	148	0	737	1	233
													2	8			
08	38037	X	28030	-0-	-10007 B	-0-	27246	3	784	9	N	713	109	0	550	1	286
													1	8			
09	36480	X	12509	-0-	-23971 B	-0-	12189	3	320	9	N	291	34	0	365	1	177
													1	8			
10	38213	X	38213	-0-	-0- B	-0-	37063	3	9	4	N	1037	111	0	934	1	169
							1141	9									
11	36120	X	28027	-0-	-8093 B	-0-	27319	3	708	9	N	644	67	0	560	1	186
12	36425	X	NO RPT	-0-	-36425 B	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 366,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,807

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	12772	X	9148	-0-	-3624 B	-0-	286	1	7890	3	N	872	10	0	910	1	284
							13	4	959	9							
02	11536	X	10575	-0-	-961 B	-0-	500	1	8944	3	N	1026	11	0	916	1	383
							2	4	1129	9							
03	12307	X	10367	-0-	-1940 B	-0-	418	1	8881	3	N	954	12	0	896	1	427
							19	4	1049	9			2	8			
04	12471	X	12471	-0-	-0- B	-0-	530	1	10851	3	N	989	10	0	1100	1	304
							2	4	1088	9			2	8			
05	11718	X	9294	-0-	-2424 B	-0-	426	1	8163	3	N	635	4	0	826	1	109
							6	4	699	9							
06	11340	X	5264	-0-	-6076 B	-0-	163	1	4617	3	N	391	2	0	342	1	156
							54	4	430	9							
07	12896	X	6323	-0-	-6573 B	-0-	248	1	5592	3	N	439	2	0	359	1	233
							483	9					1	8			
08	12896	X	4610	-0-	-8286 B	-0-	23	1	3901	3	N	525	1	0	556	1	200
							108	4	578	9			1	8			
09	12480	X	6042	-0-	-6438 B	-0-	4839	3	258	4	N	859	1	0	902	1	156
							945	9									
10	9300	X	60	-0-	-9240 B	-0-	55	3	2	4	N	3					159
							3	9									
11	6120	X	640	-0-	-5480 B	-0-	629	3	10	4	N	1	1	0			159
							1	9									
*12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 74,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,694

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	17143	X	7695	-0-	-9448 B	-0-	60	1	6930	3	N	450	9	0	354	1	322
							210	4	495	9							
02	15036	X	7817	-0-	-7219 B	-0-	6753	3	310	4	N	685	7	0	906	1	94
							754	9									
03	15655	X	12895	-0-	-2760 B	-0-	11342	3	315	4	N	1125	14	0	1080	1	125
							1238	9									
04	15150	X	11095	-0-	-4055 B	-0-	288	1	9634	3	N	888	8	0	687	1	317
							196	4	977	9			1	8			
05	15655	X	13244	-0-	-2411 B	-0-	558	1	11558	3	N	971	4	0	721	1	563
							60	4	1068	9							
06	12423	X	12423	-0-	-0- B	-0-	128	1	11337	3	N	871	3	0	1105	1	325
							958	9					1	8			
07	12896	X	12747	-0-	-149 B	-0-	356	1	11401	3	N	900	25	0	703	1	496
							990	9					1	8			
08	13237	X	11141	-0-	-2096 B	-0-	593	1	9723	3	N	750	16	0	933	1	297
							825	9									
09	12810	X	11267	-0-	-1543 B	-0-	663	1	9655	3	N	863	7	0	767	1	386
							949	9									
10	13237	X	12161	-0-	-1076 B	-0-	713	1	10512	3	N	844	22	0	868	1	340
							8	4	928	9							
11	12420	X	11187	-0-	-1233 B	-0-	448	1	9847	3	N	811	24	0	764	1	363
							892	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 123,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,158

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0- B	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	17050	-0-	-0- B	-0-	17049	3	1	4	N	-0-					-0-
04	18701	X	18701	-0-	-0- B	-0-	18701	3			N	-0-					-0-
05	15439	X	15439	-0-	-0- B	-0-	15439	3			N	-0-					-0-
06	14883	X	14883	-0-	-0- B	-0-	14883	3			N	-0-					-0-
07	12970	X	12970	-0-	-0- B	-0-	12970	3			N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
09	12582	X	12582	-0-	-0- B	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
10	16263	X	16263	-0-	-0- B	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
*11	9888	X	9888	-0-	-0- B	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	31965	-0-	-2476 B	-0-	31965	3			N	-0-					99
02	31136	X	27567	-0-	-3569 B	-0-	27567	3			N	-0-					99
03	34472	X	29729	-0-	-4743 B	-0-	29729	3			N	-0-					99
04	32010	X	28105	-0-	-3905 B	-0-	28105	3			N	-0-					99
05	31961	X	30116	-0-	-1845 B	-0-	30116	3			N	-0-					99
06	30930	X	28546	-0-	-2384 B	-0-	28546	3			N	-0-					99
07	30535	X	28255	-0-	-2280 B	-0-	28255	3			N	-0-					99
08	30101	X	27083	-0-	-3018 B	-0-	27083	3			N	-0-					99
09	29130	X	24637	-0-	-4493 B	-0-	24637	3			N	-0-					99
10	30101	X	26001	-0-	-4100 B	-0-	26001	3			N	-0-					99
11	28560	X	24240	-0-	-4320 B	-0-	24240	3			N	-0-					99
12	28241	X	NO RPT	-0-	-28241 B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 306,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19446	X	18112	-0-	-1334	B	-0-	18112	3			N	-0-					-0-
02	17416	X	15273	-0-	-2143	B	-0-	15273	3			N	-0-					-0-
03	18724	X	16477	-0-	-2247	B	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
04	17135	X	15855	-0-	-1280	B	-0-	15855	3			N	-0-					-0-
05	17360	X	15680	-0-	-1680	B	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
06	16800	X	14863	-0-	-1937	B	-0-	14863	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	14628	-0-	-2267	B	-0-	14628	3			N	-0-					-0-
08	16492	X	14330	-0-	-2162	B	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
09	15870	X	13367	-0-	-2503	B	-0-	13367	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	13249	-0-	-2437	B	-0-	13249	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	13481	-0-	-1369	B	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16963	X	27	-0-	-16936	B	-0-	27	3			N	-0-					189
02	15288	X	7265	-0-	-8023	B	-0-	7162	3	103	9	N	94	6	0	180	1	97
03	16647	X	9501	-0-	-7146	B	-0-	9333	3	168	9	N	153	12	0			238
04	10280	X	9090	-0-	-1190	B	-0-	30	1	8938	3	N	111	9	0	186	1	154
								122	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	B	-0-	33	1	8940	3	N	151	4	0			301
								166	9									
06	8963	X	8963	-0-	-0-	B	-0-	8895	3	68	9	N	62	7	0	185	1	171
07	9362	X	9290	-0-	-72	B	-0-	9071	3	219	9	N	199	181	1			189
08	9362	X	8970	-0-	-392	B	-0-	8846	3	124	9	N	113	185	1			117
09	9060	X	8520	-0-	-540	B	-0-	8374	3	146	9	N	133					250
10	9300	X	8631	-0-	-669	B	-0-	8511	3	120	9	N	109	3	0	183	1	173
11	9000	X	8382	-0-	-618	B	-0-	8218	3	164	9	N	149	14	0	180	1	128
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	B	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 87,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32097	X	27617	-0-	-4480	B	-0-	27031	3	140	4	N	405	59	0	365	1	166
								446	9									
02	28952	X	23872	-0-	-5080	B	-0-	23200	3	276	4	N	360	36	0	358	1	132
								396	9									
03	31000	X	25707	-0-	-5293	B	-0-	25300	3	10	4	N	361	45	0	361	1	87
								397	9									
04	28379	X	25384	-0-	-2995	B	-0-	25004	3	22	4	N	325	37	0	179	1	196
								358	9									
05	27745	X	23003	-0-	-4742	B	-0-	22637	3	3	4	N	330	66	0	358	1	98
								363	9					4	8			
06	26730	X	20088	-0-	-6642	B	-0-	19745	3	343	9	N	312	57	0	177	1	174
														2	8			
07	26443	X	19065	-0-	-7378	B	-0-	18779	3	2	4	N	258	46	0	189	1	197
								284	9									
08	26226	X	21734	-0-	-4492	B	-0-	21481	3	25	4	N	207	46	0	184	1	169
								228	9					5	8			
09	25380	X	24245	-0-	-1135	B	-0-	23933	3	59	4	N	230	51	0	184	1	160
								253	9					4	8			
10	23002	X	21143	-0-	-1859	B	-0-	20761	3	125	4	N	234	35	0	169	1	187
								257	9					3	8			
11	21030	X	19629	-0-	-1401	B	-0-	19129	3	206	4	N	267	44	0	198	1	209
								294	9					3	8			
12	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 251,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13020	X	6298	-0-	-6722 B	-0-	142 146	1 9	6010	2	Y	133	163	1			53
02	10920	X	9005	-0-	-1915 B	-0-	600 486	1 9	7919	2	Y	442	426	1			69
03	11718	X	8410	-0-	-3308 B	-0-	777 480	1 9	7153	2	Y	436	362	1			143
04	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	764 593	1 9	10651	2	Y	539	550	1			132
05	11718	X	8680	-0-	-3038 B	-0-	740 336	1 9	7604	2	Y	305	358	1			79
06	9660	X	6789	-0-	-2871 B	-0-	474 486	1 9	5829	2	Y	442	363	1			158
07	12400	X	9794	-0-	-2606 B	-0-	317 413	1 9	9064	2	Y	375	374	1			159
08	12400	X	9696	-0-	-2704 B	-0-	423 408	1 9	8865	2	Y	371	376	1			154
09	12000	X	4396	-0-	-7604 B	-0-	207 198	1 9	3991	2	Y	180	233	1			101
10	9796	X	6070	-0-	-3726 B	-0-	67 305	1 9	5698	2	Y	277	314	1			64
11	9480	X	7472	-0-	-2008 B	-0-	207 729	1 9	6536	2	Y	663	124	1			603
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					Y	NO RPT					603

TOTAL GAS PROD: 88,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

01	8773	X	6734	-0-	-2039 B	-0-	5577	3	1157	9	N	1052	27 2	0 8	906	1	465
02	7924	X	6103	-0-	-1821 B	-0-	5036	3	1067	9	N	970	22 4	0 8	1269	1	140
03	7688	X	6494	-0-	-1194 B	-0-	5323 1135	3 9	36	4	N	1032	25	0	733	1	414
04	7440	X	6301	-0-	-1139 B	-0-	5115 1106	3 9	80	4	N	1005	1	0	1078	1	340
05	6882	X	6095	-0-	-787 B	-0-	5143	3	952	9	N	865	929	1			276
06	6540	X	1162	-0-	-5378 B	-0-	971	3	191	9	N	174	355	1			95
07	28229	X	28229	-0-	-0- B	-0-	22202	3	6027	9	N	5479	4324	1			1250
08	40873	X	40873	-0-	-0- B	-0-	31501	3	9372	9	N	8520	9387	1			383
09	9676	X	9676	-0-	-0- B	-0-	7458	3	2218	9	N	2016	2189	1			210
10	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	5812	3	2446	9	N	2224	1999	1	9	8	426
11	6900	X	3366	-0-	-3534 B	-0-	2695	3	671	9	N	610	1	0	731	1	304
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 123,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,947

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	25792	X	23097	-0-	-2695 B	-0-	23089	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	22848	X	20352	-0-	-2496 B	-0-	20342	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	25296	X	22024	-0-	-3272 B	-0-	22010	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	24450	X	21155	-0-	-3295 B	-0-	21144	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	23932	X	21280	-0-	-2652 B	-0-	21274	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	22350	X	20389	-0-	-1961 B	-0-	20380	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	22537	X	20459	-0-	-2078 B	-0-	20459	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	20079	-0-	-1931 B	-0-	20079	3			N	-0-					-0-
09	21150	X	19014	-0-	-2136 B	-0-	19014	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	8089	-0-	-13177 B	-0-	8088	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	20400	X	17550	-0-	-2850 B	-0-	17542	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*12	19951	X	NO RPT	-0-	-19951 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	12586	X	11491	-0-	-1095 B	-0-	154	1	11337	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	10431	-0-	-1273 B	-0-	258	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11140	-0-	-1818 B	-0-	223	1	10917	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	10885	-0-	-1595 B	-0-	199	1	10686	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	10952	-0-	-1045 B	-0-	153	1	10799	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10194	-0-	-996 B	-0-	141	1	10053	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	10633	-0-	-930 B	-0-	400	1	10233	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10016	-0-	-1237 B	-0-	390	1	9626	3	N	-0-					-0-
09	10890	X	9662	-0-	-1228 B	-0-	235	1	9427	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9839	-0-	-1104 B	-0-	319	1	9520	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	9050	-0-	-1240 B	-0-	308	1	8742	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,293 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	19740	X	19740	-0-	-0- B	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
02	17803	X	17803	-0-	-0- B	-0-	17803	3			N	-0-					-0-
03	19057	X	19057	-0-	-0- B	-0-	19057	3			N	-0-					-0-
04	17955	X	17955	-0-	-0- B	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0- B	-0-	18332	3			N	-0-					-0-
06	17541	X	17541	-0-	-0- B	-0-	17541	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
08	17220	X	17220	-0-	-0- B	-0-	17220	3			N	-0-					-0-
09	16481	X	16481	-0-	-0- B	-0-	16481	3			N	-0-					-0-
10	15319	X	15319	-0-	-0- B	-0-	15319	3			N	-0-					-0-
*11	15047	X	15047	-0-	-0- B	-0-	15047	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,072 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		22	-0-	22 B	22	18	3	4	9	N	4	131	1	1	8	20
03	14B2 EXT		20	-0-	20 B	42	20	3			N	-0-					17
04	14B2 EXT		33	-0-	33 B	75	33	3			N	-0-	51	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	75					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	75					N	-0-					-0-
07	75	X	-0-	-0-	-75 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	100	1	919	3	N	374	245	1			129
							411	9									
*11	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	193	1	2932	3	N	732	2	0	798	1	61
							805	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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

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	20373	X	13444	-0-	-6929 B	-0-	13443	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	18340	X	13382	-0-	-4958 B	-0-	13381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	16523	X	13121	-0-	-3402 B	-0-	13119	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15990	X	15618	-0-	-372 B	-0-	15617	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14818	X	14320	-0-	-498 B	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	14730	-0-	-0- B	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705 B	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	14830	-0-	-1321 B	-0-	14805	3	25	4	N	-0-					-0-
09	15630	X	5765	-0-	-9865 B	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	11050	-0-	-4388 B	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
11	14940	X	12244	-0-	-2696 B	-0-	12244	3			N	-0-					-0-
*12	15050	X	NO RPT	-0-	-15050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

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	7502	X	6509	-0-	-993 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5807	-0-	-801 B	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6167	-0-	-1242 B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	5558	-0-	-1612 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	5060	-0-	-2349 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5560	-0-	-740 B	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5689	-0-	-728 B	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5392	-0-	-777 B	-0-	25	1	5367	3	N	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	650	1	5019	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5113	-0-	-622 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4527	-0-	-1023 B	-0-	9	1	4518	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 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	35590	X	32935	-0-	-2655 B	-0-	32935	3			N	-0-					-0-
02	32116	X	27486	-0-	-4630 B	-0-	27486	3			N	-0-					-0-
03	35557	X	31667	-0-	-3890 B	-0-	31667	3			N	-0-					-0-
04	33270	X	27023	-0-	-6247 B	-0-	27023	3			N	-0-					-0-
05	33697	X	31024	-0-	-2673 B	-0-	31024	3			N	-0-					-0-
06	31860	X	27890	-0-	-3970 B	-0-	27890	3			N	-0-					-0-
07	31682	X	27088	-0-	-4594 B	-0-	27088	3			N	-0-					-0-
08	31682	X	26052	-0-	-5630 B	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
09	30030	X	23528	-0-	-6502 B	-0-	23528	3			N	-0-					-0-
10	31031	X	26264	-0-	-4767 B	-0-	26264	3			N	-0-					-0-
11	27900	X	24440	-0-	-3460 B	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
12	27094	X	NO RPT	-0-	-27094 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,397 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	32829	X	31322	-0-	-1507 B	-0-	30503	3	522	4	N	270	88	0	185	1	131
							297	9									
02	28756	X	27996	-0-	-760 B	-0-	27029	3	468	4	N	454	75	0	372	1	138
							499	9									
03	32829	X	29141	-0-	-3688 B	-0-	28041	3	378	4	N	656	84	0	556	1	154
							722	9									
04	30915	X	29055	-0-	-1860 B	-0-	28191	3	252	4	N	556	63	0	375	1	272
							612	9									
05	31434	X	28978	-0-	-2456 B	-0-	28410	3	306	4	N	238	43	0	183	1	284
							262	9									
06	30300	X	28211	-0-	-2089 B	-0-	27385	3	504	4	N	293	55	0	366	1	156
							322	9									
07	31000	X	28457	-0-	-2543 B	-0-	27718	3	540	4	N	181	57	0	185	1	95
							199	9									
08	30039	X	27931	-0-	-2108 B	-0-	27113	3	558	4	N	236	49	0			282
							260	9									
09	29070	X	26167	-0-	-2903 B	-0-	25479	3	486	4	N	184	33	0	182	1	251
							202	9									
10	29140	X	25111	-0-	-4029 B	-0-	24292	3	522	4	N	270	38	0	366	1	117
							297	9									
11	28200	X	24061	-0-	-4139 B	-0-	23341	3	540	4	N	164	46	0			235
							180	9									
*12	26604	X	NO RPT	-0-	-26604 B	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 306,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	21394	X	21394	-0-	-0- B	-0-	21394	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	15625	-0-	-1987 B	-0-	15625	3			N	-0-					-0-
03	19499	X	17293	-0-	-2206 B	-0-	17293	3			N	-0-					-0-
04	18129	X	16245	-0-	-1884 B	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
05	18290	X	16345	-0-	-1945 B	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	17700	X	15558	-0-	-2142 B	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
07	17298	X	15527	-0-	-1771 B	-0-	15527	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15048	-0-	-2250 B	-0-	15048	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	3591	-0-	-12669 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337 B	-0-					N	-0-					-0-
11	15570	X	-0-	-0-	-15570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	501	X	NO RPT	-0-	-501 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,626 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 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16364	-0-	-3662 B	-0-	15283	3	826	4	N	232	31	0	373	1	63
							255	9									
02	17864	X	17052	-0-	-812 B	-0-	15943	3	759	4	N	318	32	0	185	1	164
							350	9									
03	19778	X	17071	-0-	-2707 B	-0-	16004	3	640	4	N	388	34	0	372	1	146
							427	9									
04	19140	X	16697	-0-	-2443 B	-0-	15810	3	448	4	N	399	27	0	365	1	153
							439	9									
05	18879	X	15738	-0-	-3141 B	-0-	14827	3	544	4	N	334	16	0	364	1	107
							367	9									
06	18270	X	15313	-0-	-2957 B	-0-	14200	3	896	4	N	197	20	0	177	1	107
							217	9									
07	18879	X	17961	-0-	-918 B	-0-	16829	3	960	4	N	156	23	0			240
							172	9									
08	17267	X	12799	-0-	-4468 B	-0-	11681	3	953	4	N	150	14	0	181	1	195
							165	9									
09	16710	X	15306	-0-	-1404 B	-0-	14191	3	960	4	N	141	11	0	182	1	143
							155	9									
10	17949	X	15080	-0-	-2869 B	-0-	13894	3	992	4	N	176	16	0	188	1	115
							194	9									
11	17370	X	13689	-0-	-3681 B	-0-	12471	3	931	4	N	261	17	0	180	1	179
							287	9									
*12	16479	X	NO RPT	-0-	-16479 B	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 173,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19125	-0-	-3009 B	-0-	231	1	18686	3	N	115	12	0	190	1	145
							81	4	127	9							
02	20216	X	17245	-0-	-2971 B	-0-	416	1	16681	3	N	110	10	0	186	1	59
							27	4	121	9							
03	22382	X	19355	-0-	-3027 B	-0-	219	1	19034	3	N	93	15	0			137
							102	9									
04	20527	X	18338	-0-	-2189 B	-0-	315	1	17945	3	N	45	11	0			171
							28	4	50	9							
05	20336	X	18841	-0-	-1495 B	-0-	856	1	17916	3	N	63	6	0			228
							69	9									
06	18510	X	17312	-0-	-1198 B	-0-	786	1	16469	3	N	52	8	0	182	1	90
							57	9									
07	19344	X	1198	-0-	-18146 B	-0-	17	1	1175	3	N	5					95
							6	9									
08	19344	X	-0-	-0-	-19344 B	-0-					N	-0-					95
09	18330	X	-0-	-0-	-18330 B	-0-					N	-0-					95
10	18848	X	-0-	-0-	-18848 B	-0-					N	-0-					95
11	17310	X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-					95
12	39	X	NO RPT	-0-	-39 B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 111,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	32488	X	28720	-0-	-3768 B	-0-	27389	3	960	4	N	337	60	0	371	1	177
							371	9									
02	29344	X	25710	-0-	-3634 B	-0-	24212	3	832	4	N	605	47	0	559	1	176
							666	9									
03	32488	X	27612	-0-	-4876 B	-0-	26107	3	640	4	N	786	70	0	739	1	153
							865	9									
04	29160	X	25537	-0-	-3623 B	-0-	24331	3	448	4	N	689	72	0	550	1	220
							758	9									
05	28768	X	26226	-0-	-2542 B	-0-	480	1	24891	3	N	312	41	0	364	1	127
							512	4	343	9							
06	27780	X	25343	-0-	-2437 B	-0-	501	1	23662	3	N	287	66	0	177	1	171
							864	4	316	9							
07	28458	X	25352	-0-	-3106 B	-0-	105	1	24088	3	N	181	181	1			171
							960	4	199	9							
08	27621	X	24941	-0-	-2680 B	-0-	23728	3	992	4	N	201	185	1			187
							221	9									
09	25530	X	23825	-0-	-1705 B	-0-	22647	3	960	4	N	198	185	1			200
							218	9									
10	26226	X	23857	-0-	-2369 B	-0-	22620	3	992	4	N	223	14	0	189	1	220
							245	9									
11	25350	X	22419	-0-	-2931 B	-0-	21070	3	960	4	N	354	56	0	372	1	146
							389	9									
12	25358	X	NO RPT	-0-	-25358 B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 279,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

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	15632	X	15360	-0-	-272 B	-0-	15265	3	95	9	N	86	13	0			163
02	14112	X	12745	-0-	-1367 B	-0-	12681	3	64	9	N	58	10	0	176	1	35
03	15624	X	11780	-0-	-3844 B	-0-	11722	3	58	9	N	53	13	0	1	8	74
04	14436	X	10812	-0-	-3624 B	-0-	10771	3	41	9	N	37	10	0	1	8	100
05	14508	X	12216	-0-	-2292 B	-0-	12188	3	28	9	N	25	7	0			118
06	14040	X	11783	-0-	-2257 B	-0-	11764	3	19	9	N	17	8	0			127
07	14105	X	12152	-0-	-1953 B	-0-	12130	3	22	9	N	20	7	0			140
08	12350	X	12350	-0-	-0- B	-0-	12339	3	11	9	N	10	5	0			145
09	13418	X	13418	-0-	-0- B	-0-	13399	3	19	9	N	17	4	0			158
10	14276	X	14276	-0-	-0- B	-0-	14247	3	29	9	N	26	7	0			177
*11	13843	X	13843	-0-	-0- B	-0-	13813	3	30	9	N	27	9	0			195
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857 B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 140,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24033	X	19945	-0-	-4088 B	-0-	19937	3	8	9	N	7	4	0	2	8	47
02	20076	X	15689	-0-	-4387 B	-0-	15561	3	128	9	N	116	3	0	2	8	158
03	20708	X	15983	-0-	-4725 B	-0-	15980	3	3	9	N	3	3	0			158
04	19290	X	15260	-0-	-4030 B	-0-	15258	3	2	9	N	2	2	0			158
05	18321	X	14446	-0-	-3875 B	-0-	14445	3	1	9	N	1	1	0			158
06	17730	X	14761	-0-	-2969 B	-0-	14744	3	17	9	N	15	1	0	1	8	171
07	17360	X	15282	-0-	-2078 B	-0-	15261	3	21	9	N	19	19	0			171
08	15996	X	15291	-0-	-705 B	-0-	15245	3	46	9	N	42	16	0			197
09	15270	X	13984	-0-	-1286 B	-0-	13984	3			N	-0-					197
10	15283	X	14005	-0-	-1278 B	-0-	14003	3	2	9	N	2	2	0			197
11	14790	X	12666	-0-	-2124 B	-0-	12634	3	32	9	N	29	3	0			223
*12	15171	X	NO RPT	-0-	-15171 B	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 167,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		6235	-0-	6235 B	22713	5091	3	70	4	N	976	4	0	763	1	365
							1074	9					5	8			
02	29853	X	7140	-0-	-22713 B	-0-	5868	3	16	4	N	1142	5	0	1252	1	248
							1256	9					2	8			
03	1380	X	1380	-0-	-0- B	-0-	13	4	1367	9	N	1243	1076	1	4	8	411
04	8042	X	1197	-0-	-6845 B	-0-	46	4	1151	9	N	1046	1279	1	1	8	177
05	7037	X	6778	-0-	-259 B	-0-	5628	3	2	4	N	1044	1	0	888	1	332
							1148	9									
06	6810	X	5841	-0-	-969 B	-0-	4811	3	1030	9	N	936	1181	1			87
07	7037	X	5513	-0-	-1524 B	-0-	4576	3	937	9	N	852	1	0	532	1	406
08	6789	X	5326	-0-	-1463 B	-0-	4405	3	10	4	N	828	1	0	916	1	317
							911	9									
09	6570	X	5279	-0-	-1291 B	-0-	4261	3	1018	9	N	925	1068	1			174
10	6789	X	4914	-0-	-1875 B	-0-	4200	3	9	4	N	641	519	1			296
							705	9									
11	5850	X	5010	-0-	-840 B	-0-	4095	3	4	4	N	828	753	1			371
							911	9									
*12	4397	X	NO RPT	-0-	-4397 B	-0-					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,461

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	27607	X	20989	-0-	-6618 B	-0-	20989	3			N	-0-					-0-
02	24696	X	17365	-0-	-7331 B	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
03	27994	X	27994	-0-	-0- B	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
04	24387	X	24387	-0-	-0- B	-0-	24387	3			N	-0-					-0-
05	24602	X	24602	-0-	-0- B	-0-	24602	3			N	-0-					-0-
06	23167	X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-					-0-
07	23565	X	23565	-0-	-0- B	-0-	23565	3			N	-0-					-0-
08	21810	X	21810	-0-	-0- B	-0-	21810	3			N	-0-					-0-
09	21152	X	21152	-0-	-0- B	-0-	21152	3			N	-0-					-0-
10	20223	X	20223	-0-	-0- B	-0-	20223	3			N	-0-					-0-
11	18570	X	18472	-0-	-98 B	-0-	18472	3			N	-0-					-0-
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,726 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	5208	X	698	-0-	-4510 B	-0-	512	3	186	9	N	169	1 8	0 8	189	1	154
02	4228	X	2464	-0-	-1764 B	-0-	1993 362	3 9	109	4	N	329	2 7	0 8	178	1	296
03	4681	X	2249	-0-	-2432 B	-0-	1767	3	482	9	N	438	2 9	0 8	562	1	161
04	4050	X	3120	-0-	-930 B	-0-	2387	3	733	9	N	666	2 3	0 8	541	1	281
05	3317	X	2748	-0-	-569 B	-0-	2195	3	553	9	N	503	1 1	0 8	725	1	57
06	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	2504	3	537	9	N	488	1	0	339	1	205
07	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	2714	3	547	9	N	497	1	0	530	1	171
08	3224	X	2793	-0-	-431 B	-0-	2277	3	516	9	N	469	553	1			87
09	3120	X	2969	-0-	-151 B	-0-	2477	3	492	9	N	447	366	1			168
10	3255	X	2547	-0-	-708 B	-0-	2292	3	255	9	N	232	1	0	171	1	228
11	3150	X	2680	-0-	-470 B	-0-	2168	3	512	9	N	465	2	0	522	1	169
*12	2729	X	NO RPT	-0-	-2729 B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 28,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	23431	X	23431	-0-	-0- B	-0-	23429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	20563	X	20563	-0-	-0- B	-0-	20562	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	21558	X	21558	-0-	-0- B	-0-	21556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15100	X	15100	-0-	-0- B	-0-	15100	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0- B	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
06	22490	X	22490	-0-	-0- B	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
07	20132	X	20132	-0-	-0- B	-0-	20132	3			N	-0-					-0-
08	19143	X	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
09	16684	X	16684	-0-	-0- B	-0-	16684	3			N	-0-					-0-
10	15373	X	15373	-0-	-0- B	-0-	15373	3			N	-0-					-0-
*11	8565	X	8565	-0-	-0- B	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23786	X	23786	-0-	-0- B	-0-	23592	3	194	9	N	176	11	0	186	1	33
02	21308	X	21303	-0-	-5 B	-0-	21198	3	105	9	N	95	10	0	1	8	117
03	22661	X	21943	-0-	-718 B	-0-	21827	3	116	9	N	105	27	0	4	8	191
04	22830	X	20414	-0-	-2416 B	-0-	20333	3	81	9	N	74	20	0	187	1	57
													1	8			
05	23591	X	17975	-0-	-5616 B	-0-	17925	3	50	9	N	45	12	0			90
06	23010	X	21471	-0-	-1539 B	-0-	21417	3	54	9	N	49	17	0			122
07	23591	X	20238	-0-	-3353 B	-0-	20183	3	55	9	N	50	15	0	1	8	156
08	21948	X	18551	-0-	-3397 B	-0-	18475	3	76	9	N	69	42	0	1	8	182
09	21480	X	17708	-0-	-3772 B	-0-	17639	3	69	9	N	63	28	0	183	1	34
10	22196	X	19230	-0-	-2966 B	-0-	19125	3	105	9	N	95	32	0			97
11	21480	X	15275	-0-	-6205 B	-0-	15238	3	37	9	N	34	27	0			104
12	20243	X	NO RPT	-0-	-20243 B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 217,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	10087	-0-	-8259 B	-0-	525	1	9119	2	Y	403	390	1			159
							443	9									
02	16380	X	6264	-0-	-10116 B	-0-	627	1	5178	2	Y	417	511	1			65
							459	9									
03	15252	X	11827	-0-	-3425 B	-0-	778	1	10569	2	Y	436	358	1			143
							480	9									
04	13237	X	12034	-0-	-1203 B	-0-	694	1	10738	2	Y	547	556	1			134
							602	9									
05	11098	X	10099	-0-	-999 B	-0-	469	1	9294	2	Y	305	360	1			79
							336	9									
06	11278	X	11278	-0-	-0- B	-0-	503	1	10300	2	Y	432	357	1			154
							475	9									
07	11098	X	10157	-0-	-941 B	-0-	536	1	9249	2	Y	338	349	1			143
							372	9									
08	11140	X	11140	-0-	-0- B	-0-	541	1	10191	2	Y	371	360	1			154
							408	9									
09	10740	X	9326	-0-	-1414 B	-0-	495	1	8455	2	Y	342	303	1			193
							376	9									
10	11098	X	8627	-0-	-2471 B	-0-	203	1	8165	2	Y	235	374	1			54
							259	9									
11	10740	X	5369	-0-	-5371 B	-0-	165	1	5204	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

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	45934	X	42858	-0-	-3076 B	-0-	41817	3	1041	9	Y	946	817	0			220
02	41440	X	38317	-0-	-3123 B	-0-	37369	3	948	9	Y	862	861	0	103	1	118
03	45880	X	41232	-0-	-4648 B	-0-	40266	3	966	9	Y	878	879	0	1	8	116
04	41850	X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	Y	785	785	0	116	1	-0-
05	41230	X	6595	-0-	-34635 B	-0-	6470	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
06	39900	X	10445	-0-	-29455 B	-0-	10173	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
07	41230	X	20824	-0-	-20406 B	-0-	19412	3	1412	9	Y	1284	1283	0			1
08	41230	X	22754	-0-	-18476 B	-0-	21472	3	1282	9	Y	1165	1135	0			31
09	39240	X	22349	-0-	-16891 B	-0-	21510	3	839	9	Y	763	720	0	70	1	4
10	20832	X	20815	-0-	-17 B	-0-	19777	3	1038	9	Y	944	944	0	4	1	-0-
11	22020	X	19761	-0-	-2259 B	-0-	18945	3	816	9	Y	742	742	0			-0-
*12	22390	X	NO RPT	-0-	-22390 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,730

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4309	X	3376	-0-	-933 B	-0-	2604	3	772	9	N	702	19	0	928	1	264
02	4060	X	2169	-0-	-1891 B	-0-	1880	3	289	9	N	263	12	0	187	1	328
03	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	4	186	1			146
04	3600	X	27	-0-	-3573 B	-0-	27	3			N	-0-					146
05	3720	X	1053	-0-	-2667 B	-0-	472	3	581	9	N	528	7	0			667
06	3270	X	2524	-0-	-746 B	-0-	1866	3	658	9	N	598	14	0	674	1	577
07	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	1887	3	800	9	N	727	15	0	909	1	379
													1	8			
08	2218	X	2218	-0-	-0- B	-0-	1474	3	744	9	N	676	20	0	715	1	320
09	2520	X	2328	-0-	-192 B	-0-	1505	3	823	9	N	748	5	0	541	1	521
													1	8			
10	2697	X	1813	-0-	-884 B	-0-	1080	3	733	9	N	666	3	0	697	1	487
11	2610	X	748	-0-	-1862 B	-0-	359	3	19	4	N	336	8	0	188	1	627
							370	9									
*12	1124	X	NO RPT	-0-	-1124 B	-0-					N	NO RPT					627

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	10044	X	8713	-0-	-1331 B	-0-	531	1	7038	3	N	1040	52	0	1089	1	243
							1144	9									
02	9520	X	8424	-0-	-1096 B	-0-	559	1	6563	3	N	1184	46	0	1174	1	205
							1302	9					2	8			
03	10540	X	8669	-0-	-1871 B	-0-	427	1	7061	3	N	1074	48	0	971	1	259
							1181	9					1	8			
04	9930	X	8492	-0-	-1438 B	-0-	486	1	6737	3	N	1154	37	0	1110	1	264
							1269	9					2	8			
05	8959	X	8400	-0-	-559 B	-0-	497	1	6849	3	N	958	24	0	958	1	240
							1054	9									
06	8670	X	5431	-0-	-3239 B	-0-	36	1	4808	3	N	534	22	0	557	1	195
							587	9									
07	8959	X	7360	-0-	-1599 B	-0-	140	1	6604	3	N	560	30	0	604	1	121
							616	9									
08	8773	X	1228	-0-	-7545 B	-0-	1110	3	118	9	N	107	4	0	204	1	20
09	8490	X	31	-0-	-8459 B	-0-	10	3	21	9	N	19	31	1			8
10	8401	X	978	-0-	-7423 B	-0-	881	3	23	4	N	67	4	0	49	1	22
							74	9									
11	7110	X	8	-0-	-7102 B	-0-	8	3			N	-0-	22	1			-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,697

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

01	32018	X	29220	-0-	-2798 B	-0-	29220	3			N	-0-					-0-
02	28896	X	25697	-0-	-3199 B	-0-	28	1	25669	3	N	-0-					-0-
03	31992	X	26780	-0-	-5212 B	-0-	26780	3			N	-0-					-0-
04	29906	X	26161	-0-	-3745 B	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	27047	-0-	-3023 B	-0-	27047	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	25598	-0-	-2692 B	-0-	25598	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24561	-0-	-3897 B	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
08	27032	X	24073	-0-	-2959 B	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
09	26160	X	22884	-0-	-3276 B	-0-	22884	3			N	-0-					-0-
10	27032	X	23657	-0-	-3375 B	-0-	23657	3			N	-0-					-0-
11	25590	X	20465	-0-	-5125 B	-0-	20465	3			N	-0-					-0-
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,143 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 C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 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	7378	X	2770	-0-	-4608 B	-0-	54	1	1832	3	N	804	5	0	374	1	641
							884	9					2	8			
02	5376	X	3193	-0-	-2183 B	-0-	169	1	1997	3	N	934	5	0	1259	1	309
							1027	9					2	8			
03	5766	X	3776	-0-	-1990 B	-0-	306	1	2274	3	N	1078	7	0	912	1	468
							10	4	1186	9							
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	300	1	2094	3	N	1042	4	0	1078	1	404
							1146	9					24	8			
05	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	296	1	2442	3	N	934	3	0	719	1	604
							1027	9					12	8			
06	3420	X	2965	-0-	-455 B	-0-	300	1	1820	3	N	768	2	0	1193	1	174
							845	9					3	8			
07	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	305	1	2583	3	N	843	1	0	702	1	311
							927	9					3	8			
08	3782	X	3710	-0-	-72 B	-0-	295	1	2575	3	N	764	743	1			332
							840	9									
09	3630	X	2985	-0-	-645 B	-0-	274	1	1845	3	N	787	942	1			177
							866	9									
10	3813	X	2811	-0-	-1002 B	-0-	283	1	1699	3	N	754	3	0	691	1	237
							829	9									
11	3690	X	2894	-0-	-796 B	-0-	293	1	1747	3	N	776	4	0	756	1	253
							854	9									
*12	2877	X	NO RPT	-0-	-2877 B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 36,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,484

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

01	15441	X	6342	-0-	-9099 B	-0-	6243	3	99	9	Y	90	10	0	175	1	96
02	16069	X	16069	-0-	-0- B	-0-	15893	3	176	9	Y	160	25	0	114	1	116
													1	8			
03	16149	X	16149	-0-	-0- B	-0-	15835	3	314	9	Y	285	27	0	141	1	228
													5	8			
04	14910	X	14238	-0-	-672 B	-0-	13926	3	312	9	Y	284	19	0	345	1	146
													2	8			
05	15407	X	14789	-0-	-618 B	-0-	14488	3	301	9	Y	274	12	0	212	1	196
06	17220	X	14842	-0-	-2378 B	-0-	14524	3	318	9	Y	289	16	0	293	1	176
07	17794	X	14995	-0-	-2799 B	-0-	14766	3	229	9	Y	208	15	0	244	1	125
08	16151	X	14554	-0-	-1597 B	-0-	14359	3	195	9	Y	177	12	0	122	1	168
09	14850	X	13619	-0-	-1231 B	-0-	13463	3	156	9	Y	142	7	0	175	1	127
													1	8			
10	15345	X	13404	-0-	-1941 B	-0-	13133	3	271	9	Y	246	11	0	118	1	244
11	14850	X	12830	-0-	-2020 B	-0-	12612	3	218	9	Y	198	15	0	242	1	185
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004 B	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 151,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	18042	X	13442	-0-	-4600 B	-0-	98	1	12937	3	Y	370	34	0	564	1	389
							407	9									
02	15624	X	13173	-0-	-2451 B	-0-	278	1	12405	3	Y	445	32	0	446	1	354
							490	9					2	8			
03	15934	X	11903	-0-	-4031 B	-0-	372	1	11066	3	Y	423	31	0	391	1	347
							465	9					8	8			
04	15420	X	14057	-0-	-1363 B	-0-	360	1	13181	3	Y	469	30	0	541	1	241
							516	9					4	8			
05	14880	X	13395	-0-	-1485 B	-0-	372	1	12573	3	Y	409	19	0	339	1	292
							450	9									
06	14100	X	12830	-0-	-1270 B	-0-	300	1	12224	3	Y	278	24	0	383	1	163
							306	9									
07	14570	X	13251	-0-	-1319 B	-0-	12796	3	455	9	Y	414	26	0	299	1	251
													1	8			
08	14539	X	10865	-0-	-3674 B	-0-	10427	3	438	9	Y	398	62	0	244	1	342
													1	8			
09	14070	X	10045	-0-	-4025 B	-0-	9686	3	359	9	Y	326	41	0	357	1	269
													1	8			
10	13392	X	9700	-0-	-3692 B	-0-	9341	3	359	9	Y	326	43	0	250	1	302
11	12840	X	10232	-0-	-2608 B	-0-	17	1	9868	3	Y	315	32	0	300	1	285
							347	9									
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237 B	-0-					Y	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 132,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	45260	X	42679	-0-	-2581 B	-0-	41223	3	1456	9	N	1324	1126	0	186	1	209
02	40880	X	38209	-0-	-2671 B	-0-	36977	3	1232	9	N	1120	1117	0	3	8	209
03	45260	X	41201	-0-	-4059 B	-0-	39888	3	1313	9	N	1194	1189	0	5	8	209
04	41284	X	38886	-0-	-2398 B	-0-	37926	3	960	9	N	873	873	0	1	8	208
05	40672	X	39619	-0-	-1053 B	-0-	38805	3	814	9	N	740	739	0			209
06	39360	X	38358	-0-	-1002 B	-0-	37320	3	1038	9	N	944	944	0			209
07	40672	X	38807	-0-	-1865 B	-0-	37587	3	1220	9	N	1109	1109	0			209
08	40672	X	37945	-0-	-2727 B	-0-	36735	3	1210	9	N	1100	1101	0			208
09	38880	X	36418	-0-	-2462 B	-0-	35486	3	932	9	N	847	845	0	1	8	209
10	39649	X	32632	-0-	-7017 B	-0-	31460	3	1172	9	N	1065	1066	0			208
11	38370	X	32816	-0-	-5554 B	-0-	31504	3	1312	9	N	1193	1192	0			209
*12	35212	X	NO RPT	-0-	-35212 B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 417,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,509

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	39618	X	19850	-0-	-19768 B	-0-	19179	3	448	4	N	203	29	0	370	1	75
							223	9									
02	34524	X	11006	-0-	-23518 B	-0-	10814	3	112	4	N	73	15	0			133
							80	9									
03	37541	X	32861	-0-	-4680 B	-0-	31855	3	452	4	N	504	59	0	371	1	207
							554	9									
04	28995	X	28995	-0-	-0- B	-0-	28179	3	392	4	N	385	89	0	368	1	135
							424	9									
05	T. A.		28727	-0-	28727 B	28727	28100	3	466	4	N	146	49	0			232
							161	9									
06	T. A.		27620	-0-	27620 B	56347	26475	3	748	4	N	361	78	0	362	1	153
							397	9									
07	T. A.		27341	-0-	27341 B	83688	26319	3	792	4	N	209	181	1			181
							230	9									
08	110587	X	26899	-0-	-83688 B	-0-	25798	3	818	4	N	257	183	1			255
							283	9									
09	29010	X	25193	-0-	-3817 B	-0-	24253	3	780	4	N	145	182	1			218
							160	9									
10	28737	X	25371	-0-	-3366 B	-0-	24357	3	740	4	N	249	16	0	353	1	98
							274	9									
11	27630	X	24292	-0-	-3338 B	-0-	23044	3	786	4	N	420	65	0	355	1	98
							462	9									
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342 B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 278,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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	5184	X	5184	-0-	-0- B	-0-	4069	3	1115	9	N	1014	14	0	1081	1	192
													1	8			
02	5292	X	4075	-0-	-1217 B	-0-	2878	3	1197	9	N	1088	9	0	935	1	336
03	5859	X	1419	-0-	-4440 B	-0-	986	3	433	9	N	394	5	0	637	1	86
													2	8			
04	4598	X	3021	-0-	-1577 B	-0-	2119	3	13	4	N	808	595	1			299
							889	9									
05	3596	X	2690	-0-	-906 B	-0-	1886	3	804	9	N	731	869	1			161
06	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	3059	3	872	9	N	793	517	1			437
07	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	3413	3	605	9	N	550	710	1			277
08	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	2934	3	99	4	N	645	1	0	663	1	257
							710	9					1	8			
09	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	3210	3	104	4	N	870	750	1	1	8	376
							957	9									
10	3596	X	3064	-0-	-532 B	-0-	1739	3	632	4	N	630	697	1			309
							693	9									
11	3480	X	3159	-0-	-321 B	-0-	1928	3	655	4	N	524	4	0	525	1	304
							576	9									
*12	3506	X	NO RPT	-0-	-3506 B	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 38,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,047

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15573	X	15573	-0-	-0- B	-0-	15572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0- B	-0-	12468	3			N	-0-					-0-
03	14981	X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0- B	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
05	13713	X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
06	13094	X	13094	-0-	-0- B	-0-	13094	3			N	-0-					-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0- B	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
08	12397	X	12397	-0-	-0- B	-0-	12397	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	12210	-0-	-0- B	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
10	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
*11	11634	X	11634	-0-	-0- B	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12835	X	10692	-0-	-2143 B	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	11340	-0-	-28 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11017	-0-	-1166 B	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10096	-0-	-1454 B	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11190	-0-	-1365 B	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10845	-0-	-1305 B	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10487	-0-	-2068 B	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10364	-0-	-827 B	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	9582	-0-	-1278 B	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
10	11222	X	9377	-0-	-1845 B	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	8455	-0-	-2405 B	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*12	9915	X	NO RPT	-0-	-9915 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 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	7316	X	6362	-0-	-954 B	-0-	62	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5823	-0-	-785 B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5499	-0-	-1817 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5943	-0-	-867 B	-0-	5919	3	24	4	N	-0-					-0-
05	6665	X	6412	-0-	-253 B	-0-	300	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	200	1	6196	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6077	-0-	-371 B	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5042	-0-	-1375 B	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5761	-0-	-629 B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5183	-0-	-1420 B	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	4759	-0-	-1631 B	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
*12	5876	X	NO RPT	-0-	-5876 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,257 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 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	7409	X	7315	-0-	-94 B	-0-	5901	3	1414	9	N	1285	29	0	1295	1	355
02	6692	X	6601	-0-	-91 B	-0-	5429	3	1172	9	N	1065	25	0	1098	1	297
03	7409	X	7054	-0-	-355 B	-0-	5818	3	1236	9	N	1124	29	0	1105	1	287
04	6802	X	6595	-0-	-207 B	-0-	5543	3	1052	9	N	956	21	0	906	1	315
													1	8			
05	6696	X	-0-	-0-	-6696 B	-0-					N	83	9	8			389
06	6480	X	-0-	-0-	-6480 B	-0-					N	2	172	1	1	8	218
07	6696	X	6507	-0-	-189 B	-0-	5348	3	1159	9	N	1054	17	0	544	1	710
													1	8			
08	6696	X	5379	-0-	-1317 B	-0-	4169	3	1210	9	N	1100	5	0	1240	1	565
09	6480	X	6359	-0-	-121 B	-0-	4600	3	579	4	N	1073	3	0	1423	1	212
							1180	9									
10	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	4785	3	1058	4	N	771	8	0	512	1	463
							848	9									
11	6300	X	5319	-0-	-981 B	-0-	3310	3	1394	4	N	559	2	0	721	1	299
							615	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 57,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,072

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	6014	X	1877	-0-	-4137 B	-0-	75	1	1515	3	N	261	3	0			296
							287	9									
02	5992	X	4450	-0-	-1542 B	-0-	274	1	3334	3	N	765	7	0	552	1	501
							842	9					1	8			
03	6634	X	38	-0-	-6596 B	-0-	21	1	17	3	N	-0-					501
04	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	6737	3	1176	9	N	1069	11	0	1252	1	307
05	4929	X	3288	-0-	-1641 B	-0-	2494	3	794	9	N	722	2	0	800	1	227
06	4770	X	2591	-0-	-2179 B	-0-	116	1	1800	3	N	574	2	0	620	1	179
							44	4	631	9							
07	8184	X	4269	-0-	-3915 B	-0-	98	1	3579	3	N	533	3	0	532	1	176
							6	4	586	9			1	8			
08	8184	X	1221	-0-	-6963 B	-0-	1004	3	217	9	N	197	1	0	172	1	200
09	7920	X	1985	-0-	-5935 B	-0-	1839	3	146	9	N	133	1	0			332
10	4278	X	1746	-0-	-2532 B	-0-	966	3	730	4	N	45	1	0	177	1	199
							50	9									
*11	7617	X	7617	-0-	-0- B	-0-	135	1	5239	3	N	810	7	0	770	1	232
							1352	4	891	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

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	20739	X	18460	-0-	-2279 B	-0-	18460	3			N	-0-					-0-
02	18424	X	16694	-0-	-1730 B	-0-	16694	3			N	-0-					-0-
03	19220	X	18065	-0-	-1155 B	-0-	18065	3			N	-0-					-0-
04	18180	X	15872	-0-	-2308 B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
05	18538	X	8950	-0-	-9588 B	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
06	23171	X	23171	-0-	-0- B	-0-	23171	3			N	-0-					-0-
07	19822	X	19822	-0-	-0- B	-0-	19822	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	17394	-0-	-679 B	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
09	23160	X	16222	-0-	-6938 B	-0-	16222	3			N	-0-					-0-
10	23932	X	16316	-0-	-7616 B	-0-	16316	3			N	-0-					-0-
11	23160	X	13986	-0-	-9174 B	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
*12	17350	X	NO RPT	-0-	-17350 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,952 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7346	-0-	-1489 B	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6480	-0-	-800 B	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6981	-0-	-1079 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6673	-0-	-1127 B	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6483	-0-	-1236 B	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6624	-0-	-486 B	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6386	-0-	-775 B	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	5882	-0-	-1093 B	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	4514	-0-	-2146 B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4166	-0-	-2685 B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	3912	-0-	-2718 B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*12	6087	X	NO RPT	-0-	-6087 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	240	1	2114	3	N	842	741	1	4	8	292
							926	9									
02	2884	X	796	-0-	-2088 B	-0-	233	1	281	3	N	256	371	1	3	8	174
							282	9									
03	3193	X	2513	-0-	-680 B	-0-	431	1	1471	3	N	519	360	1			333
							40	4	571	9							
04	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	470	1	3464	3	N	1005	1075	1			263
							26	4	1106	9							
05	4235	X	4235	-0-	-0- B	-0-	422	1	2038	3	N	756	733	1			286
							943	4	832	9							
06	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	621	1	2704	3	N	959	1076	1			169
							643	4	1055	9							
07	5585	X	5585	-0-	-0- B	-0-	636	1	2195	3	N	812	736	1			245
							1861	4	893	9							
08	4318	X	4318	-0-	-0- B	-0-	598	1	2301	3	N	769	745	1			269
							573	4	846	9							
09	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	433	1	1956	3	N	680	736	1			213
							54	4	748	9							
10	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	598	1	1453	3	N	641	1	0	526	1	327
							847	4	705	9							
*11	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	561	1	1629	3	N	676	2	0	728	1	273
							509	4	744	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 41,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,915

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	15221	X	11422	-0-	-3799	B	-0-	11277	3	145	9	N	132	14	0			179
02	12880	X	9784	-0-	-3096	B	-0-	9668	3	116	9	N	105	11	0	170	1	103
03	14260	X	10441	-0-	-3819	B	-0-	10301	3	140	9	N	127	13	0			217
04	12150	X	9525	-0-	-2625	B	-0-	9420	3	105	9	N	95	187	1			125
05	12152	X	11020	-0-	-1132	B	-0-	10908	3	112	9	N	102					227
06	11040	X	9063	-0-	-1977	B	-0-	8962	3	101	9	N	92	193	1			126
07	11918	X	11918	-0-	-0-	B	-0-	11795	3	123	9	N	112					238
08	12370	X	12370	-0-	-0-	B	-0-	10	1	12283	3	N	70	183	1			125
								77	9									
09	10650	X	9830	-0-	-820	B	-0-	300	1	9460	3	N	64					189
								70	9									
10	11904	X	9009	-0-	-2895	B	-0-	80	1	8685	3	N	222	342	1			69
								244	9									
11	11970	X	6405	-0-	-5565	B	-0-	6324	3	81	9	N	74	10	0			133
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	B	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 110,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

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	28892	X	26005	-0-	-2887	B	-0-	25501	3	504	9	N	458	70	0	564	1	52
02	25872	X	23152	-0-	-2720	B	-0-	22733	3	419	9	N	381	60	0	178	1	195
03	28086	X	25011	-0-	-3075	B	-0-	24583	3	428	9	N	389	44	0	376	1	163
														1	8			
04	26424	X	23695	-0-	-2729	B	-0-	23310	3	385	9	N	350	35	0	360	1	118
05	25916	X	24052	-0-	-1864	B	-0-	23693	3	359	9	N	326	25	0	179	1	240
06	25080	X	23073	-0-	-2007	B	-0-	22669	3	404	9	N	367	33	0	369	1	205
07	25637	X	23162	-0-	-2475	B	-0-	22790	3	372	9	N	338	35	0	367	1	141
08	25017	X	22434	-0-	-2583	B	-0-	22082	3	352	9	N	320	56	0	181	1	224
09	23700	X	20925	-0-	-2775	B	-0-	20589	3	336	9	N	305	37	0	363	1	128
														1	8			
10	24056	X	14173	-0-	-9883	B	-0-	13955	3	218	9	N	198	27	0			299
11	23070	X	19712	-0-	-3358	B	-0-	19679	3	33	9	N	30	30	0			299
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	B	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 245,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

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	13339	X	13339	-0-	-0- B	-0-	284 858	1 9	12197	2	N	780	923	1			230
02	14185	X	14185	-0-	-0- B	-0-	574 846	1 9	12765	2	N	769	736	1			263
03	10635	X	10635	-0-	-0- B	-0-	628 609	1 9	9398	2	N	554	369	1			448
04	11366	X	11366	-0-	-0- B	-0-	14 715	1 9	10637	2	N	650	733	1			365
05	10083	X	10083	-0-	-0- B	-0-	18 927	1 9	9138	2	N	843	1062	1			146
06	13543	X	13543	-0-	-0- B	-0-	327 875	1 9	12341	2	N	795	727	1			214
07	12840	X	12840	-0-	-0- B	-0-	590 703	1 9	11547	2	N	639	730	1			123
08	10591	X	10591	-0-	-0- B	-0-	247 620	1 9	9724	2	N	564	554	1			133
09	3570	X	3517	-0-	-53 B	-0-	42 213	1 9	3262	2	N	194	184	1			143
10	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					143
11	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-					143
12	1428	X	NO RPT	-0-	-1428 B	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 100,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,788

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	14601	X	10488	-0-	-4113 B	-0-	8866 1202	3 9	420	4	N	1093	13 2	0 8	937	1	292
02	13104	X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924 1098	3 9	480	4	N	998	10	0	1109	1	171
03	12741	X	10829	-0-	-1912 B	-0-	9465 1194	3 9	170	4	N	1085	13 2	0 8	901	1	340
04	12080	X	12080	-0-	-0- B	-0-	20 69	1 4	10757 1234	3 9	N	1122	12	0	1093	1	357
05	10602	X	10162	-0-	-440 B	-0-	9 16	1 4	9091 1046	3 9	N	951	6	0	1075	1	227
06	10565	X	10565	-0-	-0- B	-0-	90 1011	1 9	9464	3	N	919	9	0	877	1	260
07	12493	X	10069	-0-	-2424 B	-0-	290 1004	1 9	8775	3	N	913	50	0	727	1	396
08	12493	X	9536	-0-	-2957 B	-0-	290 1032	1 9	8214	3	N	938	51 34	0 8	907	1	342
09	12090	X	8456	-0-	-3634 B	-0-	290 10	1 4	7508 648	3 9	N	589	26	0	376	1	529
10	10912	X	8386	-0-	-2526 B	-0-	290 894	1 9	7202	3	N	813	46	0	1025	1	271
11	10560	X	7420	-0-	-3140 B	-0-	300 2	1 4	6208 910	3 9	N	827	18	0	741	1	339
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 107,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,248

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	88240	X	14549	-0-	-73691 B	-0-	14549	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	13146	-0-	-2506 B	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
03	16926	X	13568	-0-	-3358 B	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
04	15420	X	12888	-0-	-2532 B	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
05	14880	X	12771	-0-	-2109 B	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
06	14100	X	11340	-0-	-2760 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	11290	-0-	-3280 B	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	10662	-0-	-2916 B	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	9626	-0-	-3274 B	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	9491	-0-	-3281 B	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9002	-0-	-2338 B	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12493	-0-	-155 B	-0-	11360	3	1133	9	N	1030	12	0	1109	1	270
02	11424	X	10933	-0-	-491 B	-0-	9898	3	1035	9	N	941	20	0	1105	1	86
03	12648	X	12494	-0-	-154 B	-0-	11283	3	1211	9	N	1101	25	0	1081	1	77
													4	8			
04	12240	X	11240	-0-	-1000 B	-0-	10189	3	1051	9	N	955	17	0	731	1	283
													1	8			
05	12648	X	9578	-0-	-3070 B	-0-	8487	3	1091	9	N	992	8	0	1142	1	125
06	12090	X	9291	-0-	-2799 B	-0-	8355	3	936	9	N	851	9	0	668	1	299
07	12493	X	10843	-0-	-1650 B	-0-	9874	3	969	9	N	881	9	0	909	1	261
													1	8			
08	12493	X	10111	-0-	-2382 B	-0-	9296	3	815	9	N	741	6	0	701	1	294
													1	8			
09	11250	X	9373	-0-	-1877 B	-0-	8584	3	789	9	N	717	4	0	731	1	275
													1	8			
10	10850	X	9374	-0-	-1476 B	-0-	8506	3	2	4	N	787	8	0	857	1	197
							866	9									
11	10500	X	8689	-0-	-1811 B	-0-	7515	3	1174	9	N	1067	10	0	758	1	496
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 114,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6717	-0-	-7543 B	-0-	5631	3	260	4	N	751	5	0	710	1	302
							826	9									
02	12880	X	6338	-0-	-6542 B	-0-	5459	3	360	4	N	472	5	0	377	1	261
							519	9					131	5			
03	11470	X	7211	-0-	-4259 B	-0-	6125	3	210	4	N	796	353	1	200	5	504
							876	9									
04	9780	X	5406	-0-	-4374 B	-0-	4678	3	80	4	N	589	735	1			358
							648	9									
05	8184	X	569	-0-	-7615 B	-0-	482	3	87	9	N	79	194	1	3	8	240
06	6630	X	-0-	-0-	-6630 B	-0-					N	3	3	8			240
07	7223	X	-0-	-0-	-7223 B	-0-					N	20	17	8			240
08	34131	X	34131	-0-	-0- B	-0-	30065	3	4066	9	N	3696	3082	1			854
09	20071	X	20071	-0-	-0- B	-0-	17883	3	2188	9	N	1989	2495	1			348
10	15333	X	15333	-0-	-0- B	-0-	14375	3	958	9	N	871	864	1			355
*11	10968	X	10968	-0-	-0- B	-0-	9813	3	1155	9	N	1050	963	1			442
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 106,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,316

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	12121	X	11092	-0-	-1029 B	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9836	-0-	-972 B	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	10912	-0-	-806 B	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10561	-0-	-659 B	-0-	10561	3			N	-0-					-0-
05	12064	X	12064	-0-	-0- B	-0-	12064	3			N	-0-					-0-
06	10986	X	10986	-0-	-0- B	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0- B	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	10857	-0-	-520 B	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10287	-0-	-723 B	-0-	10287	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	9966	-0-	-1411 B	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	9382	-0-	-1598 B	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,964 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	20739	X	19468	-0-	-1271 B	-0-	19468	3			N	-0-					-0-
02	18648	X	15061	-0-	-3587 B	-0-	15061	3			N	-0-					-0-
03	20646	X	18005	-0-	-2641 B	-0-	18005	3			N	-0-					-0-
04	19980	X	15624	-0-	-4356 B	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
05	18941	X	10605	-0-	-8336 B	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
06	18330	X	12494	-0-	-5836 B	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	11405	-0-	-6606 B	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	13722	-0-	-4289 B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	13286	-0-	-2344 B	-0-	13286	3			N	-0-					-0-
10	13004	X	13004	-0-	-0- B	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	11540	-0-	-1750 B	-0-	11416	3	124	4	N	-0-					-0-
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12338	X	8182	-0-	-4156 B	-0-	10	1	7500	3	N	497	380	1			342
							125	4	547	9							
02	10136	X	7846	-0-	-2290 B	-0-	272	1	7041	3	N	412	539	1			215
							80	4	453	9							
03	10044	X	7482	-0-	-2562 B	-0-	6837	3	100	4	N	495	541	1			169
							545	9									
04	9330	X	6702	-0-	-2628 B	-0-	6205	3	60	4	N	397	369	1			197
							437	9									
05	8649	X	6484	-0-	-2165 B	-0-	5981	3	503	9	N	457	368	1			286
06	8370	X	5687	-0-	-2683 B	-0-	5226	3	461	9	N	419	19	0	509	1	177
07	8649	X	6965	-0-	-1684 B	-0-	590	1	5477	3	N	437	16	0			598
							417	4	481	9							
08	7471	X	6003	-0-	-1468 B	-0-	5590	3	413	9	N	375	13	0	557	1	403
09	6690	X	5591	-0-	-1099 B	-0-	5194	3	397	9	N	361	13	0	373	1	378
10	6975	X	5547	-0-	-1428 B	-0-	5046	3	501	9	N	455	15	0	523	1	295
11	6750	X	5112	-0-	-1638 B	-0-	4778	3	334	9	N	304	16	0	369	1	214
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 71,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		940	-0-	940 B	940	940	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	940					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

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	7347	X	5045	-0-	-2302	B	-0-	546	1	4020	3	Y	435	15	0	416	1	122
								479	9									
02	6132	X	3548	-0-	-2584	B	-0-	697	1	2479	3	Y	338	9	0	305	1	145
								372	9					1	8			
03	6789	X	4787	-0-	-2002	B	-0-	837	1	3530	3	Y	382	14	0	303	1	209
								420	9					1	8			
04	5778	X	4909	-0-	-869	B	-0-	810	1	3725	3	Y	340	12	0	299	1	237
								374	9					1	8			
05	5706	X	5706	-0-	-0-	B	-0-	837	1	4539	3	Y	300	8	0	186	1	343
								330	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	781	1	4089	3	Y	266	8	0	372	1	229
								293	9									
07	5141	X	5141	-0-	-0-	B	-0-	527	1	4278	3	Y	305	8	0	363	1	163
								336	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	B	-0-	556	1	4043	3	Y	292	5	0	212	1	238
								321	9									
09	5367	X	5367	-0-	-0-	B	-0-	1399	1	3634	3	Y	304	3	0	267	1	271
								334	9					1	8			
10	4712	X	3604	-0-	-1108	B	-0-	629	1	2760	3	Y	195	5	0	200	1	261
								215	9									
11	4560	X	3066	-0-	-1494	B	-0-	400	1	2543	3	Y	112	5	0	290	1	78
								123	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	B	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 51,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

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	12307	X	10464	-0-	-1843	B	-0-	10	1	9893	3	N	478	12	0	384	1	207
								35	4	526	9							
02	11116	X	8555	-0-	-2561	B	-0-	8079	3	25	4	N	410	11	0	539	1	67
								451	9									
03	11966	X	11409	-0-	-557	B	-0-	277	1	10561	3	N	492	5	0	352	1	202
								30	4	541	9							
04	10774	X	9842	-0-	-932	B	-0-	24	1	9360	3	N	348	3	0	182	1	365
								75	4	383	9							
05	10106	X	9353	-0-	-753	B	-0-	8	1	8914	3	N	392	2	0	329	1	426
								431	9									
06	9780	X	7785	-0-	-1995	B	-0-	7379	3	406	9	N	369	1	0	365	1	429
07	10106	X	8111	-0-	-1995	B	-0-	94	1	7694	3	N	294	1	0	543	1	179
								323	9									
08	10106	X	7797	-0-	-2309	B	-0-	7392	3	82	4	N	294	171	1			302
								323	9									
09	9780	X	8347	-0-	-1433	B	-0-	98	1	7800	3	N	306	552	1			56
								112	4	337	9							
10	9362	X	5553	-0-	-3809	B	-0-	164	1	4504	3	N	417	12	0	339	1	122
								426	4	459	9							
11	7860	X	4606	-0-	-3254	B	-0-	231	1	4119	3	N	228	12	0	174	1	164
								5	4	251	9							
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	B	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 91,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1368	-0-	-1608 B	-0-	1026	3	342	9	Y	311	318	1			90
02	5824	X	-0-	-0-	-5824 B	-0-					Y	261	236	1			115
03	6448	X	731	-0-	-5717 B	-0-	260	4	471	9	Y	428	250	1	1	8	177
04	4920	X	323	-0-	-4597 B	-0-	29	4	294	9	Y	267	250	1	1	8	193
05	4123	X	1189	-0-	-2934 B	-0-	1113	3	76	9	Y	69	152	1			110
06	1982	X	1982	-0-	-0- B	-0-	1810	3	172	9	Y	156	128	1			138
07	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	3393	3	10	4	Y	499	363	1			274
							549	9									
08	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	2933	3	2	4	Y	293	323	1	1	8	243
							322	9									
09	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2395	3	234	9	Y	213	264	1			192
10	3937	X	3502	-0-	-435 B	-0-	3358	3	9	4	Y	123	141	1			174
							135	9									
11	3810	X	2271	-0-	-1539 B	-0-	1788	3	53	4	Y	391	10	0	277	1	278
							430	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

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	13051	X	9531	-0-	-3520 B	-0-	9521	3	10	4	N	-0-					54
02	11116	X	8262	-0-	-2854 B	-0-	8262	3			N	-0-					54
03	11532	X	8933	-0-	-2599 B	-0-	8871	3	62	9	N	56					56
04	10530	X	8793	-0-	-1737 B	-0-	8784	3	9	9	N	8					64
05	10230	X	8505	-0-	-1725 B	-0-	8505	3			N	-0-					64
06	9210	X	7334	-0-	-1876 B	-0-	7264	3	70	9	N	64					64
07	9145	X	6697	-0-	-2448 B	-0-	6675	3	22	9	N	20					84
08	9083	X	8123	-0-	-960 B	-0-	8123	3			N	-0-					84
09	8790	X	7529	-0-	-1261 B	-0-	7529	3			N	-0-					84
10	8494	X	7819	-0-	-675 B	-0-	7819	3			N	-0-					84
11	7860	X	6608	-0-	-1252 B	-0-	6607	3	1	9	N	1					85
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 88,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	29698	X	25355	-0-	-4343 B	-0-	25355	3			N	-0-					-0-
02	26068	X	21242	-0-	-4826 B	-0-	21242	3			N	-0-					-0-
03	29853	X	24724	-0-	-5129 B	-0-	24724	3			N	-0-					-0-
04	28890	X	22697	-0-	-6193 B	-0-	22697	3			N	-0-					-0-
05	26474	X	23712	-0-	-2762 B	-0-	23712	3			N	-0-					-0-
06	24540	X	22337	-0-	-2203 B	-0-	22337	3			N	-0-					-0-
07	24738	X	21948	-0-	-2790 B	-0-	21948	3			N	-0-					-0-
08	24738	X	21200	-0-	-3538 B	-0-	21200	3			N	-0-					-0-
09	22950	X	20233	-0-	-2717 B	-0-	20233	3			N	-0-					-0-
10	23715	X	20584	-0-	-3131 B	-0-	20584	3			N	-0-					-0-
11	22350	X	17949	-0-	-4401 B	-0-	17949	3			N	-0-					-0-
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	702	-0-	-1623 B	-0-	76	1	591	3	N	32	2	0	181	1	103
							35	9									
02	1792	X	1214	-0-	-578 B	-0-	400	1	121	3	N	630	20	0	560	1	149
							693	9					4	8			
03	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	418	1	1878	3	N	494	6	0			488
							543	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	209	1	1484	3	N	655	4	0	550	1	586
							190	4	721	9			3	8			
05	1333	X	780	-0-	-553 B	-0-	420	1	317	3	N	38	167	1			457
							1	4	42	9							
06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	618	1	1367	3	N	744	2	0	336	1	406
							6	4	818	9							
07	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	573	1	1680	3	N	394	2	0	547	1	250
							1	4	433	9			1	8			
08	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	535	1	2015	3	N	226	2	0	175	1	299
							30	4	249	9							
09	2820	X	1765	-0-	-1055 B	-0-	402	1	1147	3	N	194	185	1	1	8	307
							3	4	213	9							
10	2914	X	2245	-0-	-669 B	-0-	497	1	1561	3	N	165	2	0	339	1	131
							5	4	182	9							
11	2820	X	1937	-0-	-883 B	-0-	359	1	1309	3	N	222	3	0			350
							25	4	244	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

01	22258	X	19034	-0-	-3224 B	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	16471	-0-	-5089 B	-0-	16443	3	28	4	N	-0-					-0-
03	23870	X	17023	-0-	-6847 B	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
04	22448	X	16260	-0-	-6188 B	-0-	16260	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	15844	-0-	-3562 B	-0-	15844	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	7967	-0-	-10453 B	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
07	18228	X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					N	-0-					-0-
08	17019	X	9189	-0-	-7830 B	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
09	23234	X	23234	-0-	-0- B	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
10	18688	X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	3			N	-0-					-0-
*11	14065	X	14065	-0-	-0- B	-0-	14065	3			N	-0-					-0-
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,775 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 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	7944	X	7944	-0-	-0-	B	-0-	7795	3	25	4	N	113					223
								124	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	B	-0-	5796	3	65	4	N	66	181	1			108
								73	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	B	-0-	4415	3	10	4	N	79	3	0			184
								87	9									
04	7382	X	7382	-0-	-0-	B	-0-	7290	3	92	9	N	84	7	0			261
05	6742	X	6742	-0-	-0-	B	-0-	6625	3	10	4	N	97	4	0	194	1	160
								107	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	B	-0-	5939	3	87	9	N	79	3	0			236
07	7371	X	7371	-0-	-0-	B	-0-	7293	3	78	9	N	71	15	0			292
08	6541	X	6541	-0-	-0-	B	-0-	6478	3	63	9	N	57	11	0	183	1	155
09	6066	X	6066	-0-	-0-	B	-0-	5988	3	78	9	N	71	11	0			215
10	5398	X	5398	-0-	-0-	B	-0-	5348	3	50	9	N	45	14	0			246
*11	5604	X	5604	-0-	-0-	B	-0-	5521	3	83	9	N	75	16	0	195	1	110
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 69,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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	8277	X	4232	-0-	-4045	B	-0-	3344	3	888	9	N	807	3	0	744	1	284
02	5516	X	4682	-0-	-834	B	-0-	3781	3	901	9	N	819	3	0	735	1	365
03	5890	X	3929	-0-	-1961	B	-0-	3318	3	611	9	N	555	3	0	549	1	368
04	5700	X	1039	-0-	-4661	B	-0-	504	3	535	9	N	486	12	0	538	1	304
05	5177	X	2415	-0-	-2762	B	-0-	1882	3	7	4	N	478	2	0	166	1	614
								526	9									
06	5010	X	3991	-0-	-1019	B	-0-	3007	3	18	4	N	878	682	1			810
								966	9									
07	5177	X	3868	-0-	-1309	B	-0-	2980	3	53	4	N	759	16	0	735	1	818
								835	9									
08	3937	X	2427	-0-	-1510	B	-0-	1635	3	22	4	N	700	11	0	903	1	604
								770	9									
09	3990	X	3466	-0-	-524	B	-0-	2556	3	5	4	N	823	17	0	1093	1	317
								905	9									
10	4123	X	2340	-0-	-1783	B	-0-	1792	3	30	4	N	471	26	0	164	1	598
								518	9									
11	3990	X	2416	-0-	-1574	B	-0-	1854	3	20	4	N	493	8	0	740	1	343
								542	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 34,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,269

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	B	-0-					N	39					177
02	11452	X	4742	-0-	-6710	B	-0-	3423	3	1319	9	N	1199	5	0	725	1	646
03	10881	X	9085	-0-	-1796	B	-0-	7201	3	1884	9	N	1713	16	0	1772	1	568
														3	8			
04	9240	X	7716	-0-	-1524	B	-0-	6206	3	1	4	N	1372	383	0	1256	1	299
								1509	9					2	8			
05	7093	X	7093	-0-	-0-	B	-0-	5547	3	351	4	N	1086	10	0	906	1	465
								1195	9					4	8			
06	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-	4701	3	100	4	N	1056	14	0	1011	1	496
								1162	9									
07	9083	X	5376	-0-	-3707	B	-0-	4334	3	1042	9	N	947	19	0	1225	1	199
08	9083	X	5291	-0-	-3792	B	-0-	4116	3	1175	9	N	1068	18	0	883	1	365
														1	8			
09	7710	X	3801	-0-	-3909	B	-0-	3203	3	598	9	N	544	15	0	363	1	531
10	7099	X	5517	-0-	-1582	B	-0-	4387	3	1130	9	N	1027	27	0	1191	1	340
*11	6853	X	6853	-0-	-0-	B	-0-	5739	3	1114	9	N	1013	28	0	924	1	401
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	B	-0-					N	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 61,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,064

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	23460	-0-	-6052	B	-0-	20132	3	2940	4	N	353	49	0	367	1	174
								388	9									
02	26656	X	21145	-0-	-5511	B	-0-	18211	3	2545	4	N	354	42	0	371	1	115
								389	9									
03	26474	X	19430	-0-	-7044	B	-0-	18766	3	196	4	N	425	47	0	370	1	123
								468	9									
04	25620	X	17403	-0-	-8217	B	-0-	16953	3	98	4	N	320	34	0	182	1	227
								352	9									
05	25358	X	17364	-0-	-7994	B	-0-	16546	3	490	4	N	298	22	0	183	1	320
								328	9									
06	22710	X	16846	-0-	-5864	B	-0-	14928	3	1666	4	N	229	25	0	368	1	156
								252	9									
07	23405	X	18658	-0-	-4747	B	-0-	15659	3	2849	4	N	136	26	0			266
								150	9									
08	19437	X	18905	-0-	-532	B	-0-	15777	3	2940	4	N	171	21	0	181	1	235
								188	9									
09	17400	X	16770	-0-	-630	B	-0-	13706	3	2940	4	N	113	13	0	179	1	156
								124	9									
10	18662	X	12940	-0-	-5722	B	-0-	12604	3	135	4	N	183	17	0	187	1	135
								201	9									
11	18300	X	11938	-0-	-6362	B	-0-	11760	3	1	4	N	161	19	0	185	1	92
								177	9									
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 194,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	40717	X	40717	-0-	-0-	B	-0-	40159	3	195	4	N	330	18	0	360	1	49
								363	9									
02	34513	X	34513	-0-	-0-	B	-0-	34073	3	165	4	N	250	17	0	177	1	102
								275	9					3	8			
03	37087	X	37087	-0-	-0-	B	-0-	36628	3	100	4	N	326	21	0	354	1	51
								359	9					2	8			
04	34350	X	34350	-0-	-0-	B	-0-	34093	3	257	9	N	234	14	0	176	1	95
05	32713	X	32713	-0-	-0-	B	-0-	32439	3	274	9	N	249	8	0	181	1	144
														11	8			
06	28580	X	28580	-0-	-0-	B	-0-	28356	3	224	9	N	204	4	0	176	1	168
07	28558	X	28558	-0-	-0-	B	-0-	28338	3	220	9	N	200	2	0	182	1	184
08	24014	X	24014	-0-	-0-	B	-0-	23829	3	185	9	N	168	192	1			160
09	27313	X	27313	-0-	-0-	B	-0-	27085	3	228	9	N	207	35	0	176	1	156
10	25702	X	25702	-0-	-0-	B	-0-	25481	3	221	9	N	201	33	0	171	1	153
*11	23654	X	23654	-0-	-0-	B	-0-	23413	3	241	9	N	219	36	0	188	1	146
														2	8			
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 337,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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	20150	X	15519	-0-	-4631	B	-0-	14191	3	1328	9	N	1207	23	0	1061	1	386
02	19348	X	11382	-0-	-7966	B	-0-	10416	3	966	9	N	878	17	0	932	1	315
03	21421	X	11169	-0-	-10252	B	-0-	10077	3	1092	9	N	993	175	0	736	1	394
														3	8			
04	20730	X	14121	-0-	-6609	B	-0-	12977	3	1144	9	N	1040	17	0	1279	1	137
														1	8			
05	19127	X	12972	-0-	-6155	B	-0-	11968	3	1004	9	N	913	9	0	829	1	212
06	15030	X	12373	-0-	-2657	B	-0-	11478	3	895	9	N	814	11	0	361	1	654
07	14601	X	12211	-0-	-2390	B	-0-	11265	3	946	9	N	860	9	0	1070	1	434
														1	8			
08	14601	X	11524	-0-	-3077	B	-0-	10625	3	899	9	N	817	6	0	751	1	493
														1	8			
09	14130	X	10484	-0-	-3646	B	-0-	9771	3	713	9	N	648	4	0	717	1	419
														1	8			
10	12958	X	9907	-0-	-3051	B	-0-	9160	3	747	9	N	679	7	0	863	1	228
11	12360	X	10251	-0-	-2109	B	-0-	9482	3	10	4	N	690	20	0	377	1	521
								759	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	B	-0-					N	NO RPT					521

TOTAL GAS PROD: 131,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,539

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	7502	X	3420	-0-	-4082 B	-0-	142	1	2879	3	N	363	9	0	363	1	131
							399	9									
02	5292	X	4757	-0-	-535 B	-0-	489	1	3776	3	N	447	11	0	362	1	205
							492	9									
03	5859	X	5189	-0-	-670 B	-0-	425	1	4167	3	N	543	13	0	188	1	546
							597	9					1	8			
04	5040	X	3401	-0-	-1639 B	-0-	230	1	2851	3	N	291	7	0	370	1	458
							320	9					2	8			
05	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	6138	3	798	9	N	725	8	0	975	1	200
06	5100	X	1090	-0-	-4010 B	-0-	32	1	757	3	N	274	1	0			473
							301	9									
07	5270	X	5198	-0-	-72 B	-0-	163	1	4545	3	N	445	5	0	721	1	192
							490	9									
08	6944	X	4318	-0-	-2626 B	-0-	160	1	3629	3	N	481	2	0	385	1	286
							529	9									
09	6720	X	3974	-0-	-2746 B	-0-	3417	3	557	9	N	506	2	0	708	1	82
10	6944	X	5289	-0-	-1655 B	-0-	359	1	4391	3	N	483	6	0	350	1	209
							8	4	531	9							
11	5040	X	2511	-0-	-2529 B	-0-	2031	3	73	4	N	370	5	0	188	1	386
							407	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 46,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

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	13268	X	11037	-0-	-2231 B	-0-	9495	3	1542	9	N	1402	1499	1	1	8	270
02	11116	X	10563	-0-	-553 B	-0-	9607	3	956	9	N	869	868	1			271
03	13764	X	12626	-0-	-1138 B	-0-	11299	3	1327	9	N	1206	1204	1	6	8	267
04	12820	X	9223	-0-	-3597 B	-0-	8186	3	1037	9	N	943	861	1			349
05	12090	X	9145	-0-	-2945 B	-0-	8522	3	623	9	N	566	790	1			125
06	11310	X	9218	-0-	-2092 B	-0-	8310	3	908	9	N	825	495	1			455
07	12090	X	9615	-0-	-2475 B	-0-	8523	3	1092	9	N	993	50	0	924	1	474
08	12090	X	7085	-0-	-5005 B	-0-	6159	3	926	9	N	842	28	0	962	1	325
													1	8			
09	9210	X	5005	-0-	-4205 B	-0-	4255	3	750	9	N	682	10	0	705	1	291
													1	8			
10	9610	X	6583	-0-	-3027 B	-0-	5561	3	175	4	N	770	30	0	667	1	364
							847	9									
11	9300	X	4608	-0-	-4692 B	-0-	4081	3	527	9	N	479	10	0	558	1	275
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 94,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,577

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	8215	X	5721	-0-	-2494 B	-0-	5142	3	579	9	N	526	8	0	558	1	360
02	7420	X	4852	-0-	-2568 B	-0-	4430	3	422	9	N	384	3	0	179	1	559
													3	8			
03	3906	X	3887	-0-	-19 B	-0-	3441	3	446	9	N	405	173	1	1	8	790
04	5550	X	4895	-0-	-655 B	-0-	4508	3	387	9	N	352	3	0	896	1	243
05	5735	X	4178	-0-	-1557 B	-0-	3783	3	395	9	N	359	2	0	470	1	130
06	5550	X	1685	-0-	-3865 B	-0-	1517	3	168	9	N	153					283
07	5444	X	5444	-0-	-0- B	-0-	5064	3	380	9	N	345	4	0	362	1	261
													1	8			
08	5053	X	3839	-0-	-1214 B	-0-	3536	3	90	4	N	194	1	0	180	1	273
							213	9					1	8			
09	4890	X	3506	-0-	-1384 B	-0-	3299	3	18	4	N	172	1	0	170	1	273
							189	9					1	8			
10	5456	X	2429	-0-	-3027 B	-0-	2135	3	54	4	N	218	174	1			317
							240	9									
11	5280	X	2830	-0-	-2450 B	-0-	2684	3	146	9	N	133	2	0			448
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-					N	NO RPT					448

TOTAL GAS PROD: 43,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

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	109151	X	86355	-0-	-22796 B	-0-	84918	3	460	4	N	888	323	0	537	1	319
							977	9									
02	98588	X	74503	-0-	-24085 B	-0-	73234	3	403	4	N	787	291	0	546	1	261
							866	9					8	8			
03	102424	X	79401	-0-	-23023 B	-0-	77925	3	155	4	N	1201	356	0	538	1	299
							1321	9					8	8			
04	93934	X	76014	-0-	-17920 B	-0-	75157	3	857	9	N	779	317	0	534	1	225
													2	8			
05	86490	X	73474	-0-	-13016 B	-0-	72635	3	839	9	N	763	265	0	537	1	174
													12	8			
06	83580	X	65101	-0-	-18479 B	-0-	64222	3	879	9	N	799	241	0	355	1	199
													4	8			
07	82491	X	67634	-0-	-14857 B	-0-	66832	3	802	9	N	729	220	0	544	1	161
													3	8			
08	79112	X	65376	-0-	-13736 B	-0-	64703	3	673	9	N	612	193	0	193	1	379
													8	8			
09	76020	X	60165	-0-	-15855 B	-0-	59403	3	762	9	N	693	189	0	551	1	332
10	73470	X	60542	-0-	-12928 B	-0-	59814	3	728	9	N	662	168	0	530	1	296
11	65460	X	56979	-0-	-8481 B	-0-	56320	3	659	9	N	599	178	0	385	1	332
12	67642	X	NO RPT	-0-	-67642 B	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 765,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,512

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	30721	X	14781	-0-	-15940 B	-0-	268	1	13602	3	N	568	16	0	717	1	346
							286	4	625	9							
02	27748	X	12543	-0-	-15205 B	-0-	11766	3	353	4	N	385	14	0	180	1	532
							424	9					5	8			
03	22320	X	16371	-0-	-5949 B	-0-	14969	3	705	4	N	634	20	0	720	1	420
							697	9					6	8			
04	21600	X	3761	-0-	-17839 B	-0-	3515	3	46	4	N	182	3	0	176	1	406
							200	9					17	8			
05	22320	X	13053	-0-	-9267 B	-0-	12556	3	253	4	N	222	8	0	356	1	256
							244	9					8	8			
06	14310	X	3098	-0-	-11212 B	-0-	2756	3	342	9	N	311	1	0	354	1	210
													2	8			
07	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
08	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
09	12630	X	-0-	-0-	-12630 B	-0-					N	-0-					210
10	13051	X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					N	-0-					210
11	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					210
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	8			90
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			89
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89

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
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	112809	X	88386	-0-	-24423 B	-0-	86997	3	432	4	N	870	305	0	534	1	268
							957	9					4	8			
02	101892	X	71898	-0-	-29994 B	-0-	70924	3	362	4	N	556	79	0	539	1	201
							612	9					5	8			
03	106857	X	65953	-0-	-40904 B	-0-	65272	3	681	9	N	619	84	0	547	1	189
04	97230	X	75022	-0-	-22208 B	-0-	74263	3	759	9	N	690	227	0	356	1	296
05	88689	X	71472	-0-	-17217 B	-0-	70746	3	726	9	N	660	180	0	532	1	237
													7	8			
06	85050	X	62442	-0-	-22608 B	-0-	61776	3	666	9	N	605	157	0	355	1	326
													4	8			
07	79608	X	63849	-0-	-15759 B	-0-	63114	3	735	9	N	668	136	0	703	1	153
													2	8			
08	77531	X	61126	-0-	-16405 B	-0-	60532	3	594	9	N	540	113	0	360	1	207
													13	8			
09	75030	X	56730	-0-	-18300 B	-0-	56063	3	667	9	N	606	211	0	367	1	233
													2	8			
10	71486	X	54842	-0-	-16644 B	-0-	54213	3	629	9	N	572	179	0	339	1	284
													3	8			
11	62430	X	50959	-0-	-11471 B	-0-	50331	3	628	9	N	571	186	0	563	1	102
													4	8			
12	63860	X	NO RPT	-0-	-63860 B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 722,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,957

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	15686	X	11893	-0-	-3793 B	-0-	351	1	11096	3	N	405	53	0	545	1	200
							446	9									
02	16884	X	12978	-0-	-3906 B	-0-	536	1	11723	3	N	654	54	0	560	1	239
							719	9					1	8			
03	18693	X	12402	-0-	-6291 B	-0-	651	1	11112	3	N	581	56	0	556	1	205
							639	9					3	8			
04	13410	X	11617	-0-	-1793 B	-0-	308	1	10675	3	N	576	43	0	553	1	184
							634	9					1	8			
05	14384	X	9918	-0-	-4466 B	-0-	217	1	9527	3	N	158	26	0	183	1	133
							174	9									
06	13920	X	9877	-0-	-4043 B	-0-	522	1	8831	3	N	476	31	0	368	1	210
							524	9									
07	14384	X	11599	-0-	-2785 B	-0-	684	1	10389	3	N	478	37	0	525	1	125
							526	9					1	8			
08	12400	X	11215	-0-	-1185 B	-0-	705	1	10013	3	N	452	31	0	365	1	181
							497	9									
09	11610	X	8138	-0-	-3472 B	-0-	586	1	6926	3	N	311	15	0	368	1	108
							284	4	342	9			1	8			
10	11594	X	11079	-0-	-515 B	-0-	550	1	10059	3	N	419	30	0	331	1	166
							9	4	461	9							
11	11220	X	6807	-0-	-4413 B	-0-	45	1	6297	3	N	305	22	0	190	1	259
							129	4	336	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594 B	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 117,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14539	X	3730	-0-	-10809 B	-0-	115	1	3338	3	N	252	16	0	185	1	223
							277	9									
02	13132	X	8371	-0-	-4761 B	-0-	285	1	7625	3	N	419	34	0	359	1	248
							461	9					1	8			
03	12679	X	4119	-0-	-8560 B	-0-	117	1	3686	3	N	287	18	0	353	1	163
							316	9					1	8			
04	9720	X	8053	-0-	-1667 B	-0-	299	1	7184	3	N	518	28	0	178	1	473
							570	9					2	8			
05	9269	X	8189	-0-	-1080 B	-0-	403	1	7012	3	N	704	18	0	959	1	200
							774	9									
06	8970	X	6369	-0-	-2601 B	-0-	339	1	5757	3	N	248	18	0	184	1	246
							273	9									
07	9269	X	5611	-0-	-3658 B	-0-	214	1	5082	3	N	286	16	0	183	1	333
							315	9									
08	8308	X	4748	-0-	-3560 B	-0-	343	1	4128	3	N	252	11	0	183	1	389
							277	9					2	8			
09	8040	X	2574	-0-	-5466 B	-0-	21	1	2298	3	N	232	4	0	553	1	64
							255	9									
10	8184	X	2157	-0-	-6027 B	-0-	1959	3	198	9	N	180	5	0	163	1	76
*11	7559	X	7559	-0-	-0- B	-0-	6986	3	573	9	N	521	23	0	372	1	202
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 61,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,899

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
05	14B2 EXT		29021	-0-	29021 B	29021	28089	3	932	9	N	847	638	0	353	1	114
													11	8			
06	14B2 EXT		39847	-0-	39847 B	68868	38189	3	1658	9	N	1507	936	0	353	1	327
													5	8			
07	14B2 EXT		30456	-0-	30456 B	99324	29301	3	1155	9	N	1050	664	0	366	1	340
													7	8			
08	124121	X	24797	-0-	-99324 B	-0-	23911	3	886	9	N	805	514	0	368	1	238
													25	8			
09	39840	X	21251	-0-	-18589 B	-0-	20868	3	2	4	N	346	49	0	171	1	355
							381	9					9	8			
10	41168	X	17445	-0-	-23723 B	-0-	17090	3	63	4	N	265	31	0	346	1	236
							292	9					7	8			
11	39840	X	14836	-0-	-25004 B	-0-	14524	3	312	9	N	284	34	0	360	1	122
													4	8			
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442 B	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 177,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,104

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15622	-0-	-1893 B	-0-	263	1	14460	3	N	412	35	0	362	1	222
							446	4	453	9							
02	15820	X	10880	-0-	-4940 B	-0-	280	1	10186	3	N	287	361	1			148
							98	4	316	9							
03	16647	X	13618	-0-	-3029 B	-0-	310	1	12946	3	N	304	368	1			84
							28	4	334	9							
04	16110	X	12989	-0-	-3121 B	-0-	290	1	12384	3	N	286	178	1			192
							315	9									
05	15624	X	12638	-0-	-2986 B	-0-	310	1	12002	3	N	296	6	0	176	1	306
							326	9									
06	15120	X	12237	-0-	-2883 B	-0-	300	1	11638	3	N	272	3	0	354	1	220
							299	9					1	8			
07	13609	X	11640	-0-	-1969 B	-0-	880	1	10506	3	N	230	363	1	2	8	85
							1	4	253	9							
08	13609	X	11181	-0-	-2428 B	-0-	812	1	9588	3	N	178	181	1			82
							585	4	196	9							
09	12990	X	1806	-0-	-11184 B	-0-	174	1	1613	3	N	8	2	0			88
							10	4	9	9							
10	16314	X	16314	-0-	-0- B	-0-	932	1	13923	3	N	338	16	0	169	1	241
							1087	4	372	9							
11	12240	X	6565	-0-	-5675 B	-0-	501	1	5771	3	N	138	10	0	188	1	181
							141	4	152	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 125,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

01	15841	X	10402	-0-	-5439 B	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11019	-0-	-2225 B	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	12411	-0-	-1415 B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12253	-0-	-917 B	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
05	12465	X	11346	-0-	-1119 B	-0-	11346	3			N	-0-					-0-
06	14165	X	14165	-0-	-0- B	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0- B	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	11127	-0-	-467 B	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	10244	-0-	-976 B	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	8477	-0-	-3117 B	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	8527	-0-	-2693 B	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	23870	X	20084	-0-	-3786 B	-0-	2	1	20082	3	N	-0-					-0-
02	20776	X	19349	-0-	-1427 B	-0-	19349	3			N	-0-					-0-
03	22289	X	19501	-0-	-2788 B	-0-	19501	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18513	-0-	-3057 B	-0-	18513	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	17559	-0-	-3862 B	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	17165	-0-	-3565 B	-0-	17165	3			N	-0-					-0-
07	21681	X	21681	-0-	-0- B	-0-	21681	3			N	-0-					-0-
08	19499	X	17629	-0-	-1870 B	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	18463	-0-	-47 B	-0-	18463	3			N	-0-					-0-
10	21669	X	17375	-0-	-4294 B	-0-	17375	3			N	-0-					-0-
11	20970	X	17217	-0-	-3753 B	-0-	146	1	17071	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,536 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 C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	5622	3	1729	9	N	1572	6	0	1842	1	335
02	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	3210	3	1106	9	N	1005	3	0	738	1	598
													1	8			
03	1643	X	809	-0-	-834 B	-0-	531	3	278	9	N	253	370	1	8	8	473
04	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	4782	3	1775	9	N	1614	2	0	1280	1	797
													8	8			
05	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	4543	3	706	9	N	642	2	0	652	1	777
													8	8			
06	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	5839	3	1321	9	N	1201	2	0	1544	1	432
07	6753	X	6753	-0-	-0- B	-0-	5647	3	1106	9	N	1005	2	0	1107	1	328
08	4706	X	4706	-0-	-0- B	-0-	3707	3	999	9	N	908	738	1			498
09	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	3393	3	832	9	N	756	722	1			532
10	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4046	3	706	9	N	642	523	1			651
*11	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	4002	3	793	9	N	721	8	0	733	1	631
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					631

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

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	26877	X	22065	-0-	-4812 B	-0-	22023	3	42	9	N	38	10	0			205
02	23548	X	19942	-0-	-3606 B	-0-	19829	3	80	4	N	30	10	0	179	1	46
							33	9									
03	26071	X	20290	-0-	-5781 B	-0-	20174	3	40	4	N	69	12	0			103
							76	9									
04	25230	X	18336	-0-	-6894 B	-0-	18326	3	10	9	N	9	9	0			103
05	22847	X	17829	-0-	-5018 B	-0-	17781	3	48	9	N	44	6	0	3	8	138
06	21360	X	16634	-0-	-4726 B	-0-	16628	3	6	9	N	5	5	0			138
07	22072	X	16435	-0-	-5637 B	-0-	16431	3	4	9	N	4	4	0			138
08	20305	X	15543	-0-	-4762 B	-0-	15540	3	3	9	N	3	3	0			138
09	18330	X	14834	-0-	-3496 B	-0-	14825	3	9	9	N	8	6	0			140
10	17825	X	13364	-0-	-4461 B	-0-	13347	3	17	9	N	15	6	0			149
11	16620	X	14101	-0-	-2519 B	-0-	14084	3	17	9	N	15	8	0			156
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430 B	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 189,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

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	13890	X	13890	-0-	-0- B	-0-	588	1	12334	3	N	880	41	0	924	1	261
							968	9					1	8			
02	21364	X	11726	-0-	-9638 B	-0-	671	1	10242	3	N	739	32	0	742	1	225
							813	9					1	8			
03	23653	X	11838	-0-	-11815 B	-0-	837	1	10205	3	N	724	35	0	743	1	166
							796	9					5	8			
04	18210	X	10968	-0-	-7242 B	-0-	810	1	9436	3	N	656	26	0	550	1	243
							722	9					3	8			
05	14162	X	11031	-0-	-3131 B	-0-	837	1	9574	3	N	564	17	0	632	1	156
							620	9					2	8			
06	13260	X	10403	-0-	-2857 B	-0-	674	1	9016	3	N	575	21	0	367	1	343
							80	4	633	9							
07	12989	X	10094	-0-	-2895 B	-0-	614	1	8850	3	N	573	20	0	544	1	351
							630	9					1	8			
08	11842	X	6081	-0-	-5761 B	-0-	524	1	5026	3	N	480	10	0	554	1	266
							3	4	528	9			1	8			
09	10980	X	9963	-0-	-1017 B	-0-	293	1	8630	3	N	494	12	0	550	1	197
							497	4	543	9			1	8			
10	11036	X	8460	-0-	-2576 B	-0-	233	1	7565	3	N	398	15	0	347	1	233
							224	4	438	9							
11	10410	X	8635	-0-	-1775 B	-0-	58	1	6877	3	N	579	16	0	556	1	240
							1063	4	637	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292 B	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 113,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,662

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

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	15818	X	15818	-0-	-0- B	-0-	15110	3	708	9	N	644	49	0	744	1	120
02	18060	X	12549	-0-	-5511 B	-0-	11944	3	605	9	N	550	37	0	369	1	261
													3	8			
03	19995	X	13301	-0-	-6694 B	-0-	12736	3	565	9	N	514	43	0	553	1	177
													2	8			
04	16740	X	13996	-0-	-2744 B	-0-	13457	3	539	9	N	490	36	0	368	1	261
													2	8			
05	0	W	13427	-0-	13427 B	13427	13091	3	336	9	N	305	21	0	489	1	56
06	0	W	12748	-0-	12748 B	26175	12414	3	334	9	N	304	24	0	177	1	159
07	0	W	10397	-0-	10397 B	36572	10060	3	337	9	N	306	18	0	368	1	79
08	42789	X	6217	-0-	-36572 B	-0-	6032	3	185	9	N	168	8	0	1	8	238
09	14010	X	801	-0-	-13209 B	-0-	706	3	54	4	N	37	1	0	181	1	93
							41	9									
10	13423	X	-0-	-0-	-13423 B	-0-					N	1					94
11	12750	X	8873	-0-	-3877 B	-0-	8376	3	110	4	N	352	18	0	361	1	67
							387	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385 B	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 108,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	16027	X	14188	-0-	-1839 B	-0-	511	1	12438	3	N	1126	20	0	1112	1	442
							1239	9									
02	21588	X	16928	-0-	-4660 B	-0-	685	1	14994	3	N	1135	24	0	1119	1	434
							1249	9									
03	23901	X	17817	-0-	-6084 B	-0-	868	1	15763	3	N	1078	28	0	1287	1	195
							1186	9					2	8			
04	19860	X	15980	-0-	-3880 B	-0-	624	1	14204	3	N	982	18	0	735	1	422
							72	4	1080	9			2	8			
05	18755	X	12786	-0-	-5969 B	-0-	589	1	11833	3	N	254	8	0	550	1	118
							85	4	279	9							
06	18150	X	13993	-0-	-4157 B	-0-	670	1	12417	3	N	824	9	0	716	1	217
							906	9									
07	18755	X	13572	-0-	-5183 B	-0-	833	1	11802	3	N	852	6	0	738	1	325
							937	9									
08	17825	X	12937	-0-	-4888 B	-0-	835	1	11308	3	N	722	2	0	749	1	296
							794	9									
09	15990	X	11033	-0-	-4957 B	-0-	778	1	9366	3	N	687	2	0	697	1	283
							133	4	756	9			1	8			
10	14446	X	10117	-0-	-4329 B	-0-	478	1	8682	3	N	472	6	0	539	1	210
							438	4	519	9							
11	13980	X	10664	-0-	-3316 B	-0-	51	1	9776	3	N	761	9	0	576	1	386
							837	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578 B	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 150,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,893

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	23529	X	17264	-0-	-6265 B	-0-	557	1	15720	3	N	897	58	0	924	1	87
							987	9									
02	19740	X	15372	-0-	-4368 B	-0-	640	1	13850	3	N	802	48	0	552	1	286
							882	9					3	8			
03	21855	X	15769	-0-	-6086 B	-0-	775	1	14057	3	N	812	53	0	748	1	291
							44	4	893	9			6	8			
04	19920	X	14859	-0-	-5061 B	-0-	568	1	13424	3	N	769	41	0	738	1	279
							21	4	846	9			2	8			
05	18228	X	15617	-0-	-2611 B	-0-	341	1	13870	3	N	1273	28	0	1343	1	179
							6	4	1400	9			2	8			
06	16710	X	15295	-0-	-1415 B	-0-	529	1	14017	3	N	681	37	0	552	1	271
							749	9									
07	17643	X	17643	-0-	-0- B	-0-	724	1	16148	3	N	701	43	0	737	1	191
							771	9					1	8			
08	15779	X	15776	-0-	-3 B	-0-	705	1	14469	3	N	547	34	0	361	1	340
							602	9					3	8			
09	15300	X	10992	-0-	-4308 B	-0-	608	1	9668	3	N	407	16	0	372	1	359
							268	4	448	9							
10	17639	X	12681	-0-	-4958 B	-0-	42	1	12037	3	N	462	27	0	536	1	258
							94	4	508	9							
11	17070	X	10955	-0-	-6115 B	-0-	52	1	10323	3	N	527	27	0	566	1	192
							580	9									
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639 B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 162,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,878

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	31961	X	28809	-0-	-3152	B	-0-	28809	3			N	-0-					-0-
02	28868	X	25725	-0-	-3143	B	-0-	25725	3			N	-0-					-0-
03	31961	X	22771	-0-	-9190	B	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
04	30930	X	27173	-0-	-3757	B	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	27291	-0-	-2779	B	-0-	27291	3			N	-0-					-0-
06	27870	X	11746	-0-	-16124	B	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
07	33287	X	33287	-0-	-0-	B	-0-	33287	3			N	-0-					-0-
08	28086	X	23431	-0-	-4655	B	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
09	27180	X	23582	-0-	-3598	B	-0-	23582	3			N	-0-					-0-
10	30690	X	24706	-0-	-5984	B	-0-	24706	3			N	-0-					-0-
11	29700	X	24394	-0-	-5306	B	-0-	24394	3			N	-0-					-0-
12	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

01	19313	X	17095	-0-	-2218	B	-0-	554	1	15133	3	N	1278	25	0	1289	1	308
								2	4	1406	9							
02	16660	X	16660	-0-	-0-	B	-0-	438	1	14957	3	N	1150	24	0	1229	1	203
								1265	9					2	8			
03	18135	X	13396	-0-	-4739	B	-0-	372	1	11914	3	N	1009	106	0	877	1	228
								1110	9					1	8			
04	17550	X	16989	-0-	-561	B	-0-	697	1	14940	3	N	1229	112	0	1079	1	264
								1352	9					2	8			
05	18445	X	13672	-0-	-4773	B	-0-	504	1	12223	3	N	859	65	0	854	1	204
								945	9									
06	17850	X	15868	-0-	-1982	B	-0-	682	1	13721	3	N	1332	104	0	965	1	467
								1465	9									
07	18445	X	12430	-0-	-6015	B	-0-	431	1	10847	3	N	1047	88	0	1207	1	218
								1152	9					1	8			
08	17546	X	7687	-0-	-9859	B	-0-	4	1	6995	3	N	617	53	0	672	1	110
								9	4	679	9							
09	16980	X	10407	-0-	-6573	B	-0-	9347	3	221	4	N	763	51	0	521	1	301
								839	9									
10	16399	X	8355	-0-	-8044	B	-0-	6988	3	464	4	N	821	43	0	809	1	270
								903	9									
11	15870	X	9842	-0-	-6028	B	-0-	8321	3	571	4	N	864	60	0	735	1	339
								950	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	B	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 142,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,969

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7254	X	1664	-0-	-5590 B	-0-	1184	3	190	4	N	264	1	0	194	1	233
							290	9									
02	6552	X	3432	-0-	-3120 B	-0-	120	1	2183	3	N	1026	904	1			355
							1129	9									
03	7254	X	1628	-0-	-5626 B	-0-	305	1	1323	9	N	1203	912	1			646
04	7020	X	4659	-0-	-2361 B	-0-	354	1	3112	3	N	1044	4	0	1254	1	432
							45	4	1148	9							
05	7254	X	5031	-0-	-2223 B	-0-	343	1	2952	3	N	1186	3	0	1084	1	531
							431	4	1305	9							
06	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	413	1	2522	3	N	988	4	0	978	1	537
							1087	9									
07	4805	X	4324	-0-	-481 B	-0-	487	1	2786	3	N	955	9	0	980	1	503
							1051	9									
08	5022	X	3879	-0-	-1143 B	-0-	378	1	2534	3	N	879	11	0	1090	1	278
							967	9					3	8			
09	4860	X	3581	-0-	-1279 B	-0-	180	1	2468	3	N	848	3	0	732	1	391
							933	9									
10	5022	X	2576	-0-	-2446 B	-0-	2159	3	417	9	N	379	10	0	348	1	412
11	4170	X	2298	-0-	-1872 B	-0-	19	1	1329	3	N	864	20	0	750	1	506
							950	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					506

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,636

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	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	8041	3	38	4	N	163	14	0	179	1	51
							179	9									
02	T. A.		6150	-0-	6150 B	6150	6000	3	150	9	N	136	3	0			184
03	T. A.		6992	-0-	6992 B	13142	6662	3	330	9	N	300	4	0	178	1	117
													1	8			
04	T. A.		4815	-0-	4815 B	17957	4706	3	109	9	N	99	1	0			215
05	23832	X	5875	-0-	-17957 B	-0-	5734	3	141	9	N	128	178	1	1	8	164
06	7980	X	5726	-0-	-2254 B	-0-	5448	3	278	9	N	253	176	1	1	8	76
07	7010	X	7010	-0-	-0- B	-0-	6922	3	88	9	N	80					156
08	6789	X	5626	-0-	-1163 B	-0-	5545	3	81	9	N	74					230
09	5730	X	2215	-0-	-3515 B	-0-	2207	3	8	9	N	7	184	1			53
10	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					N	-0-	9	8			44
11	6780	X	-0-	-0-	-6780 B	-0-					N	13	4	8			53
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 52,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-		-0-	B	-0-	13349	3	40	4	N	201	6	0	182	1	215
									221	9									
02	10237	X	10237	-0-		-0-	B	-0-	10053	3	184	9	N	167	6	0	340	1	36
03	17081	X	10494	-0-		-6587	B	-0-	10272	3	222	9	N	202	7	0			195
04	16530	X	9472	-0-		-7058	B	-0-	9323	3	149	9	N	135	4	0	178	1	148
05	13609	X	8759	-0-		-4850	B	-0-	8617	3	142	9	N	129	11	0	158	1	105
															3	8			
06	13080	X	7567	-0-		-5513	B	-0-	7439	3	128	9	N	116	9	0	2	8	210
07	11346	X	8003	-0-		-3343	B	-0-	7886	3	117	9	N	106	7	0	181	1	127
															1	8			
08	10447	X	7010	-0-		-3437	B	-0-	6908	3	102	9	N	93	5	0	5	8	210
09	9480	X	5707	-0-		-3773	B	-0-	5566	3	39	4	N	93	18	0	173	1	112
									102	9									
10	8773	X	6520	-0-		-2253	B	-0-	6339	3	63	4	N	107	17	0			202
									118	9									
11	7740	X	2205	-0-		-5535	B	-0-	2084	3	56	4	N	59	7	0	194	1	58
									65	9					2	8			
12	7998	X	NO RPT	-0-		-7998	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 89,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6624	-0-		-6427	B	-0-	5577	3	1047	9	N	952	36	0	727	1	523
															6	8			
02	11788	X	5425	-0-		-6363	B	-0-	4662	3	763	9	N	694	28	0	1124	1	62
															3	8			
03	10571	X	4829	-0-		-5742	B	-0-	3888	3	4	4	N	852	45	0	539	1	266
									937	9					2	8			
04	8970	X	5351	-0-		-3619	B	-0-	4138	3	1213	9	N	1103	44	0	947	1	376
															2	8			
05	9269	X	6856	-0-		-2413	B	-0-	5747	3	1109	9	N	1008	19	0	1094	1	271
06	6420	X	5746	-0-		-674	B	-0-	4659	3	1087	9	N	988	26	0	722	1	240
07	6380	X	6380	-0-		-0-	B	-0-	5212	3	1168	9	N	1062	27	0	534	1	741
08	8928	X	8928	-0-		-0-	B	-0-	7519	3	1409	9	N	1281	39	0	940	1	1043
09	6630	X	5931	-0-		-699	B	-0-	4997	3	934	9	N	849	16	0	1255	1	621
10	6851	X	4244	-0-		-2607	B	-0-	4156	3	88	9	N	80	72	0	338	1	291
11	8640	X	4403	-0-		-4237	B	-0-	3627	3	10	4	N	696	5	0	358	1	624
									766	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-		-8928	B	-0-					N	NO RPT					624

TOTAL GAS PROD: 64,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,565

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7564	X	6043	-0-	-1521 B	-0-	325	1	5397	3	N	235	5	0	182	1	166
							62	4	259	9							
02	6132	X	5318	-0-	-814 B	-0-	208	1	4781	3	N	161	5	0	182	1	135
							152	4	177	9			5	8			
03	6758	X	5896	-0-	-862 B	-0-	233	1	5173	3	N	382	6	0	177	1	199
							70	4	420	9							
04	6780	X	5158	-0-	-1622 B	-0-	181	1	4690	3	N	197	5	0	179	1	212
							70	4	217	9							
05	7006	X	5649	-0-	-1357 B	-0-	292	1	5024	3	N	194	4	0	177	1	225
							120	4	213	9							
06	5850	X	5509	-0-	-341 B	-0-	491	1	4595	3	N	353	3	0	177	1	172
							35	4	388	9			1	8			
07	5890	X	5876	-0-	-14 B	-0-	307	1	5060	3	N	126	3	0	188	1	107
							370	4	139	9							
08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	537	1	5187	3	N	155	2	0			260
							325	4	171	9							
09	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	608	1	5367	3	N	147	3	0	184	1	220
							640	4	162	9							
10	5890	X	5313	-0-	-577 B	-0-	623	1	4251	3	N	91	2	0	166	1	143
							339	4	100	9							
11	6030	X	4716	-0-	-1314 B	-0-	482	1	3751	3	N	144	3	0			284
							325	4	158	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 62,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

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	59086	X	49752	-0-	-9334 B	-0-	49070	3	300	4	N	347	152	0	175	1	225
							382	9					5	8			
02	53368	X	42711	-0-	-10657 B	-0-	42078	3	258	4	N	341	135	0	360	1	71
							375	9									
03	57288	X	45641	-0-	-11647 B	-0-	44785	3	340	4	N	469	166	0	179	1	118
							516	9					6	8			
04	55440	X	43697	-0-	-11743 B	-0-	42971	3	348	4	N	344	145	0	177	1	138
							378	9					2	8			
05	50746	X	42198	-0-	-8548 B	-0-	41520	3	360	4	N	289	105	0	177	1	144
							318	9					1	8			
06	48150	X	37576	-0-	-10574 B	-0-	36786	3	359	4	N	392	93	0	176	1	120
							431	9					3	8			
07	47275	X	37803	-0-	-9472 B	-0-	37218	3	306	4	N	254	81	0	174	1	118
							279	9					1	8			
08	45570	X	36262	-0-	-9308 B	-0-	35959	3	30	4	N	248	69	0	180	1	117
							273	9									
09	43710	X	35054	-0-	-8656 B	-0-	34789	3	265	9	N	241	80	0	191	1	87
10	42191	X	32775	-0-	-9416 B	-0-	32516	3	259	9	N	235	57	0	191	1	74
11	37590	X	31820	-0-	-5770 B	-0-	31511	3	309	9	N	281	73	0	185	1	97
12	37789	X	NO RPT	-0-	-37789 B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 435,289 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
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	34131	X	23544	-0-	-10587 B	-0-	22580	3	440	4	N	476	20	0	361	1	294
							524	9					5	8			
02	30828	X	20758	-0-	-10070 B	-0-	19949	3	363	4	N	405	18	0	539	1	140
							446	9					2	8			
03	31899	X	23698	-0-	-8201 B	-0-	22711	3	460	4	N	479	23	0	361	1	233
							527	9					2	8			
04	28530	X	20978	-0-	-7552 B	-0-	20120	3	412	4	N	405	40	0	355	1	241
							446	9					2	8			
05	27280	X	20742	-0-	-6538 B	-0-	20005	3	294	4	N	403	30	0	362	1	251
							443	9					1	8			
06	22770	X	8856	-0-	-13914 B	-0-	8507	3	130	4	N	199	12	0	352	1	84
							219	9					2	8			
07	24024	X	24024	-0-	-0- B	-0-	23238	3	288	4	N	453	24	0	375	1	138
							498	9									
08	23684	X	19200	-0-	-4484 B	-0-	18738	3	48	4	N	376	15	0	362	1	134
							414	9					3	8			
09	20970	X	17507	-0-	-3463 B	-0-	17115	3	392	9	N	356	25	0	182	1	281
													2	8			
10	24025	X	20390	-0-	-3635 B	-0-	19994	3	1	4	N	359	26	0	378	1	235
							395	9					1	8			
11	23250	X	14357	-0-	-8893 B	-0-	14006	3	4	4	N	315	26	0	363	1	159
							347	9					2	8			
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025 B	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 214,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,226

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	51274	X	38996	-0-	-12278 B	-0-	38577	3	182	4	N	215	74	0	179	1	118
							237	9					7	8			
02	46312	X	32013	-0-	-14299 B	-0-	31736	3	64	4	N	194	63	0	182	1	62
							213	9					5	8			
03	48577	X	29366	-0-	-19211 B	-0-	29098	3	60	4	N	189	67	0	2	8	182
							208	9									
04	43350	X	23630	-0-	-19720 B	-0-	23403	3	54	4	N	157	47	0	179	1	113
							173	9									
05	39634	X	7721	-0-	-31913 B	-0-	7647	3	22	4	N	47	9	0			151
							52	9									
06	37740	X	30441	-0-	-7299 B	-0-	30130	3	50	4	N	237	34	0	178	1	176
							261	9									
07	35433	X	34412	-0-	-1021 B	-0-	34159	3	10	4	N	221	30	0	182	1	182
							243	9					3	8			
08	29357	X	27098	-0-	-2259 B	-0-	26901	3	10	4	N	170	18	0	176	1	158
							187	9									
09	31235	X	31235	-0-	-0- B	-0-	31051	3	184	9	N	167	22	0	181	1	122
10	34410	X	17339	-0-	-17071 B	-0-	17216	3	123	9	N	112	10	0			224
11	33300	X	24062	-0-	-9238 B	-0-	23899	3	9	4	N	140	22	0	182	1	158
							154	9					2	8			
12	34410	X	NO RPT	-0-	-34410 B	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 296,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19170	-0-	-2499	B	-0-	19170	3			N	-0-					-0-
02	19880	X	15839	-0-	-4041	B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	16579	-0-	-4811	B	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	15131	-0-	-4579	B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
05	18686	X	15839	-0-	-2847	B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	15011	-0-	-2959	B	-0-	85	1	14926	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	15345	-0-	-2201	B	-0-	130	1	15215	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	14318	-0-	-2267	B	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
09	15330	X	14197	-0-	-1133	B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
10	15841	X	12598	-0-	-3243	B	-0-	12598	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	11979	-0-	-3021	B	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
12	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13337	-0-	-2349	B	-0-	11819	3	735	4	N	712	11	0	553	1	340
								783	9					2	8			
02	13860	X	11619	-0-	-2241	B	-0-	10125	3	750	4	N	676	8	0	914	1	92
								744	9					2	8			
03	14415	X	12055	-0-	-2360	B	-0-	11101	3	185	4	N	699	10	0	383	1	398
								769	9									
04	13663	X	13663	-0-	-0-	B	-0-	40	1	12591	3	N	671	7	0	884	1	177
								294	4	738	9			1	8			
05	13485	X	11889	-0-	-1596	B	-0-	29	1	11242	3	N	562	4	0	543	1	192
								618	9									
06	12900	X	12424	-0-	-476	B	-0-	100	1	11718	3	N	551	4	0	606	1	133
								606	9									
07	14105	X	11596	-0-	-2509	B	-0-	310	1	10716	3	N	518	36	0	349	1	266
								570	9									
08	14105	X	11166	-0-	-2939	B	-0-	310	1	10294	3	N	511	45	0	369	1	363
								562	9									
09	13650	X	10525	-0-	-3125	B	-0-	294	1	9730	3	N	455	23	0	379	1	416
								501	9									
10	12834	X	10378	-0-	-2456	B	-0-	310	1	9393	3	N	614	41	0	694	1	295
								675	9									
11	12420	X	9660	-0-	-2760	B	-0-	300	1	8875	3	N	441	29	0	372	1	335
								485	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	B	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 128,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,410

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	23347	-0-	-24517 B	-0-	23206	3	6	4	N	123	31	0			177
							135	9									
02	43260	X	37841	-0-	-5419 B	-0-	37563	3	105	4	N	157	53	0	181	1	100
							173	9									
03	45539	X	39018	-0-	-6521 B	-0-	38811	3	30	4	N	161	64	0			197
							177	9									
04	41850	X	37126	-0-	-4724 B	-0-	36972	3	154	9	N	140	52	0	178	1	107
05	41881	X	35960	-0-	-5921 B	-0-	35842	3	118	9	N	107	37	0	3	8	174
06	40530	X	31872	-0-	-8658 B	-0-	31743	3	129	9	N	117	31	0	179	1	79
													2	8			
07	41881	X	33411	-0-	-8470 B	-0-	33310	3	101	9	N	92	26	0	2	8	143
08	39029	X	32527	-0-	-6502 B	-0-	32433	3	94	9	N	85	20	0	178	1	25
													5	8			
09	37140	X	30731	-0-	-6409 B	-0-	30623	3	108	9	N	98	34	0	5	8	84
10	35960	X	30250	-0-	-5710 B	-0-	30133	3	117	9	N	106	33	0	3	8	154
11	32340	X	28251	-0-	-4089 B	-0-	28122	3	129	9	N	117	35	0	191	1	43
													2	8			
12	33418	X	NO RPT	-0-	-33418 B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 360,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	68362	-0-	-13354 B	-0-	68065	3	30	4	N	243	113	0	179	1	199
							267	9									
02	73808	X	59218	-0-	-14590 B	-0-	58922	3	80	4	N	196	59	0	180	1	146
							216	9					10	8			
03	77841	X	63487	-0-	-14354 B	-0-	63056	3	42	4	N	354	71	0	185	1	97
							389	9					1	8			
04	71970	X	61326	-0-	-10644 B	-0-	61007	3	115	4	N	185	57	0			225
							204	9									
05	69656	X	59819	-0-	-9837 B	-0-	59560	3	40	4	N	199	72	0	176	1	167
							219	9					9	8			
06	66150	X	53334	-0-	-12816 B	-0-	53135	3	11	4	N	171	61	0	174	1	98
							188	9					5	8			
07	65565	X	56204	-0-	-9361 B	-0-	55695	3	319	4	N	173	51	0	2	8	218
							190	9									
08	63364	X	54691	-0-	-8673 B	-0-	54190	3	341	4	N	145	40	0	184	1	128
							160	9					11	8			
09	61320	X	51239	-0-	-10081 B	-0-	50678	3	320	4	N	219	108	0	2	8	237
							241	9									
10	59830	X	49510	-0-	-10320 B	-0-	48751	3	341	4	N	380	95	0	351	1	168
							418	9					3	8			
11	54390	X	47432	-0-	-6958 B	-0-	46841	3	330	4	N	237	105	0	192	1	102
							261	9					6	8			
12	56203	X	NO RPT	-0-	-56203 B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 624,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	36535	-0-	-15204 B	-0-	35789	3	302	4	N	404	116	0	357	1	159
							444	9					5	8			
02	46732	X	31901	-0-	-14831 B	-0-	31055	3	436	4	N	373	106	0	178	1	236
							410	9					12	8			
03	48639	X	30162	-0-	-18477 B	-0-	29369	3	356	4	N	397	115	0	366	1	148
							437	9					4	8			
04	42900	X	28945	-0-	-13955 B	-0-	28202	3	348	4	N	359	100	0	177	1	228
							395	9					2	8			
05	37639	X	21480	-0-	-16159 B	-0-	20884	3	336	4	N	236	32	0	178	1	248
							260	9					6	8			
06	35370	X	33555	-0-	-1815 B	-0-	32979	3	261	4	N	286	48	0	351	1	132
							315	9					3	8			
07	35309	X	32310	-0-	-2999 B	-0-	31591	3	372	4	N	315	37	0	186	1	222
							347	9					2	8			
08	30163	X	29874	-0-	-289 B	-0-	29505	3	48	4	N	292	28	0	361	1	117
							321	9					8	8			
09	33570	X	27457	-0-	-6113 B	-0-	27164	3	293	9	N	266	35	0	192	1	149
													7	8			
10	34689	X	24703	-0-	-9986 B	-0-	24486	3	217	9	N	197	25	0	189	1	125
													7	8			
11	33570	X	20991	-0-	-12579 B	-0-	20737	3	254	9	N	231	30	0	183	1	135
													8	8			
12	32302	X	NO RPT	-0-	-32302 B	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 317,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,356

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

01	11966	X	4898	-0-	-7068 B	-0-	4886	3	12	9	N	11	1	0			126
02	10528	X	4549	-0-	-5979 B	-0-	4508	3	10	4	N	28	1	0			153
							31	9									
03	10819	X	8052	-0-	-2767 B	-0-	8045	3	7	9	N	6	2	0	1	8	156
04	9810	X	8653	-0-	-1157 B	-0-	8638	3	15	9	N	14	1	0			169
05	12452	X	12452	-0-	-0- B	-0-	12432	3	20	9	N	18	1	8			186
06	5679	X	5679	-0-	-0- B	-0-	5675	3	4	9	N	4	5	0			185
07	9622	X	9622	-0-	-0- B	-0-	9602	3	12	4	N	7	6	0			186
							8	9									
08	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6037	3	3	9	N	3	3	0			186
09	4680	X	3794	-0-	-886 B	-0-	3792	3	2	9	N	2	2	0			186
10	4836	X	4705	-0-	-131 B	-0-	4702	3	3	9	N	3	3	0			186
*11	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5858	3	4	9	N	4	4	0			186
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 74,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	49135	X	26467	-0-	-22668 B	-0-	26399	3	6	4	N	56	23	0			148
							62	9									
02	44380	X	24503	-0-	-19877 B	-0-	24403	3	41	4	N	54	13	0	5	8	184
							59	9									
03	45477	X	37507	-0-	-7970 B	-0-	37401	3	42	4	N	58	24	0	1	8	217
							64	9									
04	44969	X	44969	-0-	-0- B	-0-	44917	3	22	4	N	27	24	0			220
							30	9									
05	40390	X	40390	-0-	-0- B	-0-	40301	3	8	4	N	74	26	0	180	1	84
							81	9					4	8			
06	34796	X	34796	-0-	-0- B	-0-	34753	3	2	4	N	37	22	0	2	8	97
							41	9									
07	35898	X	35898	-0-	-0- B	-0-	35800	3	43	4	N	50	18	0	2	8	127
							55	9									
08	34989	X	34989	-0-	-0- B	-0-	34908	3	29	4	N	47	15	0	5	8	154
							52	9									
09	33189	X	33189	-0-	-0- B	-0-	33096	3	28	4	N	59	25	0	1	8	187
							65	9									
10	32294	X	32294	-0-	-0- B	-0-	32229	3	31	4	N	31	23	0			195
							34	9									
*11	31048	X	31048	-0-	-0- B	-0-	30943	3	29	4	N	69	25	0	183	1	56
							76	9									
12	28954	X	NO RPT	-0-	-28954 B	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 376,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	5270	X	3282	-0-	-1988 B	-0-	10	1	2101	3	N	769	6	0	367	1	573
							325	4	846	9							
02	4760	X	2472	-0-	-2288 B	-0-	172	1	1552	3	N	680	10	0	915	1	328
							748	9									
03	4588	X	3156	-0-	-1432 B	-0-	263	1	2066	3	N	752	6	0	536	1	536
							827	9					2	8			
04	4020	X	3887	-0-	-133 B	-0-	348	1	2670	3	N	790	904	1			422
							869	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	308	1	2489	3	N	898	914	1			406
							464	4	988	9							
06	3180	X	1170	-0-	-2010 B	-0-	345	1	825	9	N	750	878	1			278
07	4030	X	1382	-0-	-2648 B	-0-	294	1	1088	9	N	989	1061	1	1	8	205
08	4247	X	3216	-0-	-1031 B	-0-	231	1	2223	3	N	693	13	0	350	1	535
							762	9									
09	4110	X	3031	-0-	-1079 B	-0-	100	1	2198	3	N	666	7	0	717	1	476
							733	9					1	8			
10	4247	X	2650	-0-	-1597 B	-0-	1953	3	697	9	N	634	2	0	507	1	601
11	3120	X	1706	-0-	-1414 B	-0-	14	1	1033	3	N	599	2	0	715	1	483
							659	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					483

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11904	X	9424	-0-	-2480 B	-0-	21	1	7789	3	N	1460	3	0	1281	1	580
							8	4	1606	9							
02	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9430	3	180	4	N	1142	3	0	1591	1	123
							1256	9					5	8			
03	12159	X	12159	-0-	-0- B	-0-	10475	3	114	4	N	1427	1	0	1082	1	297
							1570	9					170	5			
04	11520	X	10842	-0-	-678 B	-0-	220	1	8916	3	N	1269	1231	1	5	8	330
							310	4	1396	9							
05	11904	X	9513	-0-	-2391 B	-0-	310	1	7865	3	N	1216	1026	1	1	8	519
							1338	9									
06	11640	X	8600	-0-	-3040 B	-0-	300	1	7068	3	N	1120	36	0	1084	1	519
							1232	9									
07	12152	X	8584	-0-	-3568 B	-0-	262	1	6940	3	N	1065	38	0	1076	1	470
							210	4	1172	9							
08	12152	X	7376	-0-	-4776 B	-0-	6313	3	1063	9	N	966	28	0	1102	1	306
09	10830	X	7053	-0-	-3777 B	-0-	5944	3	1109	9	N	1008	14	0	1096	1	204
10	9517	X	6984	-0-	-2533 B	-0-	5569	3	25	4	N	1264	27	0	1021	1	420
							1390	9									
11	8610	X	5944	-0-	-2666 B	-0-	4941	3	1003	9	N	912	27	0	728	1	577
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: 97,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,849

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	15822	-0-	-22060 B	-0-	47	1	15725	3	Y	40	1	8			51
							6	4	44	9							
02	34216	X	30377	-0-	-3839 B	-0-	86	1	30272	3	Y	17	41	1	1	8	26
							19	9									
03	35092	X	9337	-0-	-25755 B	-0-	33	1	9270	3	Y	31	24	1			33
							34	9									
04	27438	X	27438	-0-	-0- B	-0-	85	1	27281	3	Y	55	38	1	1	8	49
							11	4	61	9							
05	33635	X	27155	-0-	-6480 B	-0-	90	1	27035	3	Y	27	4	8			72
							30	9									
06	32550	X	582	-0-	-31968 B	-0-	5	1	574	3	Y	3	49	1			26
							3	9									
07	33635	X	55	-0-	-33580 B	-0-	55	3			Y	-0-					26
08	29063	X	29063	-0-	-0- B	-0-	28952	3	42	4	Y	63	39	1	3	8	47
							69	9									
09	27450	X	16908	-0-	-10542 B	-0-	16827	3	45	4	Y	33	43	1			37
							36	9									
10	27156	X	22862	-0-	-4294 B	-0-	22795	3	34	4	Y	30	37	1	1	8	29
							33	9									
11	28140	X	22353	-0-	-5787 B	-0-	22353	3			Y	-0-	28	1	1	8	-0-
12	29078	X	NO RPT	-0-	-29078 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52579	-0-	-16024 B	-0-	51661	3	320	4	N	544	150	0	543	1	89
							598	9									
02	61964	X	44818	-0-	-17146 B	-0-	44208	3	200	4	N	373	48	0	179	1	230
							410	9					5	8			
03	64883	X	46891	-0-	-17992 B	-0-	46414	3	36	4	N	401	58	0	358	1	215
							441	9									
04	58620	X	44631	-0-	-13989 B	-0-	44071	3	79	4	N	437	124	0	356	1	172
							481	9									
05	52733	X	42866	-0-	-9867 B	-0-	42381	3	34	4	N	410	100	0	178	1	302
							451	9					2	8			
06	50520	X	37659	-0-	-12861 B	-0-	37242	3	2	4	N	377	87	0	354	1	235
							415	9					3	8			
07	49631	X	38971	-0-	-10660 B	-0-	38533	3	45	4	N	357	76	0	369	1	141
							393	9					6	8			
08	46903	X	37841	-0-	-9062 B	-0-	37423	3	34	4	N	349	64	0	186	1	222
							384	9					18	8			
09	44640	X	35113	-0-	-9527 B	-0-	34689	3	37	4	N	352	83	0	182	1	294
							387	9					15	8			
10	42873	X	34669	-0-	-8204 B	-0-	34253	3	31	4	N	350	75	0	360	1	184
							385	9					25	8			
11	37710	X	33242	-0-	-4468 B	-0-	32806	3	26	4	N	373	82	0	362	1	104
							410	9					9	8			
12	38967	X	NO RPT	-0-	-38967 B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 449,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

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	73935	X	53944	-0-	-19991 B	-0-	161	1	53582	3	Y	60	3	0	1	8	89
							135	4	66	9							
02	66780	X	42558	-0-	-24222 B	-0-	121	1	42297	3	Y	27	71	1	1	8	44
							110	4	30	9							
03	68758	X	51026	-0-	-17732 B	-0-	182	1	50759	3	Y	36	40	1			40
							45	4	40	9							
04	60240	X	47017	-0-	-13223 B	-0-	139	1	46863	3	Y	14	41	1			13
							15	9									
05	53415	X	43362	-0-	-10053 B	-0-	143	1	43193	3	Y	18	1	8			30
							6	4	20	9							
06	51030	X	9053	-0-	-41977 B	-0-	84	1	8959	3	Y	9	21	1			18
							10	9									
07	51026	X	39	-0-	-50987 B	-0-	39	3			Y	-0-					18
08	56298	X	56298	-0-	-0- B	-0-	56221	3	8	4	Y	63	32	1	2	8	47
							69	9									
09	47888	X	47888	-0-	-0- B	-0-	47846	3	42	9	Y	38	43	1			42
10	43369	X	42573	-0-	-796 B	-0-	42522	3	51	9	Y	46	8	0	43	1	36
													1	8			
11	51030	X	33934	-0-	-17096 B	-0-	33923	3	11	9	Y	10	10	0	35	1	-0-
													1	8			
12	52731	X	NO RPT	-0-	-52731 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	10980	-0-	-7620 B	-0-		274	1	10683	3	N	17	6	0			126
								4	4	19	9							
02	16576	X	2734	-0-	-13842 B	-0-		216	1	2473	3	N	35	25	0			136
								6	4	39	9							
03	17236	X	2593	-0-	-14643 B	-0-		104	1	2291	3	N	180	27	0			153
								198	9									
04	21241	X	21241	-0-	-0- B	-0-		174	1	20795	3	N	247	236	0			164
								272	9									
05	14468	X	14468	-0-	-0- B	-0-		310	1	14147	3	N	10	8	0	2	8	164
								11	9									
06	12213	X	12213	-0-	-0- B	-0-		300	1	11725	3	N	171	6	0	1	8	164
								188	9									
07	11317	X	11317	-0-	-0- B	-0-		310	1	11000	3	N	6	4	0	2	8	164
								7	9									
08	4216	X	2982	-0-	-1234 B	-0-		196	1	2785	3	N	1	1	0			164
								1	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-						N	-0-					164
10	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-						N	-0-					164
11	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-						N	7					171
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-						N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 78,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	33384	-0-	-10884 B	-0-		99	1	33207	3	Y	66	1	0	1	8	88
								5	4	73	9							
02	39984	X	25809	-0-	-14175 B	-0-		73	1	25599	3	Y	111	71	1	1	8	127
								15	4	122	9							
03	41230	X	26560	-0-	-14670 B	-0-		94	1	26375	3	Y	81	116	1			92
								2	4	89	9							
04	36600	X	25332	-0-	-11268 B	-0-		76	1	25172	3	Y	60	98	1	1	8	53
								18	4	66	9							
05	35088	X	23420	-0-	-11668 B	-0-		77	1	23226	3	Y	103	4	8			152
								4	4	113	9							
06	32310	X	22708	-0-	-9602 B	-0-		210	1	22464	3	Y	25	104	1	1	8	72
								6	4	28	9							
07	28582	X	25462	-0-	-3120 B	-0-		40	1	25270	3	Y	17	2	0			87
								133	4	19	9							
08	26784	X	26784	-0-	-0- B	-0-		26516	3	114	4	Y	140	112	1	11	8	104
								154	9									
09	25320	X	23075	-0-	-2245 B	-0-		22851	3	150	4	Y	67	96	1	1	8	74
								74	9									
10	25451	X	23036	-0-	-2415 B	-0-		22803	3	150	4	Y	75	75	1	3	8	71
								83	9									
11	25920	X	20425	-0-	-5495 B	-0-		20140	3	140	4	Y	132	1	0	130	1	70
								145	9					2	8			
12	26784	X	NO RPT	-0-	-26784 B	-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 275,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19437	X	14797	-0-	-4640 B	-0-	14794	3	3	9	N	3	3	0			108
02	16576	X	13283	-0-	-3293 B	-0-	13216	3	64	4	N	3	3	0			108
							3	9									
03	18352	X	13990	-0-	-4362 B	-0-	13987	3	3	9	N	3	2	0			109
04	17760	X	12717	-0-	-5043 B	-0-	12717	3			N	-0-	1	0			108
05	17329	X	10695	-0-	-6634 B	-0-	10695	3			N	-0-					108
06	14310	X	12026	-0-	-2284 B	-0-	12022	3	4	9	N	4	3	0			109
07	14694	X	11076	-0-	-3618 B	-0-	11075	3	1	9	N	1	2	0			108
08	13981	X	7393	-0-	-6588 B	-0-	7392	3	1	9	N	1	1	0			108
09	12720	X	9970	-0-	-2750 B	-0-	9969	3	1	9	N	1	1	0			108
10	12431	X	10070	-0-	-2361 B	-0-	10068	3	2	9	N	2	1	0			109
11	12030	X	9292	-0-	-2738 B	-0-	9290	3	1	4	N	1	2	0			108
							1	9									
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067 B	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 125,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	72974	X	34324	-0-	-38650 B	-0-	32970	3	456	4	N	816	18	0	1069	1	458
							898	9									
02	81312	X	21720	-0-	-59592 B	-0-	19744	3	180	4	N	1633	13	0	717	1	903
							1796	9									
03	90024	X	27134	-0-	-62890 B	-0-	25760	3	180	4	N	1085	19	0	1430	1	539
							1194	9									
04	61650	X	18657	-0-	-42993 B	-0-	18195	3	462	9	N	420	8	0	355	1	596
05	46810	X	1542	-0-	-45268 B	-0-	1542	3			N	-0-					596
06	33210	X	34	-0-	-33176 B	-0-	9	3	25	9	N	23					619
07	27125	X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619
08	27125	X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					619
09	18660	X	-0-	-0-	-18660 B	-0-					N	1	366	1			254
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					254
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					254
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 103,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6363	-0-	-1666 B	-0-	5615	3	748	9	N	680	8	0	187	1	743
02	8316	X	7673	-0-	-643 B	-0-	6762	3	50	4	N	783	10	0	1278	1	235
							861	9					3	8			
03	10540	X	6604	-0-	-3936 B	-0-	5723	3	881	9	N	801	9	0	560	1	230
													2	8			
04	10200	X	8001	-0-	-2199 B	-0-	7234	3	767	9	N	697	9	0	368	1	549
													1	8			
05	8928	X	6492	-0-	-2436 B	-0-	5902	3	590	9	N	536	5	0	502	1	578
06	8220	X	6866	-0-	-1354 B	-0-	6222	3	644	9	N	585	7	0	680	1	476
07	8696	X	8696	-0-	-0- B	-0-	8013	3	683	9	N	621	10	0	904	1	182
													1	8			
08	8277	X	3143	-0-	-5134 B	-0-	2808	3	35	4	N	273	3	0	167	1	284
							300	9					1	8			
09	8010	X	3851	-0-	-4159 B	-0-	3323	3	98	4	N	391	3	0	554	1	118
							430	9									
10	8711	X	853	-0-	-7858 B	-0-	373	3	436	4	N	40					158
							44	9									
11	8430	X	879	-0-	-7551 B	-0-	160	3	719	4	N	-0-					158
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711 B	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 59,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

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	66433	X	53797	-0-	-12636 B	-0-	271	1	52905	3	N	373	138	0	179	1	159
							211	4	410	9							
02	60004	X	44246	-0-	-15758 B	-0-	248	1	43721	3	N	172	95	0	183	1	53
							88	4	189	9							
03	62961	X	49986	-0-	-12975 B	-0-	310	1	49208	3	N	387	123	0			264
							42	4	426	9							
04	57450	X	47383	-0-	-10067 B	-0-	300	1	46709	3	N	301	104	0	356	1	105
							43	4	331	9							
05	58032	X	45585	-0-	-12447 B	-0-	310	1	44958	3	N	281	65	0	177	1	140
							8	4	309	9			4	8			
06	52050	X	40503	-0-	-11547 B	-0-	300	1	39949	3	N	229	56	0	175	1	135
							2	4	252	9			3	8			
07	49941	X	41787	-0-	-8154 B	-0-	310	1	41212	3	N	217	46	0	181	1	123
							26	4	239	9			2	8			
08	49941	X	40653	-0-	-9288 B	-0-	308	1	40073	3	N	222	37	0	184	1	113
							28	4	244	9			11	8			
09	47370	X	38657	-0-	-8713 B	-0-	298	1	38021	3	N	303	112	0	2	8	302
							5	4	333	9							
10	45570	X	37695	-0-	-7875 B	-0-	20	1	37348	3	N	257	97	0	347	1	115
							44	4	283	9							
11	40650	X	36466	-0-	-4184 B	-0-	36137	3	329	9	N	299	107	0	194	1	103
													10	8			
12	41788	X	NO RPT	-0-	-41788 B	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 476,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,041

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 #: 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	39928	X	35468	-0-	-4460 B	-0-	33962	3	1084	4	N	384	153	0	374	1	115
							422	9									
02	36064	X	31877	-0-	-4187 B	-0-	30478	3	912	4	N	443	131	0	169	1	258
							487	9									
03	39928	X	33959	-0-	-5969 B	-0-	32341	3	798	4	N	745	149	0	363	1	233
							820	9									
04	38640	X	31222	-0-	-7418 B	-0-	30195	3	577	4	N	409	85	0	363	1	194
							450	9									
05	35668	X	31783	-0-	-3885 B	-0-	30778	3	646	4	N	326	62	0	185	1	273
							359	9									
06	34320	X	30937	-0-	-3383 B	-0-	29259	3	1064	4	N	558	83	0	186	1	289
							614	9									
07	35278	X	30915	-0-	-4363 B	-0-	29552	3	1102	4	N	237	90	0	181	1	255
							261	9									
08	33666	X	29143	-0-	-4523 B	-0-	27693	3	1144	4	N	278	80	0	180	1	273
							306	9									
09	31230	X	26669	-0-	-4561 B	-0-	25594	3	912	4	N	148	51	0	186	1	184
							163	9									
10	31961	X	17915	-0-	-14046 B	-0-	17760	3	155	9	N	141	39	0	183	1	103
11	30930	X	20787	-0-	-10143 B	-0-	19809	3	814	4	N	149	45	0			207
							164	9									
12	30907	X	NO RPT	-0-	-30907 B	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 320,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,818

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	42532	X	34428	-0-	-8104 B	-0-	269	1	33694	3	N	232	55	0	182	1	212
							210	4	255	9			2	8			
02	38416	X	28582	-0-	-9834 B	-0-	278	1	27885	3	N	238	49	0	179	1	222
							157	4	262	9							
03	40052	X	30173	-0-	-9879 B	-0-	310	1	29284	3	N	483	60	0	180	1	243
							48	4	531	9							
04	36990	X	27607	-0-	-9383 B	-0-	300	1	27059	3	N	222	48	0	179	1	238
							4	4	244	9							
05	34441	X	27991	-0-	-6450 B	-0-	310	1	27431	3	N	224	43	0	178	1	237
							4	4	246	9			4	8			
06	33330	X	25004	-0-	-8326 B	-0-	300	1	24231	3	N	428	37	0	177	1	212
							2	4	471	9			2	8			
07	31651	X	25940	-0-	-5711 B	-0-	310	1	25400	3	N	172	31	0	182	1	169
							41	4	189	9			2	8			
08	29915	X	24932	-0-	-4983 B	-0-	306	1	24437	3	N	146	25	0	185	1	97
							28	4	161	9			8	8			
09	27600	X	11687	-0-	-15913 B	-0-	220	1	11314	3	N	121	72	0			146
							20	4	133	9							
10	27993	X	21025	-0-	-6968 B	-0-	20762	3	263	9	N	239	110	0	183	1	92
11	25110	X	18249	-0-	-6861 B	-0-	17888	3	145	4	N	196	106	0			182
							216	9									
12	25947	X	NO RPT	-0-	-25947 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 275,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	38750	X	31274	-0-	-7476 B	-0-	31261	3	13	9	N	12	10	0	2	8	148
02	35000	X	23338	-0-	-11662 B	-0-	23315	3	23	9	N	21	8	0			161
03	36580	X	30930	-0-	-5650 B	-0-	30726	3	3	4	N	183	13	0	1	8	169
							201	9									
04	33420	X	28144	-0-	-5276 B	-0-	28079	3	37	4	N	25	8	0			186
							28	9									
05	32030	X	26789	-0-	-5241 B	-0-	26766	3	12	4	N	10	7	0	4	8	185
							11	9									
06	30270	X	22626	-0-	-7644 B	-0-	22415	3	211	9	N	192	4	0	2	8	186
07	30752	X	25660	-0-	-5092 B	-0-	25584	3	69	4	N	6	3	0			189
							7	9									
08	30752	X	22985	-0-	-7767 B	-0-	22544	3	431	4	N	9	1	0	3	8	194
							10	9									
09	28140	X	23741	-0-	-4399 B	-0-	22709	3	1024	4	N	7	5	0	2	8	194
							8	9									
10	26784	X	17271	-0-	-9513 B	-0-	17009	3	254	4	N	7	5	0	2	8	194
							8	9									
11	24840	X	19942	-0-	-4898 B	-0-	19912	3	30	9	N	27	8	0	6	8	207
12	25668	X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 272,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	9345	X	9345	-0-	-0- B	-0-	7845	3	1500	9	N	1364	1103	1			808
02	11396	X	7500	-0-	-3896 B	-0-	6380	3	1120	9	N	1018	1300	1			526
03	12617	X	9040	-0-	-3577 B	-0-	7163	3	1877	9	N	1706	1458	1	3	8	245
04	11820	X	7609	-0-	-4211 B	-0-	6531	3	1078	9	N	980	721	1	1	8	503
05	8804	X	6825	-0-	-1979 B	-0-	6018	3	807	9	N	734	365	1			872
06	8250	X	7136	-0-	-1114 B	-0-	5153	3	1983	9	N	1803	1235	1			568
07	8463	X	7063	-0-	-1400 B	-0-	6162	3	901	9	N	819	870	1	1	8	516
08	8463	X	6314	-0-	-2149 B	-0-	5427	3	887	9	N	806	1095	1			227
09	8214	X	8214	-0-	-0- B	-0-	7155	3	1059	9	N	963	712	1			478
10	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	6538	3	1	4	N	826	1038	1			266
							909	9									
11	7140	X	3243	-0-	-3897 B	-0-	2758	3	11	4	N	431	10	0	365	1	322
							474	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 79,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,450

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	18848	X	12058	-0-	-6790 B	-0-	10	1	12016	3	N	20	2	0			209
							10	4	22	9							
02	13636	X	10802	-0-	-2834 B	-0-	10697	3	95	4	N	9	3	0			215
							10	9									
03	14136	X	8462	-0-	-5674 B	-0-	8436	3	5	4	N	19	2	0	171	1	61
							21	9									
04	12990	X	8997	-0-	-3993 B	-0-	40	1	8945	3	N	11	2	0			70
							12	9									
05	12059	X	9653	-0-	-2406 B	-0-	220	1	9420	3	N	12	1	0	1	8	80
							13	9									
06	11670	X	8788	-0-	-2882 B	-0-	8776	3	12	9	N	11	1	0	1	8	89
07	11966	X	11907	-0-	-59 B	-0-	11896	3	11	9	N	10	2	8			97
08	10223	X	10223	-0-	-0- B	-0-	10211	3	12	9	N	11					108
09	9706	X	9706	-0-	-0- B	-0-	9702	3	4	9	N	4					112
10	11904	X	9903	-0-	-2001 B	-0-	9895	3	8	9	N	7	1	0			118
11	11520	X	8175	-0-	-3345 B	-0-	8161	3	14	9	N	13	1	0	2	8	128
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 108,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	30721	X	28367	-0-	-2354 B	-0-	28355	3	10	4	N	2	2	8			135
							2	9									
02	27748	X	23194	-0-	-4554 B	-0-	23188	3	6	9	N	5	5	8			135
03	28644	X	24394	-0-	-4250 B	-0-	24393	3	1	9	N	1	1	8			135
04	27720	X	23163	-0-	-4557 B	-0-	23161	3	2	9	N	2	1	8			136
05	27181	X	18295	-0-	-8886 B	-0-	18291	3	4	9	N	4	4	8			136
06	26190	X	21904	-0-	-4286 B	-0-	21901	3	3	9	N	3	3	8			136
07	25668	X	22137	-0-	-3531 B	-0-	22130	3	7	9	N	6	6	8			136
08	24397	X	21338	-0-	-3059 B	-0-	21317	3	21	9	N	19	19	8			136
09	23160	X	19710	-0-	-3450 B	-0-	19704	3	6	9	N	5	5	8			136
10	22630	X	18235	-0-	-4395 B	-0-	18217	3	18	9	N	16	16	8			136
11	21900	X	18875	-0-	-3025 B	-0-	18875	3			N	-0-	4	8			132
12	22134	X	NO RPT	-0-	-22134 B	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 239,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	30047	-0-	-4332 B	-0-	44	1	28057	3	N	1769	89	0	2005	1	207
							1946	9									
02	31052	X	26642	-0-	-4410 B	-0-	168	1	24700	3	N	1582	46	0	1301	1	442
							34	4	1740	9							
03	34379	X	28107	-0-	-6272 B	-0-	26206	3	2	4	N	1726	53	0	1847	1	263
							1899	9					5	8			
04	33270	X	25244	-0-	-8026 B	-0-	23526	3	1	4	N	1561	37	0	1425	1	360
							1717	9					2	8			
05	29159	X	25422	-0-	-3737 B	-0-	23790	3	1632	9	N	1484	23	0	1620	1	201
06	28050	X	26402	-0-	-1648 B	-0-	24623	3	1779	9	N	1617	29	0	1611	1	178
07	28985	X	28962	-0-	-23 B	-0-	1392	1	26012	3	N	1416	28	0	1258	1	306
							1558	9					2	8			
08	28117	X	27363	-0-	-754 B	-0-	1419	1	24511	3	N	1303	21	0	1281	1	305
							1433	9					2	8			
09	26400	X	24121	-0-	-2279 B	-0-	67	1	22730	3	N	1203	14	0	1265	1	228
							1	4	1323	9			1	8			
10	28954	X	24620	-0-	-4334 B	-0-	1360	1	21892	3	N	1244	22	0	1118	1	332
							1368	9									
11	28020	X	21041	-0-	-6979 B	-0-	297	1	19472	3	N	1146	24	0	1301	1	153
							11	4	1261	9							
12	28954	X	NO RPT	-0-	-28954 B	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 287,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,051

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30059	-0-	-5529 B	-0-	30059	3			N	-0-					-0-
02	32032	X	23019	-0-	-9013 B	-0-	23019	3			N	-0-					-0-
03	35588	X	28035	-0-	-7553 B	-0-	28035	3			N	-0-					-0-
04	34440	X	22901	-0-	-11539 B	-0-	22901	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	26807	-0-	-3263 B	-0-	26807	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	24489	-0-	-4611 B	-0-	24489	3			N	-0-					-0-
07	28024	X	20922	-0-	-7102 B	-0-	20922	3			N	-0-					-0-
08	28024	X	18697	-0-	-9327 B	-0-	18697	3			N	-0-					-0-
09	25950	X	18399	-0-	-7551 B	-0-	18399	3			N	-0-					-0-
10	26815	X	25489	-0-	-1326 B	-0-	25489	3			N	-0-					-0-
11	24480	X	17682	-0-	-6798 B	-0-	17682	3			N	-0-					-0-
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	44496	-0-	-4236 B	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
02	44016	X	36941	-0-	-7075 B	-0-	36941	3			N	-0-					-0-
03	48732	X	38714	-0-	-10018 B	-0-	38714	3			N	-0-					-0-
04	47160	X	35982	-0-	-11178 B	-0-	35982	3			N	-0-					-0-
05	42972	X	37553	-0-	-5419 B	-0-	37553	3			N	-0-					-0-
06	41400	X	35408	-0-	-5992 B	-0-	35408	3			N	-0-					-0-
07	40889	X	34846	-0-	-6043 B	-0-	34846	3			N	-0-					-0-
08	38719	X	33355	-0-	-5364 B	-0-	33355	3			N	-0-					-0-
09	36330	X	30642	-0-	-5688 B	-0-	30642	3			N	-0-					-0-
10	37541	X	31130	-0-	-6411 B	-0-	31130	3			N	-0-					-0-
11	35400	X	28939	-0-	-6461 B	-0-	28939	3			N	-0-					-0-
12	34844	X	NO RPT	-0-	-34844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	23467	X	18128	-0-	-5339	B	-0-	18115	3	13	4	N	-0-					-0-
02	21196	X	15750	-0-	-5446	B	-0-	15670	3	80	4	N	-0-					-0-
03	21049	X	14637	-0-	-6412	B	-0-	14627	3	10	4	N	-0-					-0-
04	17670	X	14299	-0-	-3371	B	-0-	14287	3	12	4	N	-0-					-0-
05	18135	X	13120	-0-	-5015	B	-0-	13120	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	9976	-0-	-7574	B	-0-	9975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17453	X	8890	-0-	-8563	B	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	10519	-0-	-4268	B	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	8183	-0-	-6127	B	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	7261	-0-	-5852	B	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	6775	-0-	-3395	B	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.		47	-0-	47	B	47	46	3	1	9	N	1	46	1			-0-
02	T. A.		9841	-0-	9841	B	9888	7560	3	2281	9	N	2074	12	0	1595	1	466
														1	8			
03	T. A.		7157	-0-	7157	B	17045	4696	3	2461	9	N	2237	10	0	1726	1	490
														11	8			
04	T. A.		7397	-0-	7397	B	24442	5704	3	1693	9	N	1539	1	0	1504	1	521
														3	8			
05	28243	X	3801	-0-	-24442	B	-0-	2854	3	947	9	N	861	194	1	4	8	1184
06	10530	X	5177	-0-	-5353	B	-0-	2759	3	2418	9	N	2198	1803	1			395
07	10881	X	5551	-0-	-5330	B	-0-	4310	3	112	4	N	1026	929	1	1	8	491
								1129	9									
08	7657	X	4761	-0-	-2896	B	-0-	3765	3	996	9	N	905	790	1	1	8	605
09	7410	X	3587	-0-	-3823	B	-0-	2571	3	1016	9	N	924	904	1			625
10	5549	X	1415	-0-	-4134	B	-0-	724	3	691	9	N	628	523	1			730
11	5370	X	1889	-0-	-3481	B	-0-	1381	3	508	9	N	462	414	1			778
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	B	-0-					N	NO RPT					778

TOTAL GAS PROD: 50,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,855

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	40052	X	36018	-0-	-4034	B	-0-	36018	3			N	-0-					-0-
02	36176	X	30554	-0-	-5622	B	-0-	30554	3			N	-0-					-0-
03	40052	X	32014	-0-	-8038	B	-0-	32014	3			N	-0-					-0-
04	38760	X	28490	-0-	-10270	B	-0-	28490	3			N	-0-					-0-
05	36022	X	31436	-0-	-4586	B	-0-	31436	3			N	-0-					-0-
06	34860	X	29073	-0-	-5787	B	-0-	29073	3			N	-0-					-0-
07	33821	X	27510	-0-	-6311	B	-0-	27510	3			N	-0-					-0-
08	32023	X	23356	-0-	-8667	B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
09	30420	X	27777	-0-	-2643	B	-0-	27777	3			N	-0-					-0-
10	31434	X	27491	-0-	-3943	B	-0-	27491	3			N	-0-					-0-
11	29070	X	25263	-0-	-3807	B	-0-	25263	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	36893	X	36893	-0-	-0-	B	-0-	36893	3			N	-0-					-0-
02	38108	X	31799	-0-	-6309	B	-0-	31799	3			N	-0-					-0-
03	42191	X	32766	-0-	-9425	B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
04	40830	X	30829	-0-	-10001	B	-0-	30829	3			N	-0-					-0-
05	37014	X	31253	-0-	-5761	B	-0-	31253	3			N	-0-					-0-
06	35700	X	30541	-0-	-5159	B	-0-	30541	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	28111	-0-	-7105	B	-0-	28111	3			N	-0-					-0-
08	32767	X	26962	-0-	-5805	B	-0-	26962	3			N	-0-					-0-
09	30840	X	28393	-0-	-2447	B	-0-	28393	3			N	-0-					-0-
10	31558	X	27899	-0-	-3659	B	-0-	27899	3			N	-0-					-0-
11	30540	X	26251	-0-	-4289	B	-0-	26251	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,697 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	47430	X	39633	-0-	-7797	B	-0-	39207	3	400	4	N	24	24	0			95
								26	9									
02	42840	X	34898	-0-	-7942	B	-0-	34451	3	416	4	N	28	28	0			95
								31	9									
03	46438	X	37246	-0-	-9192	B	-0-	36636	3	336	4	N	249	40	0			209
								274	9									
04	44940	X	34520	-0-	-10420	B	-0-	34272	3	224	4	N	22	22	0			209
								24	9									
05	40320	X	35743	-0-	-4577	B	-0-	35458	3	272	4	N	12	12	0			209
								13	9									
06	38340	X	34326	-0-	-4014	B	-0-	33314	3	762	4	N	227	18	0			209
								250	9									
07	38626	X	33491	-0-	-5135	B	-0-	33011	3	480	4	N	-0-					209
08	37138	X	32207	-0-	-4931	B	-0-	31702	3	496	4	N	8					217
								9	9									
09	34590	X	28909	-0-	-5681	B	-0-	28429	3	480	4	N	-0-					217
10	35743	X	31768	-0-	-3975	B	-0-	31266	3	496	4	N	5	5	0			217
								6	9									
11	34320	X	26925	-0-	-7395	B	-0-	26424	3	480	4	N	19	19	0			217
								21	9									
12	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	B	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 369,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	29543	X	15357	-0-	-14186 B	-0-	12737	3	2620	9	N	2382	1779	0			603
02	26684	X	770	-0-	-25914 B	-0-	646	3	124	9	N	113	1	0	362	1	353
03	29543	X	18291	-0-	-11252 B	-0-	14533	3	100	4	N	3325	22	0	2920	1	375
							3658	9					8	8			
04	25260	X	4519	-0-	-20741 B	-0-	3809	3	710	9	N	645	3	0	938	1	77
													2	8			
05	19964	X	11064	-0-	-8900 B	-0-	8972	3	2092	9	N	1902	3	0	1458	1	504
													14	8			
06	14850	X	3468	-0-	-11382 B	-0-	1792	3	130	4	N	1405	826	1	11	8	568
							1546	9									
07	17887	X	14785	-0-	-3102 B	-0-	12895	3	30	4	N	1691	5	0	1700	1	531
							1860	9					23	8			
08	17887	X	15412	-0-	-2475 B	-0-	13018	3	2394	9	N	2176	2	0	2333	1	358
													14	8			
09	10745	X	10745	-0-	-0- B	-0-	9019	3	1726	9	N	1569	1091	1			836
10	14787	X	7487	-0-	-7300 B	-0-	6640	3	847	9	N	770	20	0	1014	1	572
11	14910	X	5107	-0-	-9803 B	-0-	4570	3	537	9	N	488	18	0	546	1	496
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 107,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,466

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	8989	X	8989	-0-	-0- B	-0-	7045	3	1944	9	N	1767	6	0	1972	1	609
													2	8			
02	8820	X	5394	-0-	-3426 B	-0-	3829	3	1565	9	N	1423	1	0	1709	1	321
													1	8			
03	9765	X	9397	-0-	-368 B	-0-	7128	3	2269	9	N	2063	5	0	1564	1	484
													10	8			
04	13290	X	7751	-0-	-5539 B	-0-	6498	3	1253	9	N	1139	1	0	1234	1	386
													2	8			
05	8963	X	7088	-0-	-1875 B	-0-	6139	3	949	9	N	863	143	1	3	8	1103
06	8520	X	8117	-0-	-403 B	-0-	5361	3	2756	9	N	2505	1959	1			546
07	8804	X	6403	-0-	-2401 B	-0-	5275	3	1128	9	N	1025	1079	1	1	8	491
08	8804	X	5797	-0-	-3007 B	-0-	4763	3	1034	9	N	940	802	1			629
09	8130	X	6322	-0-	-1808 B	-0-	5326	3	996	9	N	905	922	1			612
10	8401	X	3660	-0-	-4741 B	-0-	3087	3	573	9	N	521	513	1			620
11	8130	X	2405	-0-	-5725 B	-0-	1825	3	580	9	N	527	351	1			796
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					N	NO RPT					796

TOTAL GAS PROD: 71,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,678

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	6235	X	6235	-0-	-0- B	-0-	5897	3	338	9	N	307	175	1			273
02	5600	X	4584	-0-	-1016 B	-0-	4408	3	176	9	N	160	191	1			242
03	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	260	181	1			79
04	6000	X	4503	-0-	-1497 B	-0-	4248	3	255	9	N	232	182	1	1	8	128
05	6200	X	5125	-0-	-1075 B	-0-	4876	3	249	9	N	226	188	1			166
06	6000	X	4464	-0-	-1536 B	-0-	4068	3	396	9	N	360	188	1			172
07	5084	X	3895	-0-	-1189 B	-0-	3682	3	213	9	N	194	7	0	182	1	177
08	4650	X	4046	-0-	-604 B	-0-	3863	3	183	9	N	166	6	0	184	1	153
09	4950	X	3776	-0-	-1174 B	-0-	3557	3	219	9	N	199	9	0	175	1	168
10	5115	X	3939	-0-	-1176 B	-0-	3748	3	191	9	N	174	17	0	175	1	150
11	4470	X	3599	-0-	-871 B	-0-	3415	3	184	9	N	167	18	0	194	1	105
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 44,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

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	35061	X	27319	-0-	-7742 B	-0-	25274	3	1878	4	Y	152	19	0	175	1	45
							167	9									
02	28448	X	24106	-0-	-4342 B	-0-	22355	3	1612	4	Y	126	15	0	118	1	37
							139	9					1	8			
03	31093	X	25156	-0-	-5937 B	-0-	23357	3	1653	4	Y	133	22	0	52	1	59
							146	9									
04	30090	X	20450	-0-	-9640 B	-0-	19792	3	558	4	Y	91	15	0	86	1	49
							100	9									
05	29915	X	21709	-0-	-8206 B	-0-	21512	3	65	4	Y	120	7	0	26	1	136
							132	9									
06	26430	X	25041	-0-	-1389 B	-0-	24931	3	110	9	Y	100	12	0	195	1	29
07	26691	X	23239	-0-	-3452 B	-0-	23130	3	109	9	Y	99	85	1			43
08	25110	X	21004	-0-	-4106 B	-0-	20909	3	95	9	Y	86	63	1			66
09	25200	X	19716	-0-	-5484 B	-0-	19618	3	98	9	Y	89	88	1			67
10	26040	X	20247	-0-	-5793 B	-0-	20151	3	96	9	Y	87	4	0	25	1	125
11	25050	X	18130	-0-	-6920 B	-0-	18003	3	127	9	Y	115	16	0	155	1	69
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250 B	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 246,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

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	26939	X	23487	-0-	-3452 B	-0-	22745	3	560	4	Y	165	17	0	191	1	50
							182	9									
02	22344	X	17618	-0-	-4726 B	-0-	17465	3	153	9	Y	139	12	0	133	1	43
													1	8			
03	23095	X	19954	-0-	-3141 B	-0-	19732	3	222	9	Y	202	19	0	71	1	112
04	22740	X	18922	-0-	-3818 B	-0-	18793	3	129	9	Y	117	15	0	148	1	66
05	23498	X	19624	-0-	-3874 B	-0-	19492	3	132	9	Y	120	8	0	34	1	144
06	22740	X	18242	-0-	-4498 B	-0-	17976	3	266	9	Y	242	12	0	201	1	29
07	19902	X	17038	-0-	-2864 B	-0-	16928	3	110	9	Y	100	85	1			44
08	19902	X	15836	-0-	-4066 B	-0-	15694	3	1	4	Y	128	63	1			65
							141	9									
09	18990	X	14102	-0-	-4888 B	-0-	14006	3	96	9	Y	87	86	1			66
10	19623	X	15486	-0-	-4137 B	-0-	15392	3	94	9	Y	85	2	0	25	1	124
11	18240	X	14125	-0-	-4115 B	-0-	13997	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050 B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 194,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

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	33511	X	25703	-0-	-7808 B	-0-	22893	3	2635	4	Y	159	29	0	167	1	44
							175	9									
02	28336	X	25390	-0-	-2946 B	-0-	21419	3	3829	4	Y	129	24	0	112	1	36
							142	9					1	8			
03	29853	X	24318	-0-	-5535 B	-0-	20730	3	3412	4	Y	160	32	0	54	1	74
							176	9									
04	28020	X	21029	-0-	-6991 B	-0-	18686	3	2240	4	Y	94	25	0	98	1	45
							103	9									
05	28954	X	24353	-0-	-4601 B	-0-	24212	3	141	9	Y	128	16	0	23	1	134
06	27210	X	20727	-0-	-6483 B	-0-	20608	3	119	9	Y	108	22	0	191	1	29
07	28117	X	21192	-0-	-6925 B	-0-	21019	3	65	4	Y	98	84	1			43
							108	9									
08	24273	X	19399	-0-	-4874 B	-0-	19307	3	92	9	Y	84	62	1			65
09	23580	X	17974	-0-	-5606 B	-0-	17882	3	92	9	Y	84	85	1			64
10	24366	X	18477	-0-	-5889 B	-0-	18383	3	94	9	Y	85	2	0	24	1	123
11	20730	X	17083	-0-	-3647 B	-0-	16952	3	131	9	Y	119	12	0	155	1	75
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204 B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 235,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

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	22754	X	20941	-0-	-1813 B	-0-	20941	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	14268	-0-	-4464 B	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
03	19809	X	19149	-0-	-660 B	-0-	19056	3	93	4	N	-0-					-0-
04	20280	X	16844	-0-	-3436 B	-0-	16704	3	140	4	N	-0-					-0-
05	20870	X	16161	-0-	-4709 B	-0-	16113	3	48	4	N	-0-					-0-
06	19830	X	14876	-0-	-4954 B	-0-	14874	3	2	4	N	-0-					-0-
07	19158	X	14644	-0-	-4514 B	-0-	14639	3	5	4	N	-0-					-0-
08	19158	X	15304	-0-	-3854 B	-0-	15179	3	125	4	N	-0-					-0-
09	16830	X	15107	-0-	-1723 B	-0-	15107	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	13901	-0-	-2250 B	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
11	14880	X	11440	-0-	-3440 B	-0-	11436	3	4	4	N	-0-					-0-
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113646	X	40966	-0-	-72680 B	-0-	170	1	40796	3	N	-0-					-0-
02	102900	X	33153	-0-	-69747 B	-0-	279	1	32874	3	N	-0-					-0-
03	89683	X	31809	-0-	-57874 B	-0-	310	1	31495	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	66120	X	29514	-0-	-36606 B	-0-	300	1	29214	3	N	-0-					-0-
05	45465	X	27406	-0-	-18059 B	-0-	310	1	27085	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	39630	X	24073	-0-	-15557 B	-0-	616	1	23457	3	N	-0-					-0-
07	36704	X	24930	-0-	-11774 B	-0-	983	1	23947	3	N	-0-					-0-
08	31806	X	17241	-0-	-14565 B	-0-	725	1	16512	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	29520	X	24286	-0-	-5234 B	-0-	741	1	23545	3	N	-0-					-0-
10	27404	X	19524	-0-	-7880 B	-0-	949	1	18563	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	24120	X	20205	-0-	-3915 B	-0-	1051	1	19154	3	N	-0-					-0-
12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0- B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
04	7522	X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	8780	X	8780	-0-	-0- B	-0-	8780	3			N	-0-					-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0- B	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0- B	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0- B	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
*11	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,064 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	17701	X	13993	-0-	-3708 B	-0-	27	1	12505	3	N	1274	8	0	912	1	558
							60	4	1401	9							
02	15120	X	12536	-0-	-2584 B	-0-	24	1	11562	3	N	864	8	0	1130	1	284
							950	9									
03	15500	X	12106	-0-	-3394 B	-0-	10601	3	21	4	N	1349	23	0	881	1	445
							1484	9									
04	16200	X	10385	-0-	-5815 B	-0-	9397	3	988	9	N	898	14	0	1052	1	276
													1	8			
05	15541	X	10437	-0-	-5104 B	-0-	9284	3	1153	9	N	1048	8	0	711	1	604
													1	8			
06	13530	X	10299	-0-	-3231 B	-0-	8737	3	1562	9	N	1420	5	0	1060	1	355
07	13888	X	10757	-0-	-3131 B	-0-	320	1	9377	3	N	964	60	0	718	1	541
							1060	9									
08	11780	X	10251	-0-	-1529 B	-0-	407	1	8876	3	N	874	50	0	761	1	604
							7	4	961	9							
09	10380	X	9375	-0-	-1005 B	-0-	410	1	7864	3	N	997	47	0	1065	1	489
							4	4	1097	9							
10	10757	X	8583	-0-	-2174 B	-0-	409	1	7599	3	N	523	23	0	685	1	304
							575	9									
11	10410	X	8263	-0-	-2147 B	-0-	434	1	6951	3	N	798	25	0	545	1	532
							878	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-					N	NO RPT					532

TOTAL GAS PROD: 116,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,009

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	14415	X	9140	-0-	-5275 B	-0-	10	1	8258	3	N	790	35	0	544	1	490
							3	4	869	9							
02	12348	X	7834	-0-	-4514 B	-0-	7182	3	652	9	N	593	34	0	524	1	525
03	13671	X	8858	-0-	-4813 B	-0-	7503	3	50	4	N	1186	40	0	867	1	279
							1305	9									
04	11670	X	7396	-0-	-4274 B	-0-	6666	3	135	4	N	541	13	0	537	1	270
							595	9									
05	8746	X	7442	-0-	-1304 B	-0-	6590	3	120	4	N	665	9	0	327	1	598
							732	9					1	8			
06	8280	X	6450	-0-	-1830 B	-0-	5198	3	1252	9	N	1138	10	0	860	1	268
07	8556	X	7130	-0-	-1426 B	-0-	70	1	6489	3	N	519	9	0	364	1	414
							571	9									
08	8277	X	6638	-0-	-1639 B	-0-	6034	3	604	9	N	549	6	0	555	1	402
09	7410	X	5433	-0-	-1977 B	-0-	4830	3	603	9	N	548	5	0	737	1	208
10	7440	X	6310	-0-	-1130 B	-0-	5713	3	597	9	N	543	10	0	340	1	401
11	6900	X	5608	-0-	-1292 B	-0-	5085	3	523	9	N	475	11	0	551	1	314
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 78,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,547

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 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	30318	X	24368	-0-	-5950 B	-0-	24181	3	187	9	Y	170	22	0	173	1	50
02	24360	X	21295	-0-	-3065 B	-0-	21137	3	158	9	Y	144	17	0	133	1	43
													1	8			
03	24397	X	22890	-0-	-1507 B	-0-	22660	3	230	9	Y	209	26	0	71	1	112
04	23580	X	19869	-0-	-3711 B	-0-	19736	3	133	9	Y	121	20	0	148	1	65
05	24366	X	20186	-0-	-4180 B	-0-	20052	3	134	9	Y	122	10	0	34	1	143
06	23580	X	15967	-0-	-7613 B	-0-	15856	3	111	9	Y	101	14	0	201	1	29
07	23591	X	20107	-0-	-3484 B	-0-	20008	3	99	9	Y	90	80	1			39
08	22847	X	18551	-0-	-4296 B	-0-	18457	3	94	9	Y	85	59	1			65
09	19860	X	17422	-0-	-2438 B	-0-	17326	3	96	9	Y	87	86	1			66
10	20181	X	18156	-0-	-2025 B	-0-	18062	3	94	9	Y	85	2	0	25	1	124
11	19470	X	16866	-0-	-2604 B	-0-	16738	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12	20119	X	NO RPT	-0-	-20119 B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 215,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

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	25549	X	16600	-0-	-8949	B	-0-	15314	3	1286	9	Y	1169	996	0			174
02	23044	X	14264	-0-	-8780	B	-0-	13257	3	1007	9	Y	915	858	0	82	1	148
														1	8			
03	16264	X	16264	-0-	-0-	B	-0-	14520	3	345	4	Y	1272	979	0	2	8	291
								1399	9									
04	17324	X	17324	-0-	-0-	B	-0-	15879	3	20	4	Y	1295	19	0	1181	1	383
								1425	9					3	8			
05	15163	X	6889	-0-	-8274	B	-0-	6189	3	223	4	Y	434	5	0	534	1	278
								477	9									
06	14340	X	189	-0-	-14151	B	-0-	189	4			Y	-0-					278
07	14818	X	-0-	-0-	-14818	B	-0-					Y	2	2	8			278
08	14818	X	3602	-0-	-11216	B	-0-	3246	3	59	4	Y	270	4	0	6	8	538
								297	9									
09	34729	X	34729	-0-	-0-	B	-0-	31224	3	4	4	Y	3183	27	0	3397	1	277
								3501	9					20	8			
10	29211	X	29211	-0-	-0-	B	-0-	26090	3	3121	9	Y	2837	25	0	2580	1	509
*11	21510	X	21510	-0-	-0-	B	-0-	19172	3	2338	9	Y	2125	20	0	1840	1	774
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	B	-0-					Y	NO RPT					774

TOTAL GAS PROD: 160,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,502

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51584	X	33813	-0-	-17771	B	-0-	31487	3	2224	4	Y	93	32	0	59	1	20
								102	9									
02	42952	X	29122	-0-	-13830	B	-0-	27187	3	1862	4	Y	66	26	0	28	1	32
								73	9									
03	42842	X	30054	-0-	-12788	B	-0-	28385	3	1584	4	Y	77	18	0	26	1	33
								85	9									
04	38010	X	28223	-0-	-9787	B	-0-	26365	3	1826	4	Y	29	14	0	35	1	12
								32	9									
05	35495	X	30605	-0-	-4890	B	-0-	28401	3	2153	4	Y	46	8	0	5	1	45
								51	9									
06	32730	X	28412	-0-	-4318	B	-0-	26102	3	2160	4	Y	136	25	0	97	1	59
								150	9									
07	32240	X	27894	-0-	-4346	B	-0-	25612	3	2153	4	Y	117	94	1			82
								129	9									
08	30008	X	21789	-0-	-8219	B	-0-	20415	3	1206	4	Y	153	108	1	3	8	124
								168	9									
09	29610	X	27475	-0-	-2135	B	-0-	25206	3	2005	4	Y	240	62	1			178
								264	9									
10	30597	X	26647	-0-	-3950	B	-0-	24220	3	2170	4	Y	234	4	0	264	1	144
								257	9									
11	28410	X	24128	-0-	-4282	B	-0-	22039	3	1960	4	Y	117	19	0	137	1	105
								129	9									
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	B	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 308,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	40207	X	36272	-0-	-3935 B	-0-	34566	3	1222	4	Y	440	66	0	311	1	122
							484	9					2	8			
02	34384	X	30091	-0-	-4293 B	-0-	28321	3	1458	4	Y	284	50	0	168	1	188
							312	9									
03	45446	X	32573	-0-	-12873 B	-0-	30346	3	1522	4	Y	641	30	0	152	1	459
							705	9									
04	43980	X	30236	-0-	-13744 B	-0-	28333	3	1438	4	Y	423	24	0	530	1	329
							465	9									
05	35392	X	30852	-0-	-4540 B	-0-	28977	3	1580	4	Y	268	12	0	146	1	439
							295	9									
06	33870	X	28961	-0-	-4909 B	-0-	27326	3	1455	4	Y	164	35	0	499	1	69
							180	9									
07	33325	X	28319	-0-	-5006 B	-0-	26645	3	1500	4	Y	158	116	1			111
							174	9									
08	32364	X	21460	-0-	-10904 B	-0-	20534	3	760	4	Y	151	137	1	2	8	123
							166	9									
09	30240	X	27858	-0-	-2382 B	-0-	26386	3	1350	4	Y	111	61	1			173
							122	9									
10	30845	X	25765	-0-	-5080 B	-0-	24111	3	1395	4	Y	235	5	0	259	1	144
							259	9									
11	28950	X	23212	-0-	-5738 B	-0-	21775	3	1305	4	Y	120	23	0	137	1	104
							132	9									
12	28799	X	NO RPT	-0-	-28799 B	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 315,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

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	37820	X	29907	-0-	-7913 B	-0-	27656	3	2078	4	Y	157	21	0	176	1	46
							173	9									
02	32004	X	24102	-0-	-7902 B	-0-	21824	3	2145	4	Y	121	15	0	115	1	36
							133	9					1	8			
03	34720	X	25462	-0-	-9258 B	-0-	24028	3	1268	4	Y	151	23	0	54	1	74
							166	9									
04	33600	X	21936	-0-	-11664 B	-0-	20384	3	1441	4	Y	101	17	0	104	1	54
							111	9									
05	29915	X	28567	-0-	-1348 B	-0-	26389	3	2029	4	Y	135	11	0	28	1	150
							149	9									
06	28950	X	25174	-0-	-3776 B	-0-	22880	3	1950	4	Y	313	14	0	249	1	50
							344	9									
07	26691	X	24555	-0-	-2136 B	-0-	22498	3	1950	4	Y	97	104	1			43
							107	9									
08	25420	X	23417	-0-	-2003 B	-0-	21315	3	2015	4	Y	79	61	1			61
							87	9									
09	27660	X	22324	-0-	-5336 B	-0-	20337	3	1885	4	Y	93	84	1			70
							102	9									
10	28582	X	22877	-0-	-5705 B	-0-	20832	3	1950	4	Y	86	3	0	26	1	127
							95	9									
11	25170	X	20356	-0-	-4814 B	-0-	18402	3	1820	4	Y	122	14	0	159	1	76
							134	9									
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552 B	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 268,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6055	X	6055	-0-	-0-	B	-0-	5834	3	221	9	Y	201	11	0	373	1	62
														1	8			
02	4564	X	1679	-0-	-2885	B	-0-	1442	3	237	9	Y	215	3	0	104	1	170
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	B	-0-					Y	171	138	1			33
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	B	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	5053	X	1166	-0-	-3887	B	-0-	1131	3	35	9	Y	32	1	0			31
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	B	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	26312	X	26312	-0-	-0-	B	-0-	26032	3	18	4	Y	238	8	0	86	1	144
								262	9									
*11	22649	X	22649	-0-	-0-	B	-0-	22507	3	142	9	Y	129	31	0	137	1	105
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 57,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28044	X	28044	-0-	-0-	B	-0-	26839	3	1195	4	N	9	8	0	1	8	52
								10	9									
02	23815	X	23815	-0-	-0-	B	-0-	22668	3	1133	4	N	13	6	0			59
								14	9									
03	25288	X	25288	-0-	-0-	B	-0-	23967	3	1237	4	N	76	17	0			59
								84	9									
04	22100	X	22100	-0-	-0-	B	-0-	21137	3	845	4	N	107	13	0	65	8	88
								118	9									
05	26093	X	26093	-0-	-0-	B	-0-	24976	3	1095	4	N	20	8	0			100
								22	9									
06	19372	X	19372	-0-	-0-	B	-0-	18798	3	454	4	N	109	9	0			100
								120	9									
07	25656	X	25656	-0-	-0-	B	-0-	24956	3	658	4	N	38					138
								42	9									
08	18033	X	18033	-0-	-0-	B	-0-	18033	3			N	-0-					138
09	20562	X	20562	-0-	-0-	B	-0-	20551	3	11	9	N	10					148
10	19457	X	19457	-0-	-0-	B	-0-	19407	3	50	9	N	45	2	0			191
*11	18561	X	18561	-0-	-0-	B	-0-	18561	3			N	-0-	114	0			77
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	B	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 246,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. 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	32891	X	26894	-0-		-5997	B	-0-		25197	3	1680	4	N	15	14	0	1	8	52
										17	9									
02	29876	X	21754	-0-		-8122	B	-0-		20230	3	1506	4	N	16	10	0			58
										18	9									
03	31093	X	25392	-0-		-5701	B	-0-		23541	3	1775	4	N	69	10	0			59
										76	9									
04	30090	X	23979	-0-		-6111	B	-0-		22265	3	1602	4	N	102	8	0	65	8	88
										112	9									
05	26908	X	26765	-0-		-143	B	-0-		24996	3	1759	4	N	9	4	0			93
										10	9									
06	26040	X	23250	-0-		-2790	B	-0-		21222	3	1920	4	N	98	5	0			93
										108	9									
07	25327	X	22345	-0-		-2982	B	-0-		20976	3	1300	4	N	63					156
										69	9									
08	25327	X	19382	-0-		-5945	B	-0-		19381	3	1	9	N	1					157
09	25890	X	17816	-0-		-8074	B	-0-		17805	3	11	9	N	10					167
10	26753	X	17427	-0-		-9326	B	-0-		17377	3	50	9	N	45	1	0			211
11	23250	X	15158	-0-		-8092	B	-0-		15158	3			N	-0-	132	0			79
12	22351	X	NO RPT	-0-		-22351	B	-0-						N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 240,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

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	25172	X	19764	-0-		-5408	B	-0-		10	1	18821	3	Y	766	43	0	523	1	200
										90	4	843	9							
02	22736	X	17249	-0-		-5487	B	-0-		16461	3	215	4	Y	521	40	0	460	1	221
										573	9									
03	21111	X	18526	-0-		-2585	B	-0-		17790	3	30	4	Y	642	49	0	491	1	323
										706	9									
04	20010	X	17652	-0-		-2358	B	-0-		40	1	17187	3	Y	386	43	0	454	1	212
										425	9									
05	20677	X	14752	-0-		-5925	B	-0-		220	1	14217	3	Y	286	30	0	287	1	181
										315	9									
06	19140	X	11071	-0-		-8069	B	-0-		10905	3	166	9	Y	151	24	0	152	1	155
																1	8			
07	19096	X	14085	-0-		-5011	B	-0-		13560	3	525	9	Y	477	32	0	150	1	450
08	18538	X	16718	-0-		-1820	B	-0-		16387	3	331	9	Y	301	34	0	488	1	224
																5	8			
09	17640	X	14165	-0-		-3475	B	-0-		13877	3	16	4	Y	247	42	0	114	1	307
										272	9					8	8			
10	14756	X	13939	-0-		-817	B	-0-		13669	3	270	9	Y	245	37	0	347	1	158
																10	8			
11	16170	X	11719	-0-		-4451	B	-0-		11413	3	306	9	Y	278	35	0	188	1	209
																4	8			
12	16709	X	NO RPT	-0-		-16709	B	-0-						Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 169,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	41536	X	34211	-0-	-7325	B	-0-	31242	3	2750	4	Y	199	33	0	175	1	54
								219	9					1	8			
02	36512	X	30114	-0-	-6398	B	-0-	27459	3	2530	4	Y	114	27	0	71	1	70
								125	9									
03	39277	X	32007	-0-	-7270	B	-0-	28716	3	3080	4	Y	192	15	0	57	1	120
								211	9									
04	38010	X	29991	-0-	-8019	B	-0-	27222	3	2663	4	Y	96	11	0	134	1	71
								106	9									
05	36132	X	31586	-0-	-4546	B	-0-	28070	3	3410	4	Y	96	6	0	31	1	130
								106	9									
06	33120	X	27945	-0-	-5175	B	-0-	24375	3	3300	4	Y	245	19	0	235	1	121
								270	9									
07	33356	X	28559	-0-	-4797	B	-0-	25234	3	3191	4	Y	122	157	1			86
								134	9									
08	31930	X	21009	-0-	-10921	B	-0-	19176	3	1676	4	Y	143	111	1	2	8	116
								157	9									
09	33335	X	33335	-0-	-0-	B	-0-	30270	3	2940	4	Y	114	58	1			172
								125	9									
10	31589	X	30408	-0-	-1181	B	-0-	27212	3	2940	4	Y	233	4	0	258	1	143
								256	9									
11	27960	X	27032	-0-	-928	B	-0-	24160	3	2747	4	Y	114	16	0	137	1	104
								125	9									
12	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	B	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 326,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	41890	X	37764	-0-	-4126	B	-0-	37764	3			N	-0-					-0-
02	37436	X	28424	-0-	-9012	B	-0-	28424	3			N	-0-					-0-
03	41199	X	30306	-0-	-10893	B	-0-	30306	3			N	-0-					-0-
04	39870	X	26465	-0-	-13405	B	-0-	26465	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	30827	-0-	-6931	B	-0-	30827	3			N	-0-					-0-
06	36540	X	26215	-0-	-10325	B	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
07	31465	X	26897	-0-	-4568	B	-0-	26897	3			N	-0-					-0-
08	30318	X	23767	-0-	-6551	B	-0-	23767	3			N	-0-					-0-
09	29820	X	19764	-0-	-10056	B	-0-	19764	3			N	-0-					-0-
10	30814	X	23474	-0-	-7340	B	-0-	23474	3			N	-0-					-0-
11	26220	X	14999	-0-	-11221	B	-0-	14999	3			N	-0-					-0-
12	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27597	X	27597	-0-	-0-	B	-0-	27597	3			N	-0-					-0-
02	22485	X	22485	-0-	-0-	B	-0-	22485	3			N	-0-					-0-
03	24529	X	24529	-0-	-0-	B	-0-	24529	3			N	-0-					-0-
04	20274	X	20274	-0-	-0-	B	-0-	20274	3			N	-0-					-0-
05	19918	X	19918	-0-	-0-	B	-0-	19918	3			N	-0-					-0-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	B	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
07	15029	X	15029	-0-	-0-	B	-0-	15029	3			N	-0-					-0-
08	16869	X	16869	-0-	-0-	B	-0-	16869	3			N	-0-					-0-
09	15167	X	15167	-0-	-0-	B	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
10	16343	X	16343	-0-	-0-	B	-0-	16343	3			N	-0-					-0-
*11	14871	X	14871	-0-	-0-	B	-0-	14871	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	33277	X	25575	-0-	-7702 B	-0-	25575	3			N	-0-					-0-
02	28196	X	22267	-0-	-5929 B	-0-	22267	3			N	-0-					-0-
03	29760	X	23516	-0-	-6244 B	-0-	23516	3			N	-0-					-0-
04	28800	X	22392	-0-	-6408 B	-0-	22392	3			N	-0-					-0-
05	27137	X	22668	-0-	-4469 B	-0-	22668	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	21004	-0-	-3746 B	-0-	21004	3			N	-0-					-0-
07	24645	X	19925	-0-	-4720 B	-0-	19925	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	20102	-0-	-3427 B	-0-	20102	3			N	-0-					-0-
09	22380	X	19133	-0-	-3247 B	-0-	19133	3			N	-0-					-0-
10	22661	X	19614	-0-	-3047 B	-0-	19614	3			N	-0-					-0-
11	21000	X	18563	-0-	-2437 B	-0-	18563	3			N	-0-					-0-
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34069	X	25843	-0-	-8226 B	-0-	24394	3	1429	4	N	18	16	0	2	8	69
							20	9									
02	28756	X	23608	-0-	-5148 B	-0-	22386	3	1200	4	N	20	13	0	1	8	75
							22	9									
03	30163	X	25242	-0-	-4921 B	-0-	23904	3	1243	4	N	86	11	0			75
							95	9									
04	29190	X	21665	-0-	-7525 B	-0-	20356	3	1197	4	N	102	7	0	82	8	88
							112	9									
05	28830	X	24128	-0-	-4702 B	-0-	22784	3	1334	4	N	9	4	0			93
							10	9									
06	25290	X	21518	-0-	-3772 B	-0-	20073	3	1334	4	N	101	8	0			93
							111	9									
07	26133	X	18195	-0-	-7938 B	-0-	17385	3	782	4	N	25					118
							28	9									
08	25172	X	19429	-0-	-5743 B	-0-	19428	3	1	9	N	1					119
09	23340	X	15382	-0-	-7958 B	-0-	15382	3			N	-0-					119
10	24118	X	3892	-0-	-20226 B	-0-	3852	3	40	9	N	36					155
11	21510	X	10892	-0-	-10618 B	-0-	10892	3			N	-0-	94	0			61
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437 B	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 209,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	40393	X	12908	-0-	-27485 B	-0-	12908	3			N	-0-					-0-
02	35308	X	12177	-0-	-23131 B	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
03	36332	X	12798	-0-	-23534 B	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
04	35160	X	11919	-0-	-23241 B	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	12224	-0-	-1261 B	-0-	12224	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	11681	-0-	-1369 B	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	11716	-0-	-1769 B	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	11526	-0-	-1277 B	-0-	11526	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11073	-0-	-837 B	-0-	11073	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11730	-0-	-484 B	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	11402	-0-	-268 B	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,154 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 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	10075	X	8567	-0-	-1508 B	-0-	271	1	7111	3	N	1027	4	0	893	1	458
							55	4	1130	9			18	8			
02	9140	X	9140	-0-	-0- B	-0-	491	1	7491	3	N	1051	3	0	1273	1	231
							2	4	1156	9			2	8			
03	10323	X	8976	-0-	-1347 B	-0-	552	1	7587	3	N	710	4	0	693	1	244
							56	4	781	9							
04	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	734	1	8797	3	N	817	4	0	742	1	315
							17	4	899	9							
05	10323	X	9950	-0-	-373 B	-0-	644	1	8500	3	N	723	1	0	732	1	305
							11	4	795	9							
06	9780	X	8592	-0-	-1188 B	-0-	634	1	7207	3	N	683	497	1			491
							751	9									
07	10788	X	6206	-0-	-4582 B	-0-	648	1	5024	3	N	485	726	1			250
							534	9									
08	10788	X	2385	-0-	-8403 B	-0-	675	1	1172	3	N	488	560	1			178
							1	4	537	9							
09	10440	X	3803	-0-	-6637 B	-0-	710	1	2417	3	N	614	381	1			411
							1	4	675	9							
10	9951	X	2908	-0-	-7043 B	-0-	455	1	2071	3	N	340	345	1			406
							8	4	374	9							
11	8580	X	2403	-0-	-6177 B	-0-	8	1	1980	3	N	349	571	1			184
							31	4	384	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 73,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,287

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	14570	X	10104	-0-	-4466 B	-0-	10090	3	14	9	N	13	5	0	2	8	115
02	13585	X	13585	-0-	-0- B	-0-	13577	3	8	9	N	7	6	0			116
03	16151	X	11017	-0-	-5134 B	-0-	10889	3	128	9	N	116	1	0			115
04	15630	X	11058	-0-	-4572 B	-0-	11057	3	1	9	N	1					116
05	15035	X	9330	-0-	-5705 B	-0-	9330	3			N	-0-					116
06	14550	X	9297	-0-	-5253 B	-0-	9170	3	127	9	N	115					115
07	15035	X	11546	-0-	-3489 B	-0-	11546	3			N	-0-					115
08	11439	X	7952	-0-	-3487 B	-0-	7951	3	1	4	N	-0-					115
09	11070	X	7921	-0-	-3149 B	-0-	7659	3	262	4	N	-0-					115
10	11532	X	3820	-0-	-7712 B	-0-	3801	3	19	4	N	-0-					115
11	11160	X	101	-0-	-11059 B	-0-	101	3			N	-0-					115
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 95,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14409	X	14409	-0-	-0-	B	-0-	14391	3	18	9	N	16	11	0	2	8	104
02	10917	X	10917	-0-	-0-	B	-0-	10908	3	9	9	N	8	8	0			104
03	11840	X	11840	-0-	-0-	B	-0-	11717	3	1	4	N	111	7	0			104
								122	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	B	-0-	7209	3	1	4	N	4	4	0			104
								4	9									
05	9049	X	9049	-0-	-0-	B	-0-	9048	3	1	9	N	1	2	0			103
06	8915	X	8915	-0-	-0-	B	-0-	8799	3	116	9	N	105	2	0			103
07	10453	X	10453	-0-	-0-	B	-0-	10450	3	2	4	N	1					104
								1	9									
08	8689	X	8689	-0-	-0-	B	-0-	8652	3	37	4	N	-0-					104
09	10134	X	10134	-0-	-0-	B	-0-	9755	3	379	4	N	-0-					104
10	7625	X	7625	-0-	-0-	B	-0-	7265	3	360	4	N	-0-					104
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	B	-0-	7324	3	5	4	N	-0-	5	0			99
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 106,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	44888	X	37892	-0-	-6996	B	-0-	4	1	36580	3	N	1189	209	0	1280	1	123
								1308	9									
02	40544	X	31516	-0-	-9028	B	-0-	29884	3	1632	9	N	1484	259	0	1105	1	241
														2	8			
03	41726	X	32084	-0-	-9642	B	-0-	30305	3	1779	9	N	1617	282	0	1106	1	219
														10	8			
04	40380	X	28574	-0-	-11806	B	-0-	27268	3	1306	9	N	1187	219	0	915	1	269
														3	8			
05	36611	X	28075	-0-	-8536	B	-0-	26886	3	1189	9	N	1081	126	0	927	1	297
06	33750	X	26486	-0-	-7264	B	-0-	25032	3	1454	9	N	1322	169	0	917	1	236
07	34875	X	24944	-0-	-9931	B	-0-	23932	3	1012	9	N	920	175	0	847	1	132
														2	8			
08	31806	X	23155	-0-	-8651	B	-0-	22264	3	891	9	N	810	140	0	528	1	272
														2	8			
09	28560	X	9220	-0-	-19340	B	-0-	8873	3	347	9	N	315	39	0	357	1	190
														1	8			
10	28319	X	28319	-0-	-0-	B	-0-	27090	3	1229	9	N	1117	129	0	918	1	260
11	26490	X	24838	-0-	-1652	B	-0-	23049	3	1789	9	N	1626	141	0	1482	1	263
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	B	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 295,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,668

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	45132	X	45132	-0-	-0- B	-0-	4	1	42823	3	N	2095	339	0	2044	1	228
							2305	9					1	8			
02	T. A.		37348	-0-	37348 B	37348	35562	3	1786	9	N	1624	154	0	1291	1	406
													1	8			
03	T. A.		38766	-0-	38766 B	76114	36496	3	2270	9	N	2064	171	0	1468	1	423
													2	8			
04	T. A.		34542	-0-	34542 B	110656	32926	3	1616	9	N	1469	129	0	1465	1	296
													2	8			
05	144497	X	33841	-0-	-110656 B	-0-	32305	3	1536	9	N	1396	123	0	1300	1	269
06	39240	X	31671	-0-	-7569 B	-0-	29922	3	1749	9	N	1590	162	0	1104	1	324
07	40548	X	28394	-0-	-12154 B	-0-	27051	3	1343	9	N	1221	158	0	1268	1	118
													1	8			
08	38316	X	47	-0-	-38269 B	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8			118
09	34530	X	92	-0-	-34438 B	-0-	92	3			N	-0-					118
10	33852	X	1485	-0-	-32367 B	-0-	1428	3	57	9	N	52	5	0			165
*11	35578	X	35578	-0-	-0- B	-0-	32793	3	2785	9	N	2532	154	0	1860	1	683
12	28396	X	NO RPT	-0-	-28396 B	-0-					N	NO RPT					683

TOTAL GAS PROD: 286,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,044

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	23161	X	14273	-0-	-8888 B	-0-	12199	3	610	4	N	1331	35	0	1075	1	504
							1464	9					1	8			
02	19796	X	11912	-0-	-7884 B	-0-	10274	3	420	4	N	1107	27	0	1443	1	138
							1218	9					3	8			
03	21917	X	17848	-0-	-4069 B	-0-	15846	3	120	4	N	1711	41	0	1253	1	417
							1882	9									
04	19380	X	17640	-0-	-1740 B	-0-	15989	3	25	4	N	1478	77	0	1622	1	194
							1626	9					2	8			
05	17732	X	14754	-0-	-2978 B	-0-	13428	3	1326	9	N	1205	44	0	1082	1	273
06	13800	X	13372	-0-	-428 B	-0-	11900	3	1472	9	N	1338	59	0	1093	1	185
													1	8			
07	17701	X	14071	-0-	-3630 B	-0-	12806	3	1265	9	N	1150	42	0	904	1	389
08	18228	X	12538	-0-	-5690 B	-0-	11494	3	1044	9	N	949	35	0	925	1	378
09	17640	X	11116	-0-	-6524 B	-0-	10048	3	1068	9	N	971	16	0	745	1	588
10	14756	X	10501	-0-	-4255 B	-0-	9788	3	713	9	N	648	32	0	696	1	508
11	13620	X	9379	-0-	-4241 B	-0-	8265	3	1114	9	N	1013	10	0	1114	1	397
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074 B	-0-					N	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 147,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,901

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	15252	X	3994	-0-	-11258 B	-0-	3319	3	675	9	N	614	12	0	525	1	460
02	13076	X	4991	-0-	-8085 B	-0-	3747	3	1244	9	N	1131	12	0	1094	1	485
03	10664	X	5374	-0-	-5290 B	-0-	4465	3	909	9	N	826	17	0	543	1	746
													5	8			
04	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	6311	3	1071	9	N	974	16	0	1436	1	268
05	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	6671	3	1073	9	N	975	10	0	648	1	585
06	6322	X	6322	-0-	-0- B	-0-	5577	3	745	9	N	677	3	0	655	1	604
07	7626	X	4942	-0-	-2684 B	-0-	4315	3	627	9	N	570	2	0	739	1	432
													1	8			
08	7750	X	3698	-0-	-4052 B	-0-	3153	3	545	9	N	495	2	0	175	1	749
													1	8			
09	7500	X	2634	-0-	-4866 B	-0-	2029	3	605	9	N	550	547	1			752
10	7750	X	4474	-0-	-3276 B	-0-	3746	3	728	9	N	662	6	0	521	1	887
11	6330	X	3859	-0-	-2471 B	-0-	3228	3	631	9	N	574	9	0	1243	1	209
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 55,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,048

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	22878	X	18564	-0-	-4314 B	-0-	10	1	17858	3	Y	490	26	0	342	1	122
							157	4	539	9							
02	20664	X	16413	-0-	-4251 B	-0-	16155	3	65	4	Y	175	25	0	203	1	69
							193	9									
03	21731	X	16415	-0-	-5316 B	-0-	15833	3	185	4	Y	361	28	0	189	1	144
							397	9									
04	20130	X	15302	-0-	-4828 B	-0-	40	1	15044	3	Y	195	22	0	210	1	107
							3	4	215	9							
05	18051	X	9670	-0-	-8381 B	-0-	200	1	9122	3	Y	112	10	0	137	1	72
							225	4	123	9							
06	17310	X	4670	-0-	-12640 B	-0-	4205	3	2	4	Y	421	4	0	61	1	356
							463	9									
07	20244	X	20244	-0-	-0- B	-0-	20174	3	1	4	Y	63	25	0	344	1	49
							69	9					1	8			
08	16337	X	15415	-0-	-922 B	-0-	15282	3	2	4	Y	119	15	0	66	1	86
							131	9					1	8			
09	15300	X	13999	-0-	-1301 B	-0-	13776	3	1	4	Y	202	19	0	43	1	223
							222	9					3	8			
10	17887	X	13534	-0-	-4353 B	-0-	13342	3	16	4	Y	160	19	0	250	1	107
							176	9					7	8			
11	17310	X	12484	-0-	-4826 B	-0-	12316	3	23	4	Y	132	20	0	120	1	96
							145	9					3	8			
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887 B	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 156,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

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	14756	X	8838	-0-	-5918 B	-0-	8271	3	567	9	Y	515	12	0	687	1	208
02	10444	X	8050	-0-	-2394 B	-0-	7054	3	996	9	Y	905	9	0	593	1	511
03	12617	X	8964	-0-	-3653 B	-0-	7445	3	1519	9	Y	1381	16	0	177	1	1185
													3	8			
04	12210	X	8500	-0-	-3710 B	-0-	7218	3	1282	9	Y	1165	7	0	1700	1	642
													1	8			
05	10013	X	7220	-0-	-2793 B	-0-	6494	3	726	9	Y	660	3	0	1033	1	265
													1	8			
06	8640	X	8158	-0-	-482 B	-0-	6654	3	1504	9	Y	1367	4	0	776	1	587
07	8928	X	5365	-0-	-3563 B	-0-	4507	3	8	4	Y	773	33	0	1102	1	224
							850	9					1	8			
08	8773	X	6239	-0-	-2534 B	-0-	5313	3	926	9	Y	842	43	0	767	1	256
09	8490	X	7460	-0-	-1030 B	-0-	6589	3	871	9	Y	792	21	0	725	1	302
10	8432	X	5496	-0-	-2936 B	-0-	5143	3	353	9	Y	321	34	0	470	1	119
11	8160	X	5442	-0-	-2718 B	-0-	4723	3	719	9	Y	654	481	1			292
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-					Y	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 79,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,375

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	21138	X	21138	-0-	-0- B	-0-	10	1	21020	3	Y	88	38	0	31	1	19
							11	4	97	9							
02	T. A.		17475	-0-	17475 B	17475	17381	3	15	4	Y	72	33	0	40	1	18
							79	9									
03	T. A.		18727	-0-	18727 B	36202	18632	3	7	4	Y	80	41	0	36	1	21
							88	9									
04	T. A.		17695	-0-	17695 B	53897	17578	3	8	4	Y	99	32	0	47	1	41
							109	9									
05	71617	X	17720	-0-	-53897 B	-0-	17434	3	4	4	Y	256	25	0	108	1	164
							282	9									
06	20460	X	15952	-0-	-4508 B	-0-	15890	3	62	9	Y	56	21	0	138	1	60
													1	8			
07	19344	X	16041	-0-	-3303 B	-0-	15874	3	167	9	Y	152	27	0	59	1	126
08	18724	X	16327	-0-	-2397 B	-0-	16248	3	1	4	Y	71	23	0	132	1	41
							78	9					1	8			
09	17700	X	15190	-0-	-2510 B	-0-	15089	3	101	9	Y	92	28	0	21	1	83
													1	8			
10	17732	X	15778	-0-	-1954 B	-0-	15642	3	136	9	Y	124	29	0	103	1	72
													3	8			
11	15960	X	13974	-0-	-1986 B	-0-	13883	3	4	4	Y	79	31	0	77	1	41
							87	9					2	8			
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337 B	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 186,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	19421	X	19314	-0-	-107	B	-0-	16138	3	407	4	N	2517	21	0	2386	1	557
								2769	9					1	8			
02	20526	X	20526	-0-	-0-	B	-0-	18216	3	470	4	N	1673	23	0	1919	1	285
								1840	9					3	8			
03	19605	X	19605	-0-	-0-	B	-0-	17234	3	310	4	N	1874	24	0	1527	1	428
								2061	9					180	5			
04	18570	X	6093	-0-	-12477	B	-0-	5359	3	90	4	N	585	39	0	722	1	252
								644	9									
05	19189	X	8754	-0-	-10435	B	-0-	6638	3	2116	9	N	1924	32	0	1606	1	538
06	21990	X	8300	-0-	-13690	B	-0-	6207	3	2093	9	N	1903	4	0	2278	1	159
07	22723	X	7234	-0-	-15489	B	-0-	4965	3	545	4	N	1567	3	0	1100	1	623
								1724	9									
08	19592	X	4650	-0-	-14942	B	-0-	3244	3	1406	9	N	1278	2	0	919	1	980
09	8460	X	5699	-0-	-2761	B	-0-	4192	3	1507	9	N	1370	1820	1			530
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	B	-0-					N	1237	1380	1			387
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	B	-0-					N	1142	1139	1			390
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	B	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 100,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,070

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	40361	X	40361	-0-	-0-	B	-0-	37614	3	2747	9	N	2497	221	0	2375	1	301
02	T. A.		34956	-0-	34956	B	34956	32702	3	108	4	N	1951	233	0	1635	1	384
								2146	9									
03	T. A.		38182	-0-	38182	B	73138	35312	3	2870	9	N	2609	270	0	2025	1	309
														5	8			
04	T. A.		33857	-0-	33857	B	106995	31710	3	2147	9	N	1952	206	0	1652	1	403
05	141308	X	34313	-0-	-106995	B	-0-	32319	3	1994	9	N	1813	57	0	1819	1	340
06	39060	X	32746	-0-	-6314	B	-0-	30569	3	2177	9	N	1979	69	0	1432	1	478
07	38688	X	35139	-0-	-3549	B	-0-	33358	3	1	4	N	1618	73	0	1637	1	384
								1780	9					2	8			
08	37758	X	32446	-0-	-5312	B	-0-	30801	3	61	4	N	1440	56	0	1475	1	291
								1584	9					2	8			
09	33870	X	30396	-0-	-3474	B	-0-	28987	3	1409	9	N	1281	38	0	1267	1	266
														1	8			
10	35154	X	29542	-0-	-5612	B	-0-	28220	3	1322	9	N	1202	54	0	1100	1	314
11	34020	X	22139	-0-	-11881	B	-0-	21004	3	17	4	N	1016	49	0	1086	1	195
								1118	9									
12	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 364,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,358

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	T. A.		8465	-0-	8465 B	33600	6445	3	2020	9	Y	1836	10	0	1455	1	754
02	T. A.		6925	-0-	6925 B	40525	5902	3	1023	9	Y	930	8	0	1150	1	526
03	T. A.		7078	-0-	7078 B	47603	5531	3	1547	9	Y	1406	43	0	182	1	1178
													3	8			
04	T. A.		6860	-0-	6860 B	54463	5893	3	967	9	Y	879	6	0	1567	1	484
05	60667	X	6204	-0-	-54463 B	-0-	5699	3	505	9	Y	459	3	0	755	1	184
													1	8			
06	6480	X	5755	-0-	-725 B	-0-	4916	3	839	9	Y	763	3	0	452	1	308
07	6696	X	4758	-0-	-1938 B	-0-	4043	3	715	9	Y	650	27	0	742	1	189
08	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	6384	3	836	9	Y	760	67	0	660	1	222
09	6480	X	6413	-0-	-67 B	-0-	5685	3	728	9	Y	662	25	0	609	1	250
10	6200	X	4195	-0-	-2005 B	-0-	3943	3	72	4	Y	164	33	0	327	1	54
							180	9									
11	6480	X	3914	-0-	-2566 B	-0-	3384	3	44	4	Y	442	5	0	296	1	195
							486	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 67,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,951

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	47300	-0-	-13150 B	-0-	45930	3	1370	9	N	1245	148	0	1292	1	173
02	54600	X	NO RPT	-0-	-54600 B	-0-					N	NO RPT					173
03	59365	X	44443	-0-	-14922 B	-0-	43150	3	1293	9	N	1175	140	0	727	1	299
													9	8			
04	54240	X	NO RPT	-0-	-54240 B	-0-					N	NO RPT					299
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					299
06	38511	X	38511	-0-	-0- B	-0-	37437	3	1074	9	N	976	112	0	538	1	326
07	DELQ PR		37830	-0-	37830 B	37830	36937	3	893	9	N	812	116	0	918	1	102
													2	8			
08	DELQ PR		28329	-0-	28329 B	66159	27666	3	663	9	N	603	86	0	549	1	69
													1	8			
09	66159	X	-0-	-0-	-66159 B	-0-					N	-0-					69
10	39804	X	18914	-0-	-20890 B	-0-	18445	3	469	9	N	426	46	0	185	1	264
11	38520	X	23929	-0-	-14591 B	-0-	22955	3	974	9	N	885	66	0	896	1	187
12	37820	X	NO RPT	-0-	-37820 B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 239,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,122

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	11439	X	1932	-0-	-9507 B	-0-	1791	3	141	9	Y	128	3	0	443	1	52
02	8344	X	245	-0-	-8099 B	-0-	245	3			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	1050	-0-	-10947 B	-0-	973	3	77	9	Y	70	2	0			68
04	11610	X	7741	-0-	-3869 B	-0-	6475	3	1266	9	Y	1151	8	0	577	1	633
													1	8			
05	5965	X	5965	-0-	-0- B	-0-	5099	3	866	9	Y	787	3	0	1100	1	316
													1	8			
06	T. A.		5556	-0-	5556 B	5556	4353	3	1203	9	Y	1094	3	0	677	1	414
07	T. A.		6803	-0-	6803 B	12359	5726	3	1077	9	Y	979	39	0	1070	1	284
08	T. A.		5419	-0-	5419 B	17778	4616	3	803	9	Y	730	11	0	773	1	230
09	T. A.		4993	-0-	4993 B	22771	4175	3	818	9	Y	744	3	0	681	1	290
10	T. A.		5151	-0-	5151 B	27922	3398	3	9	4	Y	1585	7	0	1215	1	653
							1744	9									
11	T. A.		3604	-0-	3604 B	31526	3096	3	508	9	Y	462	2	0	908	1	205
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	31526					Y	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 48,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,730

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	0	W	22858	-0-	22858 B	46613	22777	3	81	9	N	74					162
02	0	W	18899	-0-	18899 B	65512	18822	3	77	9	N	70	191	1			41
03	0	W	21019	-0-	21019 B	86531	20912	3	107	9	N	97	1	8			96
04	104241	X	17710	-0-	-86531 B	-0-	17644	3	66	9	N	60					156
05	23746	X	19997	-0-	-3749 B	-0-	19945	3	52	9	N	47					203
06	22110	X	17288	-0-	-4822 B	-0-	16984	3	304	9	N	276	23	0	184	1	69
07	20987	X	20556	-0-	-431 B	-0-	20475	3	81	9	N	74	29	0	2	8	112
08	20987	X	16717	-0-	-4270 B	-0-	16645	3	72	9	N	65	28	0	1	8	148
09	19350	X	18015	-0-	-1335 B	-0-	17975	3	40	9	N	36	21	0	1	8	162
10	20553	X	13879	-0-	-6674 B	-0-	13799	3	80	9	N	73	18	0			217
11	19890	X	13649	-0-	-6241 B	-0-	13632	3	17	9	N	15	21	0			211
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553 B	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 200,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39146	X	39146	-0-	-0- B	-0-	38291	3	808	4	N	43	41	0	2	8	43
							47	9									
02	T. A.		34363	-0-	34363 B	34363	33678	3	650	4	N	32	32	0			43
							35	9									
03	T. A.		35883	-0-	35883 B	70246	35172	3	500	4	N	192	46	0			146
							211	9									
04	T. A.		34129	-0-	34129 B	104375	33667	3	404	4	N	53	53	0			146
							58	9									
05	139625	X	35250	-0-	-104375 B	-0-	34790	3	426	4	N	31	31	0			146
							34	9									
06	37890	X	33461	-0-	-4429 B	-0-	32452	3	796	4	N	194	48	0			146
							213	9									
07	38037	X	32829	-0-	-5208 B	-0-	32079	3	750	4	N	-0-					146
08	35836	X	31616	-0-	-4220 B	-0-	30796	3	775	4	N	41					187
							45	9									
09	34140	X	29368	-0-	-4772 B	-0-	28793	3	575	4	N	-0-					187
10	35247	X	29340	-0-	-5907 B	-0-	29329	3	11	9	N	10	10	0			187
11	33450	X	27148	-0-	-6302 B	-0-	27082	3	66	9	N	60	38	0	186	1	23
12	32829	X	NO RPT	-0-	-32829 B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 362,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15049	X	6292	-0-	-8757 B	-0-	4739 1438	3 9	115	4	N	1307	4	0	1195	1	263
02	13412	X	10590	-0-	-2822 B	-0-	7811 2229	3 9	550	4	N	2026	7 3	0 8	1930	1	349
03	14849	X	11755	-0-	-3094 B	-0-	8558 3007	3 9	190	4	N	2734	209	0	1912	1	613
04	14370	X	9696	-0-	-4674 B	-0-	7718 1593	3 9	385	4	N	1448	46 1	0 8	1786	1	228
05	11364	X	11364	-0-	-0- B	-0-	8956 2292	3 9	116	4	N	2084	334 23	0 8	1594	1	361
06	10777	X	10777	-0-	-0- B	-0-	8632	3	2145	9	N	1950	3 2	0 8	1469	1	476
07	12217	X	12217	-0-	-0- B	-0-	9119 2363	3 9	735	4	N	2148	2	0	2032	1	590
08	9672	X	9367	-0-	-305 B	-0-	7521	3	1846	9	N	1678	1450	1			818
09	9360	X	9354	-0-	-6 B	-0-	7022	3	2332	9	N	2120	2516	1			422
10	10257	X	10257	-0-	-0- B	-0-	8920	3	1337	9	N	1215	2	0	1023	1	612
11	9360	X	5975	-0-	-3385 B	-0-	4390 1577	3 9	8	4	N	1434	2	0	831	1	1213
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672 B	-0-					N	NO RPT					1213

TOTAL GAS PROD: 107,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,144

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	T. A.		21479	-0-	21479 B	44739	20695	3	784	9	N	713	84	0	749	1	220
02	T. A.		17720	-0-	17720 B	62459	17048	3	672	9	N	611	73 4	0 8	551	1	203
03	T. A.		20113	-0-	20113 B	82572	19127	3	986	9	N	896	85 4	0 8	546	1	261
04	T. A.		18799	-0-	18799 B	101371	18097	3	702	9	N	638	68 1	0 8	539	1	291
05	118776	X	17405	-0-	-101371 B	-0-	16831	3	574	9	N	522	29	0	545	1	239
06	20790	X	20059	-0-	-731 B	-0-	19201	3	858	9	N	780	46	0	539	1	195
07	22639	X	22639	-0-	-0- B	-0-	766 620	1 9	21253	3	N	564	53 2	0 8	556	1	148
08	19902	X	19206	-0-	-696 B	-0-	642 528	1 9	18036	3	N	480	52 2	0 8	368	1	206
09	20070	X	17499	-0-	-2571 B	-0-	17051	3	448	9	N	407	35 2	0 8	368	1	208
10	22630	X	17387	-0-	-5243 B	-0-	373 531	1 9	16483	3	N	483	38	0	370	1	283
11	21900	X	15944	-0-	-5956 B	-0-	105 337	1 9	15502	3	N	306	18	0	368	1	203
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630 B	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 208,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17980	X	16467	-0-	-1513 B	-0-	16041	3	317	4	N	99	20	0	186	1	184
							109	9									
02	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	15526	3	324	4	N	216	17	0	184	1	199
							238	9									
03	17143	X	15591	-0-	-1552 B	-0-	14745	3	287	4	N	508	22	0			486
							559	9									
04	17100	X	15442	-0-	-1658 B	-0-	15029	3	238	4	N	159	29	0	368	1	248
							175	9									
05	17825	X	14229	-0-	-3596 B	-0-	13765	3	247	4	N	197	14	0	183	1	248
							217	9									
06	17250	X	13925	-0-	-3325 B	-0-	13152	3	345	4	N	389	22	0	185	1	182
							428	9									
07	17825	X	13783	-0-	-4042 B	-0-	13297	3	330	4	N	142	181	1			143
							156	9									
08	15965	X	13141	-0-	-2824 B	-0-	12626	3	341	4	N	158					301
							174	9									
09	15450	X	11773	-0-	-3677 B	-0-	11370	3	319	4	N	76	186	1			191
							84	9									
10	14384	X	11085	-0-	-3299 B	-0-	10968	3	117	9	N	106	4	0	188	1	105
11	13920	X	11010	-0-	-2910 B	-0-	10880	3	130	9	N	118	18	0			205
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795 B	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 152,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

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	58462	X	45536	-0-	-12926 B	-0-	3	1	44239	3	N	1176	229	0	1115	1	170
							1294	9									
02	51268	X	39691	-0-	-11577 B	-0-	38591	3	1100	9	N	1000	190	0	739	1	236
													5	8			
03	55490	X	42095	-0-	-13395 B	-0-	40677	3	1418	9	N	1289	216	0	718	1	351
													4	8			
04	50400	X	38603	-0-	-11797 B	-0-	37566	3	1037	9	N	943	168	0	912	1	211
													3	8			
05	45844	X	38897	-0-	-6947 B	-0-	37951	3	946	9	N	860	120	0	737	1	214
06	43950	X	36925	-0-	-7025 B	-0-	35810	3	1115	9	N	1014	141	0	549	1	324
07	43958	X	36517	-0-	-7441 B	-0-	35624	3	893	9	N	812	149	0	731	1	255
													1	8			
08	41850	X	26962	-0-	-14888 B	-0-	26409	3	553	9	N	503	89	0	513	1	154
													2	8			
09	38610	X	-0-	-0-	-38610 B	-0-					N	-0-					154
10	38905	X	20007	-0-	-18898 B	-0-	19911	3	96	9	N	87	55	0			186
11	36930	X	15504	-0-	-21426 B	-0-	15030	3	474	9	N	431	50	0	366	1	201
12	36518	X	NO RPT	-0-	-36518 B	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 340,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	0	W	12260	-0-	12260 B	28846	15	1	11851	3	N	358	20	0	376	1	206
							394	9									
02	0	W	16001	-0-	16001 B	44847	15495	3	506	9	N	460	27	0	534	1	104
													1	8			
03	60900	X	16053	-0-	-44847 B	-0-	15513	3	540	9	N	491	29	0	341	1	118
													3	8			
04	19860	X	13944	-0-	-5916 B	-0-	13577	3	367	9	N	334	20	0	186	1	244
													2	8			
05	16585	X	12469	-0-	-4116 B	-0-	12169	3	300	9	N	273	28	0	327	1	162
06	17130	X	12396	-0-	-4734 B	-0-	11889	3	507	9	N	461	39	0	183	1	239
07	17701	X	12501	-0-	-5200 B	-0-	636	1	11581	3	N	258	41	0	370	1	85
							284	9					1	8			
08	15934	X	9861	-0-	-6073 B	-0-	475	1	9151	3	N	214	21	0	184	1	93
							235	9					1	8			
09	13950	X	8022	-0-	-5928 B	-0-	7825	3	197	9	N	179	12	0	180	1	80
10	12910	X	12910	-0-	-0- B	-0-	330	1	12224	3	N	324	22	0	179	1	203
							356	9									
11	12390	X	8444	-0-	-3946 B	-0-	125	1	8122	3	N	179	7	0	180	1	195
							197	9									
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493 B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 134,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6801	-0-	-3987 B	-0-	10	1	4517	3	N	1308	3	0	1148	1	342
							835	4	1439	9							
02	11340	X	9576	-0-	-1764 B	-0-	249	1	7530	3	N	1456	7	0	1524	1	267
							195	4	1602	9							
03	12555	X	4598	-0-	-7957 B	-0-	113	1	3807	3	N	539	13	0	347	1	178
							85	4	593	9			1	8			
04	10320	X	6000	-0-	-4320 B	-0-	358	1	4192	3	N	1318	1364	1	2	8	130
							1450	9									
05	10602	X	7388	-0-	-3214 B	-0-	310	1	4622	3	N	1544	1462	1			212
							758	4	1698	9							
06	10260	X	7997	-0-	-2263 B	-0-	285	1	4294	3	N	2094	1793	1	1	8	300
							1115	4	2303	9							
07	10602	X	6579	-0-	-4023 B	-0-	287	1	4811	3	N	1346	1303	1	1	8	342
							1481	9									
08	6200	X	5017	-0-	-1183 B	-0-	220	1	3785	3	N	920	1099	1	3	8	160
							1012	9									
09	8010	X	5192	-0-	-2818 B	-0-	120	1	4359	3	N	648	716	1	1	8	91
							713	9									
10	8277	X	5976	-0-	-2301 B	-0-	4635	3	1341	9	N	1219	825	1			485
11	8010	X	4800	-0-	-3210 B	-0-	14	1	3711	3	N	977	1141	1			321
							1075	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 69,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 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	20641	X	NO RPT	-0-	-20641 B	-0-					N	NO RPT					238
02	18340	X	14105	-0-	-4235 B	-0-	12601	3	750	4	N	685	4	0	699	1	159
							754	9					6	8			
03	19282	X	17060	-0-	-2222 B	-0-	15812	3	245	4	N	912	5	0	679	1	225
							1003	9					3	8			
04	DELQ PR		15914	-0-	15914 B	15914	15015	3	210	4	N	626	29	0	728	1	94
							689	9									
05	28989	X	13075	-0-	-15914 B	-0-	12506	3	569	9	N	517	16	0	357	1	238
06	15120	X	13774	-0-	-1346 B	-0-	12984	3	790	9	N	718	24	0	539	1	153
													2	8			
07	15624	X	12472	-0-	-3152 B	-0-	11755	3	717	9	N	652	47	0	539	1	218
													1	8			
08	16430	X	11483	-0-	-4947 B	-0-	11023	3	460	9	N	418	31	0	377	1	228
09	15900	X	10316	-0-	-5584 B	-0-	9895	3	421	9	N	383	15	0	371	1	225
10	14229	X	10382	-0-	-3847 B	-0-	9407	3	975	9	N	886	27	0	849	1	235
11	13770	X	9241	-0-	-4529 B	-0-	8822	3	419	9	N	381	12	0	386	1	218
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462 B	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 127,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,178

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	12341	X	12341	-0-	-0- B	-0-	10897	3	1444	9	N	1313	1109	0	210	1	125
02	16268	X	11030	-0-	-5238 B	-0-	9662	3	1368	9	N	1244	773	0	324	1	270
													2	8			
03	18011	X	13129	-0-	-4882 B	-0-	11212	3	1917	9	N	1743	20	0	1387	1	333
													3	8			
04	15540	X	11899	-0-	-3641 B	-0-	10505	3	1394	9	N	1267	5	0	1313	1	281
													1	8			
05	12851	X	11423	-0-	-1428 B	-0-	10201	3	1222	9	N	1111	2	0	1259	1	131
06	11940	X	10193	-0-	-1747 B	-0-	8987	3	1206	9	N	1096	64	0	803	1	229
07	12679	X	12592	-0-	-87 B	-0-	11408	3	1184	9	N	1076	19	0	1060	1	225
													1	8			
08	12679	X	10010	-0-	-2669 B	-0-	9043	3	967	9	N	879	12	0	803	1	288
													1	8			
09	11910	X	9456	-0-	-2454 B	-0-	8497	3	959	9	N	872	17	0	932	1	210
													1	8			
10	12586	X	8603	-0-	-3983 B	-0-	7753	3	850	9	N	773	20	0	701	1	262
11	12180	X	7654	-0-	-4526 B	-0-	6866	3	788	9	N	716	15	0	661	1	302
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586 B	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 118,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,090

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12119	X	12119	-0-	-0-	B	-0-	305	1	9964	3	N	1521	5	0	1065	1	716
								177	4	1673	9			12	8			
02	11384	X	11384	-0-	-0-	B	-0-	425	1	9527	3	N	1302	5	0	1829	1	178
								1432	9					6	8			
03	12016	X	12016	-0-	-0-	B	-0-	559	1	9903	3	N	1255	6	0	1103	1	318
								173	4	1381	9			6	8			
04	9990	X	8447	-0-	-1543	B	-0-	607	1	6907	3	N	848	1	0	920	1	233
								933	9					12	8			
05	10323	X	7783	-0-	-2540	B	-0-	589	1	6381	3	N	739	622	1	13	8	337
								813	9									
06	12210	X	6986	-0-	-5224	B	-0-	510	1	5604	3	N	793	847	1			283
								872	9									
07	12617	X	9280	-0-	-3337	B	-0-	651	1	7497	3	N	1029	1093	1			219
								1132	9									
08	12028	X	8505	-0-	-3523	B	-0-	655	1	6678	3	N	1065	914	1			370
								1172	9									
09	8460	X	7963	-0-	-497	B	-0-	528	1	6327	3	N	1007	941	1			436
								1108	9									
10	9269	X	7502	-0-	-1767	B	-0-	474	1	6328	3	N	636	875	1			197
								700	9									
11	8970	X	6707	-0-	-2263	B	-0-	24	1	5691	3	N	900	1	0	951	1	145
								2	4	990	9							
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 98,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,095

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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	12	9	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	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	57002	-0-	57002 B	57002	56156	3	846	9	N	769	231	0	557	1	244
02	0	W	50336	-0-	50336 B	107338	49601	3	56	4	N	617	195	0	532	1	134
							679	9									
03	160242	X	52904	-0-	-107338 B	-0-	52001	3	903	9	N	821	292	0	370	1	151
													8	8			
04	48678	X	48678	-0-	-0- B	-0-	48247	3	431	9	N	392	232	0	184	1	124
													3	8			
05	48405	X	48405	-0-	-0- B	-0-	47763	3	4	4	N	580	170	0	355	1	179
							638	9									
06	54540	X	45666	-0-	-8874 B	-0-	44786	3	880	9	N	800	231	0	366	1	203
07	55738	X	45393	-0-	-10345 B	-0-	44726	3	667	9	N	606	251	0	350	1	206
													2	8			
08	52762	X	43616	-0-	-9146 B	-0-	42960	3	656	9	N	596	231	0	371	1	198
													2	8			
09	48690	X	40486	-0-	-8204 B	-0-	39956	3	530	9	N	482	151	0	366	1	162
													1	8			
10	48391	X	34974	-0-	-13417 B	-0-	34438	3	536	9	N	487	134	0	359	1	156
11	45660	X	36009	-0-	-9651 B	-0-	34325	3	1236	4	N	407	80	0	189	1	294
							448	9									
12	45384	X	NO RPT	-0-	-45384 B	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 503,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,557

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39061	X	28037	-0-	-11024 B	-0-	22621	3	20	4	N	4905	96	0	5170	1	858
							5396	9					1	8			
02	34916	X	26519	-0-	-8397 B	-0-	21976	3	4543	9	N	4130	86	0	3911	1	989
													2	8			
03	38657	X	28888	-0-	-9769 B	-0-	23011	3	5877	9	N	5343	96	0	3213	1	2006
													28	8			
04	35010	X	22935	-0-	-12075 B	-0-	19414	3	3521	9	N	3201	91	0	3475	1	1635
													6	8			
05	30437	X	19169	-0-	-11268 B	-0-	16210	3	2959	9	N	2690	53	0	1834	1	2433
													5	8			
06	28410	X	23728	-0-	-4682 B	-0-	17927	3	5801	9	N	5274	87	0	4254	1	933
07	29357	X	22272	-0-	-7085 B	-0-	19129	3	3143	9	N	2857	41	0	3068	1	680
													1	8			
08	27807	X	17435	-0-	-10372 B	-0-	14654	3	2781	9	N	2528	27	0	2863	1	317
													1	8			
09	23730	X	13710	-0-	-10020 B	-0-	11277	3	2433	9	N	2212	11	0	2183	1	335
10	24521	X	13939	-0-	-10582 B	-0-	11454	3	2485	9	N	2259	24	0	1891	1	679
11	23730	X	12155	-0-	-11575 B	-0-	10418	3	1737	9	N	1579	49	0	1673	1	536
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258 B	-0-					N	NO RPT					536

TOTAL GAS PROD: 228,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,978

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	21917	X	18152	-0-	-3765 B	-0-	15570	3	646	4	N	1760	27	0	1536	1	349
							1936	9									
02	16636	X	16636	-0-	-0- B	-0-	15141	3	245	4	N	1136	25	0	1266	1	192
							1250	9					2	8			
03	17608	X	13393	-0-	-4215 B	-0-	12328	3	145	4	N	836	22	0	777	1	229
							920	9									
04	17580	X	10061	-0-	-7519 B	-0-	8517	3	436	4	N	1007	68	0	1014	1	153
							1108	9					1	8			
05	18414	X	9616	-0-	-8798 B	-0-	7999	3	194	4	N	1294	328	0	907	1	199
							1423	9					13	8			
06	17820	X	7907	-0-	-9913 B	-0-	6941	3	966	9	N	878	5	0	809	1	262
													1	8			
07	18414	X	9978	-0-	-8436 B	-0-	9152	3	130	4	N	633	6	0	716	1	173
							696	9									
08	13392	X	9660	-0-	-3732 B	-0-	9280	3	380	9	N	345	3	0	348	1	167
09	10050	X	9322	-0-	-728 B	-0-	8743	3	579	9	N	526	588	1			105
10	10689	X	10689	-0-	-0- B	-0-	9789	3	900	9	N	818	8	0	506	1	409
*11	11716	X	11716	-0-	-0- B	-0-	11072	3	644	9	N	585	9	0	497	1	488
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982 B	-0-					N	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: 127,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,818

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	21125	X	16800	-0-	-4325 B	-0-	1221	1	12976	3	N	2360	24	0	1844	1	779
							7	4	2596	9			7	8			
02	18788	X	18764	-0-	-24 B	-0-	1887	1	14737	3	N	1945	25	0	2168	1	521
							2140	9					10	8			
03	19871	X	18982	-0-	-889 B	-0-	2941	1	13829	3	N	1925	25	0	2001	1	420
							94	4	2118	9							
04	18210	X	16746	-0-	-1464 B	-0-	3015	1	11887	3	N	1676	11	0	1616	1	467
							1844	9					2	8			
05	20770	X	16626	-0-	-4144 B	-0-	3318	1	11430	3	N	1707	5	0	1488	1	678
							1878	9					3	8			
06	20100	X	13041	-0-	-7059 B	-0-	2364	1	9901	3	N	705	4	0	838	1	541
							776	9									
07	20770	X	9170	-0-	-11600 B	-0-	7814	3	1356	9	N	1233	1	0	923	1	850
08	18972	X	9585	-0-	-9387 B	-0-	8061	3	1524	9	N	1385	1283	1			952
09	16740	X	9606	-0-	-7134 B	-0-	294	1	7771	3	N	1401	1612	1			741
							1541	9									
10	16616	X	8853	-0-	-7763 B	-0-	7532	3	4	4	N	1197	18	0	1547	1	373
							1317	9									
11	13050	X	8159	-0-	-4891 B	-0-	6738	3	1421	9	N	1292	20	0	1291	1	354
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920 B	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 146,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,826

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	25079	X	16500	-0-	-8579 B	-0-	131	1	13893	3	N	1624	46	0	1217	1	434
							690	4	1786	9							
02	20300	X	15589	-0-	-4711 B	-0-	661	1	13323	3	N	1032	34	0	1323	1	109
							470	4	1135	9							
03	15314	X	14007	-0-	-1307 B	-0-	697	1	12082	3	N	1012	57	0	687	1	231
							115	4	1113	9			36	5	1	8	
04	20580	X	13013	-0-	-7567 B	-0-	911	1	10588	3	N	1264	38	0	1228	1	229
							124	4	1390	9							
05	21266	X	9241	-0-	-12025 B	-0-	465	1	6974	3	N	1502	22	0	1466	1	243
							150	4	1652	9							
06	15960	X	7615	-0-	-8345 B	-0-	919	1	5579	3	N	1015	30	0	1111	1	117
							1117	9									
07	17267	X	9455	-0-	-7812 B	-0-	800	1	7757	3	N	816	36	0	840	1	57
							898	9									
08	14012	X	7575	-0-	-6437 B	-0-	703	1	5934	3	N	853	17	0	669	1	224
							938	9									
09	13020	X	6473	-0-	-6547 B	-0-	687	1	4906	3	N	799	11	0	822	1	190
							1	4	879	9							
10	9455	X	7436	-0-	-2019 B	-0-	577	1	5760	3	N	999	21	0	1037	1	131
							1099	9									
*11	9809	X	9809	-0-	-0- B	-0-	711	1	7717	3	N	1255	29	0	1099	1	258
							1381	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455 B	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 116,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,171

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	37134	X	31845	-0-	-5289 B	-0-	29967	3	1878	9	N	1707	1343	0	333	1	75
02	32872	X	26846	-0-	-6026 B	-0-	25514	3	1332	9	N	1211	1207	0	67	1	11
													1	8			
03	36394	X	27959	-0-	-8435 B	-0-	26584	3	1375	9	N	1250	1237	0	3	8	10
04	35220	X	25925	-0-	-9295 B	-0-	24760	3	1165	9	N	1059	1057	0	2	8	10
05	34596	X	25849	-0-	-8747 B	-0-	24851	3	998	9	N	907	907	0			10
06	30810	X	25133	-0-	-5677 B	-0-	23575	3	1558	9	N	1416	643	0	355	1	418
07	29729	X	26727	-0-	-3002 B	-0-	25238	3	1489	9	N	1354	107	0	1389	1	273
													3	8			
08	27962	X	24341	-0-	-3621 B	-0-	22965	3	1376	9	N	1251	91	0	1235	1	196
													2	8			
09	25920	X	21879	-0-	-4041 B	-0-	20547	3	1332	9	N	1211	152	0	1097	1	156
													2	8			
10	26722	X	20386	-0-	-6336 B	-0-	19150	3	1236	9	N	1124	152	0	993	1	135
11	25860	X	17851	-0-	-8009 B	-0-	16666	3	1185	9	N	1077	147	0	737	1	328
12	26722	X	NO RPT	-0-	-26722 B	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 274,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,567

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 #: 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	14470	X	13493	-0-	-977 B	-0-	13011	3	66	4	N	378	21	0	191	1	318
							416	9					2	8			
02	10024	X	9972	-0-	-52 B	-0-	9659	3	25	4	N	262	14	0	385	1	173
							288	9					8	8			
03	11098	X	9526	-0-	-1572 B	-0-	9197	3	20	4	N	281	11	0	371	1	72
							309	9									
04	10740	X	7242	-0-	-3498 B	-0-	6993	3	10	4	N	217	6	0			283
							239	9									
05	11098	X	8443	-0-	-2655 B	-0-	8158	3	285	9	N	259	4	0	372	1	165
													1	8			
06	13050	X	8479	-0-	-4571 B	-0-	8223	3	256	9	N	233	5	0	187	1	206
07	11036	X	8907	-0-	-2129 B	-0-	8668	3	239	9	N	217	5	0	174	1	244
08	9517	X	6299	-0-	-3218 B	-0-	6090	3	209	9	N	190	1	0	186	1	247
09	13570	X	13570	-0-	-0- B	-0-	13240	3	330	9	N	300	355	1			192
10	9546	X	9546	-0-	-0- B	-0-	9274	3	272	9	N	247	26	0	169	1	244
11	8610	X	7855	-0-	-755 B	-0-	7608	3	20	4	N	206	24	0	179	1	247
							227	9									
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012 B	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 103,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

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	18972	X	12981	-0-	-5991 B	-0-	142	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	10302	-0-	-3894 B	-0-	232	1	10070	3	N	-0-					-0-
03	16659	X	16659	-0-	-0- B	-0-	310	1	11293	3	N	-0-					-0-
							5056	4									
04	15030	X	15030	-0-	-0- B	-0-	290	1	11280	3	N	-0-					-0-
							3460	4									
05	13795	X	10025	-0-	-3770 B	-0-	180	1	6523	3	N	-0-					-0-
							3322	4									
06	12570	X	10244	-0-	-2326 B	-0-	156	1	7552	3	N	-0-					-0-
							2536	4									
07	21940	X	21940	-0-	-0- B	-0-	159	1	10572	3	N	-0-					-0-
							11209	4									
08	16647	X	16646	-0-	-1 B	-0-	155	1	8021	3	N	-0-					-0-
							8470	4									
09	15030	X	10440	-0-	-4590 B	-0-	189	1	8291	3	N	-0-					-0-
							1960	4									
10	21948	X	8150	-0-	-13798 B	-0-	336	1	7273	3	N	-0-					-0-
							541	4									
11	21240	X	7627	-0-	-13613 B	-0-	78	1	7279	3	N	-0-					-0-
							270	4									
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,044 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	29233	X	NO RPT	-0-	-29233 B	-0-					N	NO RPT					85
02	26404	X	NO RPT	-0-	-26404 B	-0-					N	NO RPT					85
03	14384	X	2843	-0-	-11541 B	-0-	10	1	2624	3	N	190	1	0	163	1	23
							209	9					3	8			
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
06	8658	X	8658	-0-	-0- B	-0-	172	1	6191	3	N	1561	1	0	616	1	930
							578	4	1717	9			14	8			
07	DELQ PR		9749	-0-	9749 B	9749	354	1	8548	3	N	769	1507	1	25	8	167
							1	4	846	9							
08	DELQ PR		5864	-0-	5864 B	15613	275	1	5249	3	N	309	359	1	10	8	107
							340	9									
09	24044	X	8431	-0-	-15613 B	-0-	108	1	7488	3	N	747	701	1	1	8	152
							13	4	822	9							
10	6857	X	6857	-0-	-0- B	-0-	5387	3	208	4	N	1147	4	0	948	1	346
							1262	9					1	8			
*11	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	4322	3	2	4	N	786	3	0	663	1	466
							865	9									
12	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					466

TOTAL GAS PROD: 47,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226736	X	36185	-0-	-190551 B	-0-	31168	3	20	4	N	4543	106	0	4864	1	791
							4997	9					2	8			
02	42812	X	36746	-0-	-6066 B	-0-	32243	3	4503	9	N	4094	102	0	3805	1	976
													2	8			
03	47399	X	37600	-0-	-9799 B	-0-	32005	3	5595	9	N	5086	108	0	3067	1	1885
													26	8			
04	45870	X	NO RPT	-0-	-45870 B	-0-					N	NO RPT					1885
05	37758	X	NO RPT	-0-	-37758 B	-0-					N	NO RPT					1885
06	36540	X	23653	-0-	-12887 B	-0-	17782	3	5871	9	N	5337	117	0	4287	1	933
07	DELQ PR		23605	-0-	23605 B	23605	20510	3	3095	9	N	2814	61	0	3020	1	665
													1	8			
08	DELQ PR		23626	-0-	23626 B	47231	20848	3	2778	9	N	2525	45	0	2830	1	314
													1	8			
09	69373	X	22142	-0-	-47231 B	-0-	19702	3	2440	9	N	2218	21	0	2177	1	334
10	24428	X	21057	-0-	-3371 B	-0-	18815	3	2242	9	N	2038	46	0	1721	1	605
11	23640	X	18428	-0-	-5212 B	-0-	16056	3	2372	9	N	2156	84	0	1951	1	726
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622 B	-0-					N	NO RPT					726

TOTAL GAS PROD: 243,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,811

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	46128	X	NO RPT	-0-	-46128 B	-0-					N	NO RPT					236
02	41664	X	NO RPT	-0-	-41664 B	-0-					N	NO RPT					236
03	22072	X	17121	-0-	-4951 B	-0-	15280 1836	3 9	5	4	N	1669	71	0	1458	1	140
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140
06	12548	X	12548	-0-	-0- B	-0-	200 2841	1 9	9507	3	N	2583	32	0	2163	1	388
07	DELQ PR		13989	-0-	13989 B	13989	10494	3	3495	9	N	3177	36	0	3048	1	481
08	DELQ PR		13953	-0-	13953 B	27942	8797	3	5156	9	N	4687	27	0	4054	1	1087
09	41771	X	13829	-0-	-27942 B	-0-	9310	3	4519	9	N	4108	13	0	3583	1	1599
10	13981	X	10532	-0-	-3449 B	-0-	8266	3	2266	9	N	2060	34	0	2977	1	648
11	13530	X	10417	-0-	-3113 B	-0-	8797	3	1620	9	N	1473	43	0	1692	1	386
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291 B	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 92,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,757

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50806	X	39877	-0-	-10929 B	-0-	37675 132	3 9	2070	4	N	120	57	0	184	1	266
02	45668	X	35281	-0-	-10387 B	-0-	33027 503	3 9	1751	4	N	457	45	0	363	1	315
03	49724	X	36449	-0-	-13275 B	-0-	34457 590	3 9	1402	4	N	536	64	0	375	1	412
04	45540	X	33235	-0-	-12305 B	-0-	31661 608	3 9	966	4	N	553	103	0	373	1	489
05	39461	X	33412	-0-	-6049 B	-0-	31822 391	3 9	1199	4	N	355	43	0	551	1	250
06	37830	X	32261	-0-	-5569 B	-0-	29936 315	3 9	2010	4	N	286	67	0			469
07	39060	X	31915	-0-	-7145 B	-0-	29577 268	3 9	2070	4	N	244	183	1			530
08	36456	X	29395	-0-	-7061 B	-0-	27239 155	3 9	2001	4	N	141	358	1			313
09	33240	X	28203	-0-	-5037 B	-0-	25984 218	3 9	2001	4	N	198	182	1			329
10	33418	X	16963	-0-	-16455 B	-0-	15736 96	3 9	1131	4	N	87	7	0			409
11	32250	X	23603	-0-	-8647 B	-0-	23230 163	3 9	210	4	N	148	49	0			508
12	31930	X	NO RPT	-0-	-31930 B	-0-					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 340,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	18045	-0-	-14939 B	-0-	178	1	14221	3	N	2428	213	0	2124	1	249
							975	4	2671	9							
02	29792	X	18695	-0-	-11097 B	-0-	280	1	15088	3	N	2340	199	0	2228	1	162
							753	4	2574	9							
03	27404	X	16291	-0-	-11113 B	-0-	310	1	13191	3	N	2395	88	0	2243	1	226
							155	4	2635	9							
04	21510	X	12867	-0-	-8643 B	-0-	300	1	10478	3	N	1684	33	0	1599	1	278
							237	4	1852	9							
05	20708	X	9312	-0-	-11396 B	-0-	310	1	8496	3	N	383	17	0	598	1	46
							85	4	421	9							
06	19890	X	10140	-0-	-9750 B	-0-	190	1	8629	3	N	954	26	0	808	1	166
							272	4	1049	9							
07	20553	X	11727	-0-	-8826 B	-0-	10615	3	38	4	N	976	33	0	965	1	144
							1074	9									
08	16306	X	8298	-0-	-8008 B	-0-	7965	3	1	4	N	302	23	0	358	1	65
							332	9									
09	12870	X	7440	-0-	-5430 B	-0-	6901	3	1	4	N	489	9	0	357	1	188
							538	9									
10	11718	X	7202	-0-	-4516 B	-0-	6103	3	9	4	N	991	17	0	850	1	312
							1090	9									
11	11340	X	5194	-0-	-6146 B	-0-	3538	3	54	4	N	1456	12	0	1366	1	390
							1602	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 125,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,398

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	14820	X	11764	-0-	-3056 B	-0-	10616	3	1148	9	N	1044	888	0	158	1	95
02	15960	X	10443	-0-	-5517 B	-0-	9296	3	1147	9	N	1043	574	0	294	1	268
													2	8			
03	15128	X	10731	-0-	-4397 B	-0-	9280	3	1451	9	N	1319	12	0	1273	1	299
													3	8			
04	13020	X	8899	-0-	-4121 B	-0-	7609	3	1290	9	N	1173	67	0	1158	1	246
													1	8			
05	11966	X	8238	-0-	-3728 B	-0-	7175	3	1063	9	N	966	46	0	1058	1	108
06	11370	X	7392	-0-	-3978 B	-0-	6530	3	862	9	N	784	11	0	685	1	196
07	11563	X	9413	-0-	-2150 B	-0-	8380	3	1033	9	N	939	14	0	923	1	197
													1	8			
08	10726	X	7003	-0-	-3723 B	-0-	6210	3	793	9	N	721	8	0	672	1	237
													1	8			
09	8910	X	6324	-0-	-2586 B	-0-	5539	3	785	9	N	714	18	0	761	1	171
													1	8			
10	9424	X	5871	-0-	-3553 B	-0-	5112	3	759	9	N	690	19	0	608	1	234
11	9120	X	4964	-0-	-4156 B	-0-	4355	3	609	9	N	554	11	0	543	1	234
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 91,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,947

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	35309	X	21199	-0-	-14110 B	-0-	348	1	17091	3	N	2736	104	0	1994	1	723
							750	4	3010	9							
02	20720	X	18945	-0-	-1775 B	-0-	678	1	13527	3	N	2947	69	0	2642	1	235
							1498	4	3242	9			1	8			
03	31558	X	18570	-0-	-12988 B	-0-	865	1	14598	3	N	2488	109	0	1883	1	649
							370	4	2737	9			78	5	4	8	
04	30540	X	18130	-0-	-12410 B	-0-	1050	1	13378	3	N	2929	81	0	2966	1	531
							480	4	3222	9							
05	21204	X	15524	-0-	-5680 B	-0-	859	1	11561	3	N	2576	48	0	2643	1	415
							270	4	2834	9			1	8			
06	20520	X	12746	-0-	-7774 B	-0-	785	1	10084	3	N	1706	70	0	1856	1	195
							1877	9									
07	20987	X	9414	-0-	-11573 B	-0-	817	1	6318	3	N	2072	76	0	2045	1	146
							2279	9									
08	18724	X	13143	-0-	-5581 B	-0-	768	1	9867	3	N	2280	65	0	1768	1	593
							2508	9									
09	18120	X	11934	-0-	-6186 B	-0-	716	1	8855	3	N	2148	32	0	2198	1	511
							2363	9									
10	15531	X	12254	-0-	-3277 B	-0-	767	1	9450	3	N	1852	58	0	2066	1	239
							2037	9									
11	12750	X	11153	-0-	-1597 B	-0-	735	1	8445	3	N	1794	57	0	1610	1	366
							1973	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 163,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,528

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	32364	X	26086	-0-	-6278 B	-0-	24390	3	1696	9	N	1542	1217	0	298	1	67
02	29232	X	22164	-0-	-7068 B	-0-	20910	3	1254	9	N	1140	1136	0	60	1	10
													1	8			
03	32364	X	22421	-0-	-9943 B	-0-	21197	3	1224	9	N	1113	1100	0	3	8	10
04	30990	X	18627	-0-	-12363 B	-0-	17811	3	816	9	N	742	741	0	1	8	10
05	23754	X	15096	-0-	-8658 B	-0-	14437	3	659	9	N	599	599	0			10
06	22710	X	16563	-0-	-6147 B	-0-	15632	3	931	9	N	846	76	0	354	1	416
07	23467	X	21817	-0-	-1650 B	-0-	20332	3	1485	9	N	1350	104	0	1387	1	272
													3	8			
08	22413	X	19598	-0-	-2815 B	-0-	18225	3	1373	9	N	1248	87	0	1235	1	196
													2	8			
09	20487	X	20487	-0-	-0- B	-0-	19243	3	1244	9	N	1131	71	0	1098	1	156
													2	8			
10	21824	X	18225	-0-	-3599 B	-0-	17073	3	1152	9	N	1047	75	0	993	1	135
11	21120	X	14076	-0-	-7044 B	-0-	12978	3	1098	9	N	998	65	0	739	1	329
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-					N	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 215,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,756

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	30690	X	18301	-0-	-12389 B	-0-	190	1	15262	3	N	2204	105	0	2032	1	236
							425	4	2424	9							
02	18592	X	12375	-0-	-6217 B	-0-	9659	3	505	4	N	2010	56	0	1823	1	131
							2211	9									
03	22816	X	15420	-0-	-7396 B	-0-	12336	3	210	4	N	2613	61	0	2433	1	250
							2874	9									
04	22350	X	12410	-0-	-9940 B	-0-	11205	3	2	4	N	1094	68	0	1103	1	173
							1203	9									
05	18007	X	13771	-0-	-4236 B	-0-	300	1	10939	3	N	2038	45	0	1914	1	251
							290	4	2242	9			1	8			
06	16740	X	8058	-0-	-8682 B	-0-	200	1	7209	3	N	587	45	0	696	1	97
							3	4	646	9							
07	16387	X	16387	-0-	-0- B	-0-	13413	3	121	4	N	2594	89	0	2218	1	384
							2853	9									
08	15407	X	9454	-0-	-5953 B	-0-	9335	3	119	9	N	108	59	0	422	1	11
09	13320	X	10523	-0-	-2797 B	-0-	10324	3	199	9	N	181	32	0	102	1	58
10	16399	X	11118	-0-	-5281 B	-0-	9614	3	1504	9	N	1367	42	0	959	1	424
11	15870	X	9069	-0-	-6801 B	-0-	8135	3	934	9	N	849	44	0	1012	1	217
12	16399	X	NO RPT	-0-	-16399 B	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 136,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,645

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

01	SHUT IN		50358	-0-	50358 B	816002	50350	3	8	9	N	7	2	0	5	8	-0-
02	SHUT IN		40369	-0-	40369 B	856371	40367	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	SHUT IN		38021	-0-	38021 B	894392	38018	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	SHUT IN		33783	-0-	33783 B	928175	33783	3			N	-0-					-0-
05	963723	X	35548	-0-	-928175 B	-0-	35548	3			N	-0-					-0-
06	46800	X	15392	-0-	-31408 B	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
07	44702	X	34518	-0-	-10184 B	-0-	34518	3			N	-0-					-0-
08	38006	X	21541	-0-	-16465 B	-0-	21541	3			N	-0-					-0-
09	34410	X	22589	-0-	-11821 B	-0-	22589	3			N	-0-					-0-
10	35557	X	23314	-0-	-12243 B	-0-	23314	3			N	-0-					-0-
11	33390	X	17849	-0-	-15541 B	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
12	34503	X	NO RPT	-0-	-34503 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	85064	X	58952	-0-	-26112 B	-0-	58319	3	76	4	Y	506	159	0	339	1	142
							557	9									
02	76832	X	49734	-0-	-27098 B	-0-	48691	3	208	4	Y	759	143	0	545	1	211
							835	9					2	8			
03	79608	X	50926	-0-	-28682 B	-0-	49780	3	40	4	Y	1005	200	0	636	1	169
							1106	9									
04	71250	X	46933	-0-	-24317 B	-0-	46369	3	564	9	Y	513	170	0	354	1	157
													1	8			
05	59924	X	45014	-0-	-14910 B	-0-	44196	3	818	9	Y	744	138	0	577	1	180
													6	8			
06	57060	X	39438	-0-	-17622 B	-0-	38512	3	926	9	Y	842	122	0	361	1	356
													3	8			
07	55056	X	40580	-0-	-14476 B	-0-	39274	3	257	4	Y	954	149	0	576	1	227
							1049	9					2	8			
08	50685	X	38993	-0-	-11692 B	-0-	37895	3	547	4	Y	501	130	0	347	1	239
							551	9					12	8			
09	46920	X	36531	-0-	-10389 B	-0-	35471	3	634	4	Y	387	130	0	341	1	143
							426	9					12	8			
10	45012	X	34533	-0-	-10479 B	-0-	33515	3	665	4	Y	321	106	0	261	1	93
							353	9					4	8			
11	39450	X	30297	-0-	-9153 B	-0-	29398	3	659	4	Y	218	105	0	147	1	59
							240	9									
12	40579	X	NO RPT	-0-	-40579 B	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 471,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,750

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	67177	X	49159	-0-	-18018 B	-0-	48133	3	78	4	Y	862	200	0	565	1	270
							948	9									
02	60676	X	40852	-0-	-19824 B	-0-	40192	3	27	4	Y	575	179	0	530	1	135
							633	9					1	8			
03	67177	X	42535	-0-	-24642 B	-0-	41688	3	26	4	Y	746	181	0	443	1	122
							821	9									
04	58740	X	39667	-0-	-19073 B	-0-	39018	3	12	4	Y	579	155	0	351	1	194
							637	9					1	8			
05	49477	X	37266	-0-	-12211 B	-0-	36940	3	326	9	Y	296	125	0	312	1	51
													2	8			
06	47310	X	32575	-0-	-14735 B	-0-	32038	3	537	9	Y	488	111	0	160	1	215
													2	8			
07	45229	X	33456	-0-	-11773 B	-0-	32864	3	592	9	Y	538	83	0	332	1	122
													1	8			
08	42377	X	31344	-0-	-11033 B	-0-	30910	3	19	4	Y	377	68	0	225	1	199
							415	9					7	8			
09	39660	X	29982	-0-	-9678 B	-0-	29398	3	584	9	Y	531	69	0	393	1	258
													10	8			
10	37262	X	23397	-0-	-13865 B	-0-	22695	3	296	4	Y	369	50	0	431	1	138
							406	9					8	8			
11	32580	X	23357	-0-	-9223 B	-0-	22583	3	143	4	Y	574	58	0	386	1	268
							631	9									
12	33449	X	NO RPT	-0-	-33449 B	-0-					Y	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 383,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,935

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 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17148	-0-	-25229 B	-0-	13842	3	3306	9	N	3005	90	0	3031	1	363
02	38276	X	19259	-0-	-19017 B	-0-	16038	3	3221	9	N	2928	92	0	2560	1	273
													3	8			
03	42377	X	11852	-0-	-30525 B	-0-	9979	3	1873	9	N	1703	72	0	1737	1	150
													17	8			
04	16590	X	6300	-0-	-10290 B	-0-	5425	3	875	9	N	795	43	0	671	1	230
													1	8			
05	21328	X	8133	-0-	-13195 B	-0-	6859	3	1274	9	N	1158	35	0	997	1	355
													1	8			
06	20640	X	12796	-0-	-7844 B	-0-	10920	3	1876	9	N	1705	95	0	1588	1	377
07	21328	X	13302	-0-	-8026 B	-0-	11243	3	2059	9	N	1872	99	0	1818	1	331
													1	8			
08	11842	X	11779	-0-	-63 B	-0-	9962	3	1817	9	N	1652	78	0	1653	1	250
													2	8			
09	12810	X	9440	-0-	-3370 B	-0-	7967	3	1473	9	N	1339	35	0	1164	1	390
10	13299	X	8230	-0-	-5069 B	-0-	6834	3	1396	9	N	1269	53	0	1376	1	230
11	12870	X	7159	-0-	-5711 B	-0-	5775	3	1384	9	N	1258	25	0	1139	1	324
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299 B	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 125,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,684

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	20088	X	18549	-0-	-1539 B	-0-	17366	3	1006	4	Y	161	12	0	191	1	50
							177	9					1	8			
02	0	W	16022	-0-	16022 B	16022	14113	3	1759	4	Y	136	9	0	133	1	43
							150	9					1	8			
03	0	W	16470	-0-	16470 B	32492	14717	3	1536	4	Y	197	13	0	71	1	112
							217	9					1	8			
04	47132	X	14640	-0-	-32492 B	-0-	12959	3	1559	4	Y	111	10	0	148	1	65
							122	9									
05	18910	X	16090	-0-	-2820 B	-0-	13945	3	2015	4	Y	118	5	0	34	1	144
							130	9									
06	17940	X	14848	-0-	-3092 B	-0-	12793	3	1950	4	Y	95	8	0	202	1	29
							105	9									
07	17732	X	14042	-0-	-3690 B	-0-	12179	3	1755	4	Y	98	84	1			43
							108	9									
08	16430	X	11022	-0-	-5408 B	-0-	10724	3	207	4	Y	83	62	1			64
							91	9									
09	15570	X	12138	-0-	-3432 B	-0-	12042	3	96	9	Y	87	86	1			65
10	16089	X	11630	-0-	-4459 B	-0-	11467	3	163	9	Y	148	24	1			124
11	14850	X	11179	-0-	-3671 B	-0-	11057	3	122	9	Y	111	4	0	156	1	75
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043 B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 156,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

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

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	53537	X	43626	-0-	-9911 B	-0-	40842	3	2407	4	N	343	164	0	366	1	143
							377	9									
02	48356	X	38046	-0-	-10310 B	-0-	35517	3	1992	4	N	488	136	0	184	1	311
							537	9									
03	50871	X	40887	-0-	-9984 B	-0-	38327	3	1660	4	N	818	158	0	377	1	283
							900	9									
04	48510	X	38076	-0-	-10434 B	-0-	36385	3	1162	4	N	481	134	0	183	1	447
							529	9									
05	43337	X	38705	-0-	-4632 B	-0-	36911	3	1411	4	N	348	100	0	368	1	327
							383	9									
06	41610	X	37999	-0-	-3611 B	-0-	35005	3	2279	4	N	650	136	0	184	1	330
							715	9									
07	42129	X	37840	-0-	-4289 B	-0-	35017	3	2490	4	N	303	146	0	180	1	307
							333	9									
08	40548	X	36539	-0-	-4009 B	-0-	33658	3	2571	4	N	282	135	0	183	1	271
							310	9									
09	38070	X	34773	-0-	-3297 B	-0-	32055	3	2431	4	N	261	89	0	188	1	255
							287	9									
10	39277	X	28678	-0-	-10599 B	-0-	26159	3	2324	4	N	177	76	0	175	1	181
							195	9									
11	38010	X	27911	-0-	-10099 B	-0-	25243	3	2407	4	N	237	85	0	176	1	157
							261	9									
12	37851	X	NO RPT	-0-	-37851 B	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 403,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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	27125	X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					137
02	31298	X	31298	-0-	-0- B	-0-	24790	3	6508	9	N	5916	2508	0	3053	1	457
													35	8			
03	40562	X	40562	-0-	-0- B	-0-	32667	3	7895	9	N	7177	6810	0	1	8	366
04	17820	X	13744	-0-	-4076 B	-0-	164	1	11082	3	N	2229	845	0	1495	1	337
							46	4	2452	9			9	8			
05	20615	X	10314	-0-	-10301 B	-0-	250	1	7878	3	N	1987	12	0	1538	1	761
							2186	9					13	8			
06	32250	X	9844	-0-	-22406 B	-0-	193	1	6639	3	N	2736	6	0	1908	1	819
							2	4	3010	9			3	8			
07	33325	X	7983	-0-	-25342 B	-0-	164	1	6150	3	N	1517	4	0	1988	1	342
							1669	9					2	8			
08	33325	X	6750	-0-	-26575 B	-0-	147	1	5144	3	N	1326	2	0	1462	1	204
							1459	9									
09	13740	X	4236	-0-	-9504 B	-0-	158	1	3001	3	N	979	836	1			347
							1077	9									
10	10323	X	4777	-0-	-5546 B	-0-	145	1	3619	3	N	920	1	0	950	1	316
							1	4	1012	9							
11	9840	X	4979	-0-	-4861 B	-0-	91	1	3462	3	N	1296	3	0	1501	1	108
							1426	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998 B	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 134,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,083

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	18631	X	5654	-0-	-12977 B	-0-	4180	3	1474	9	N	1340	9	0	379	1	974
													5	8			
02	31771	X	31771	-0-	-0- B	-0-	22918	3	547	4	N	7551	2857	0	5016	1	606
							8306	9					46	8			
03	35522	X	35522	-0-	-0- B	-0-	27466	3	8056	9	N	7324	6838	0	1	8	485
04	14280	X	5876	-0-	-8404 B	-0-	67	1	4674	3	N	1006	543	0	952	1	113
							28	4	1107	9			3	8			
05	23839	X	-0-	-0-	-23839 B	-0-					N	5	116	1			2
06	34050	X	11473	-0-	-22577 B	-0-	281	1	9653	3	N	1399	25	0	804	1	570
							1539	9									
07	35185	X	12532	-0-	-22653 B	-0-	436	1	10027	3	N	1881	18	0	2010	1	421
							2069	9					2	8			
08	34999	X	10421	-0-	-24578 B	-0-	424	1	8352	3	N	1495	12	0	1675	1	229
							1645	9									
09	11460	X	4256	-0-	-7204 B	-0-	353	1	3199	3	N	640	2	0	641	1	226
							704	9									
10	12524	X	6458	-0-	-6066 B	-0-	381	1	4953	3	N	1022	7	0	892	1	349
							1124	9									
11	12120	X	7699	-0-	-4421 B	-0-	282	1	5624	3	N	1630	11	0	1833	1	135
							1793	9									
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 131,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,293

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	22458	-0-	-8883 B	-0-	97	1	21496	3	N	723	1	0	652	1	68
							70	4	795	9			2	8			
02	28308	X	18769	-0-	-9539 B	-0-	107	1	18042	3	N	505	1	0	552	1	17
							64	4	556	9			3	8			
03	31341	X	18808	-0-	-12533 B	-0-	39	1	17946	3	N	714	1	0	599	1	112
							38	4	785	9			2	8			
04	30330	X	16220	-0-	-14110 B	-0-	15472	3	40	4	N	644	17	0	619	1	120
							708	9									
05	22821	X	18133	-0-	-4688 B	-0-	17332	3	16	4	N	714	11	0	635	1	186
							785	9					2	8			
06	21720	X	16764	-0-	-4956 B	-0-	5	1	15981	3	N	707	13	0	825	1	55
							778	9									
07	20770	X	12976	-0-	-7794 B	-0-	25	1	12404	3	N	497	16	0	432	1	104
							547	9									
08	18817	X	11762	-0-	-7055 B	-0-	106	1	11130	3	N	478	10	0	516	1	56
							526	9									
09	17550	X	9550	-0-	-8000 B	-0-	8990	3	560	9	N	509	4	0	421	1	140
10	18135	X	9233	-0-	-8902 B	-0-	8749	3	484	9	N	440	10	0	448	1	122
11	16770	X	8632	-0-	-8138 B	-0-	8163	3	469	9	N	426	24	0	269	1	255
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989 B	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 163,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

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

MO	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	32829	X	24884	-0-	-7945	B	-0-	101	1	22336	3	N	1991	8	0	1780	1	198
								257	4	2190	9			5	8			
02	29652	X	20470	-0-	-9182	B	-0-	111	1	18713	3	N	1314	6	0	1453	1	46
								201	4	1445	9			7	8			
03	32829	X	19949	-0-	-12880	B	-0-	41	1	18615	3	N	1143	7	0	996	1	184
								36	4	1257	9			2	8			
04	29490	X	18113	-0-	-11377	B	-0-	17001	3	1112	9	N	1011	34	0	973	1	187
														1	8			
05	22089	X	19270	-0-	-2819	B	-0-	18302	3	968	9	N	880	25	0	814	1	226
														2	8			
06	21030	X	18031	-0-	-2999	B	-0-	5	1	17289	3	N	670	32	0	814	1	50
								737	9									
07	21731	X	21236	-0-	-495	B	-0-	42	1	20533	3	N	601	31	0	497	1	123
								661	9									
08	19964	X	19185	-0-	-779	B	-0-	175	1	18441	3	N	517	21	0	560	1	59
								569	9									
09	18660	X	14970	-0-	-3690	B	-0-	14581	3	389	9	N	354	7	0	310	1	96
10	21235	X	15239	-0-	-5996	B	-0-	14744	3	495	9	N	450	19	0	405	1	122
11	20550	X	14177	-0-	-6373	B	-0-	13619	3	558	9	N	507	43	0	292	1	294
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	B	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 205,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,438

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

MO	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	32860	X	12891	-0-	-19969	B	-0-	76	1	11178	3	N	1470	28	0	1431	1	230
								20	4	1617	9							
02	29680	X	11984	-0-	-17696	B	-0-	476	1	9529	3	N	1185	23	0	1189	1	201
								675	4	1304	9			2	8			
03	32860	X	12094	-0-	-20766	B	-0-	527	1	7822	3	N	1550	26	0	1173	1	351
								2040	4	1705	9							
04	31800	X	17636	-0-	-14164	B	-0-	571	1	8279	3	N	1855	177	0	1553	1	474
								6745	4	2041	9			2	8			
05	18382	X	18382	-0-	-0-	B	-0-	657	1	7719	3	N	1845	17	0	1985	1	317
								7976	4	2030	9							
06	17347	X	17347	-0-	-0-	B	-0-	636	1	6645	3	N	2087	13	0	1484	1	590
								7770	4	2296	9							
07	13282	X	13282	-0-	-0-	B	-0-	603	1	9952	3	N	1537	22	0	1901	1	204
								1036	4	1691	9							
08	18228	X	10639	-0-	-7589	B	-0-	595	1	8459	3	N	1441	15	0	955	1	675
								1585	9									
09	17790	X	9508	-0-	-8282	B	-0-	541	1	7434	3	N	1394	11	0	1534	1	524
								1533	9									
10	18383	X	4626	-0-	-13757	B	-0-	498	1	2775	3	N	1230	6	0	1189	1	559
								1353	9									
11	17340	X	6222	-0-	-11118	B	-0-	526	1	4731	3	N	876	10	0	1058	1	367
								1	4	964	9							
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	B	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 134,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,470

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	12245	X	5572	-0-	-6673 B	-0-	4303	3	205	4	N	967	3	0	884	1	253
							1064	9									
02	11060	X	5816	-0-	-5244 B	-0-	180	1	3444	3	N	1729	7	0	1658	1	317
							290	4	1902	9							
03	11470	X	1053	-0-	-10417 B	-0-	91	1	490	3	N	384	20	0	430	1	249
							50	4	422	9			2	8			
04	9240	X	4778	-0-	-4462 B	-0-	316	1	3124	3	N	1216	1344	1	1	8	120
							1338	9									
05	8184	X	8059	-0-	-125 B	-0-	615	1	4897	3	N	1498	1413	1			205
							899	4	1648	9							
06	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	281	1	4862	3	N	1434	1410	1	1	8	228
							280	4	1577	9							
07	6511	X	6511	-0-	-0- B	-0-	280	1	3989	3	N	2038	1747	1	1	8	518
							2242	9									
08	4929	X	4610	-0-	-319 B	-0-	215	1	2357	3	N	1853	2044	1	5	8	322
							2038	9									
09	7800	X	5089	-0-	-2711 B	-0-	80	1	2927	3	N	1893	1946	1	2	8	267
							2082	9									
10	8060	X	3335	-0-	-4725 B	-0-	1920	3	1415	9	N	1286	1042	1			511
11	6990	X	3440	-0-	-3550 B	-0-	16	1	2046	3	N	1253	1353	1			411
							1378	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					N	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 55,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,551

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

01	32178	X	24521	-0-	-7657 B	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
02	26908	X	21361	-0-	-5547 B	-0-	21361	3			N	-0-					-0-
03	34162	X	22518	-0-	-11644 B	-0-	22518	3			N	-0-					-0-
04	33060	X	20750	-0-	-12310 B	-0-	20750	3			N	-0-					-0-
05	25668	X	21452	-0-	-4216 B	-0-	21452	3			N	-0-					-0-
06	23730	X	15370	-0-	-8360 B	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
07	23936	X	23936	-0-	-0- B	-0-	23936	3			N	-0-					-0-
08	22506	X	21114	-0-	-1392 B	-0-	21114	3			N	-0-					-0-
09	20760	X	15294	-0-	-5466 B	-0-	15294	3			N	-0-					-0-
10	23932	X	18046	-0-	-5886 B	-0-	18046	3			N	-0-					-0-
11	23160	X	18098	-0-	-5062 B	-0-	18098	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	NO RPT	-0-	-23932 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,460 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 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 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
01	30566	X	-0-	-0-	-30566 B	-0-					N	2	136	1			-0-
02	27608	X	12654	-0-	-14954 B	-0-	33	1	9311	3	N	2495	5	0	2016	1	444
							565	4	2745	9			30	8			
03	30566	X	17318	-0-	-13248 B	-0-	12	1	12834	3	N	3767	16	0	3276	1	411
							328	4	4144	9			64	8			
04	29580	X	8983	-0-	-20597 B	-0-	5343	3	660	4	N	2709	19	0	2415	1	515
							2980	9					171	8			
05	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	252	1	7543	3	N	3656	6	0	2995	1	1141
							1350	4	4022	9			29	8			
06	T. A.		6208	-0-	6208 B	6208	180	1	4653	3	N	1005	7	0	1534	1	596
							269	4	1106	9			9	8			
07	T. A.		13843	-0-	13843 B	20051	407	1	9486	3	N	3264	10	0	3128	1	706
							360	4	3590	9			16	8			
08	T. A.		8858	-0-	8858 B	28909	325	1	6021	3	N	2240	2127	1	43	8	776
							48	4	2464	9							
09	T. A.		8264	-0-	8264 B	37173	216	1	5559	3	N	2261	2567	1	10	8	460
							2	4	2487	9							
10	T. A.		8310	-0-	8310 B	45483	4663	3	129	4	N	3198	2688	1	2	8	968
							3518	9									
11	T. A.		5609	-0-	5609 B	51092	3874	3	4	4	N	1574	1605	1			937
							1731	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	51092					N	NO RPT					937

TOTAL GAS PROD: 103,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,171

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	29605	X	16181	-0-	-13424 B	-0-	15527	3	160	4	N	449	7	0	555	1	59
							494	9					1	8			
02	20664	X	12232	-0-	-8432 B	-0-	11650	3	117	4	N	423	5	0	257	1	161
							465	9									
03	18507	X	12784	-0-	-5723 B	-0-	12057	3	110	4	N	561	10	0	531	1	180
							617	9					1	8			
04	15660	X	10989	-0-	-4671 B	-0-	10500	3	108	4	N	346	7	0	326	1	193
							381	9									
05	16182	X	10450	-0-	-5732 B	-0-	9992	3	122	4	N	305	3	0	76	1	418
							336	9					1	8			
06	15660	X	10176	-0-	-5484 B	-0-	9770	3	117	4	N	263	1	0	522	1	158
							289	9									
07	13547	X	9478	-0-	-4069 B	-0-	9177	3	77	4	N	204	246	1			116
							224	9									
08	12772	X	9062	-0-	-3710 B	-0-	8768	3	85	4	N	190	119	1			187
							209	9									
09	10980	X	8029	-0-	-2951 B	-0-	7722	3	75	4	N	211	119	1			279
							232	9									
10	10509	X	7559	-0-	-2950 B	-0-	7269	3	72	4	N	198	301	1			176
							218	9									
11	10170	X	6241	-0-	-3929 B	-0-	5911	3	93	4	N	215	1	0	182	1	208
							237	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486 B	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 113,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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	52948	X	17089	-0-	-35859 B	-0-	16435	3	241	4	N	375	9	0	488	1	49
							413	9					1	8			
02	47824	X	6926	-0-	-40898 B	-0-	6636	3	67	4	N	203	4	0	159	1	89
							223	9									
03	19747	X	16924	-0-	-2823 B	-0-	16407	3	120	4	N	361	19	0	319	1	112
							397	9									
04	16320	X	8833	-0-	-7487 B	-0-	8595	3	36	4	N	184	8	0	188	1	100
							202	9									
05	16864	X	12187	-0-	-4677 B	-0-	11753	3	129	4	N	277	5	0	40	1	332
							305	9									
06	16530	X	10869	-0-	-5661 B	-0-	10491	3	101	4	N	252	4	0	430	1	150
							277	9									
07	10422	X	10422	-0-	-0- B	-0-	10103	3	101	4	N	198	235	1			113
							218	9									
08	16926	X	9161	-0-	-7765 B	-0-	8806	3	139	4	N	196	116	1			193
							216	9									
09	11790	X	8355	-0-	-3435 B	-0-	7917	3	206	4	N	211	123	1			281
							232	9									
10	12183	X	8248	-0-	-3935 B	-0-	7946	3	69	4	N	212	1	0	305	1	187
							233	9									
11	10860	X	5743	-0-	-5117 B	-0-	5641	3	102	9	N	93	2	0	190	1	88
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 114,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55955	X	41187	-0-	-14768 B	-0-	41187	3			N	-0-					-0-
02	47124	X	36142	-0-	-10982 B	-0-	36142	3			N	-0-					-0-
03	50065	X	38193	-0-	-11872 B	-0-	38193	3			N	-0-					-0-
04	48450	X	35631	-0-	-12819 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-
05	41333	X	36456	-0-	-4877 B	-0-	36456	3			N	-0-					-0-
06	39360	X	34078	-0-	-5282 B	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
07	40021	X	33356	-0-	-6665 B	-0-	33356	3			N	-0-					-0-
08	38192	X	32782	-0-	-5410 B	-0-	32782	3			N	-0-					-0-
09	39678	X	39678	-0-	-0- B	-0-	39678	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	14922	-0-	-21534 B	-0-	14922	3			N	-0-					-0-
11	34080	X	29584	-0-	-4496 B	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
12	40672	X	NO RPT	-0-	-40672 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32054	X	17808	-0-	-14246 B	-0-	131	1	14989	3	N	2080	29	0	2062	1	327
							400	4	2288	9							
02	28952	X	14880	-0-	-14072 B	-0-	554	1	12816	3	N	873	27	0	1025	1	147
							550	4	960	9			1	8			
03	22723	X	11721	-0-	-11002 B	-0-	541	1	9060	3	N	827	5	0	643	1	179
							1210	4	910	9							
04	21990	X	13326	-0-	-8664 B	-0-	617	1	10920	3	N	388	35	0	432	1	100
							1362	4	427	9							
05	16554	X	14955	-0-	-1599 B	-0-	678	1	10525	3	N	449	471	1			78
							3258	4	494	9							
06	16020	X	14070	-0-	-1950 B	-0-	660	1	9717	3	N	412	16	0	289	1	107
							3240	4	453	9							
07	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	679	1	6777	3	N	442	489	1			60
							432	4	486	9							
08	13764	X	8170	-0-	-5594 B	-0-	653	1	7012	3	N	459	2	0	300	1	217
							505	9									
09	14460	X	8618	-0-	-5842 B	-0-	604	1	7553	3	N	419	5	0	474	1	157
							461	9									
10	14942	X	9589	-0-	-5353 B	-0-	571	1	8563	3	N	414	22	0	370	1	179
							455	9									
11	14070	X	7615	-0-	-6455 B	-0-	548	1	6854	3	N	188	22	0	275	1	70
							6	4	207	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897 B	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 129,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,951

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	30628	X	16441	-0-	-14187 B	-0-	491	1	14952	2	N	907	741	1			550
							998	9									
02	21420	X	15980	-0-	-5440 B	-0-	575	1	14385	2	N	927	1107	1			370
							1020	9									
03	24087	X	16409	-0-	-7678 B	-0-	729	1	14018	2	N	1511	1099	1			412
							1662	9									
04	23310	X	14347	-0-	-8963 B	-0-	716	1	12791	2	N	764	736	1			440
							840	9									
05	17701	X	17389	-0-	-312 B	-0-	781	1	15390	2	N	1107	882	1			665
							1218	9									
06	22069	X	22069	-0-	-0- B	-0-	781	1	19726	2	N	1414	713	1			701
							7	4	1555	9							
07	19751	X	19751	-0-	-0- B	-0-	1073	1	17825	2	N	775	1253	1			223
							853	9									
08	16944	X	16944	-0-	-0- B	-0-	967	1	15260	2	N	652	530	1			345
							717	9									
09	22080	X	17575	-0-	-4505 B	-0-	949	1	15718	2	N	825	552	1			618
							908	9									
10	22816	X	16249	-0-	-6567 B	-0-	914	1	14513	2	N	747	854	1			511
							822	9									
11	22080	X	11753	-0-	-10327 B	-0-	815	1	10472	2	N	424	552	1			383
							466	9									
12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747 B	-0-					N	NO RPT					383

TOTAL GAS PROD: 184,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,053

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 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20641	-0-	-13924 B	-0-	17179	3	3462	9	N	3147	19	0	3654	1	389
02	31220	X	20255	-0-	-10965 B	-0-	17516	3	2739	9	N	2490	16	0	2587	1	273
													3	8			
03	34565	X	19130	-0-	-15435 B	-0-	16538	3	2592	9	N	2356	22	0	2123	1	190
													21	8			
04	33450	X	10002	-0-	-23448 B	-0-	8417	3	1585	9	N	1441	39	0	1161	1	429
													2	8			
05	29975	X	8336	-0-	-21639 B	-0-	7079	3	1257	9	N	1143	20	0	1196	1	355
													1	8			
06	21690	X	12423	-0-	-9267 B	-0-	9926	3	2497	9	N	2270	42	0	1790	1	438
07	22413	X	13866	-0-	-8547 B	-0-	11901	3	1965	9	N	1786	45	0	1854	1	325
08	18817	X	12745	-0-	-6072 B	-0-	10995	3	1750	9	N	1591	26	0	1640	1	249
													1	8			
09	12420	X	10195	-0-	-2225 B	-0-	8712	3	1483	9	N	1348	9	0	1187	1	400
													1	8			
10	13857	X	9356	-0-	-4501 B	-0-	7956	3	1400	9	N	1273	27	0	1410	1	236
11	13410	X	8339	-0-	-5071 B	-0-	6966	3	1373	9	N	1248	16	0	1144	1	324
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857 B	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 145,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,093

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	-0-	-0-	-23405 B	-0-					N	9	9	8			81
02	25222	X	25222	-0-	-0- B	-0-	20721	3	4501	9	N	4092	3633	0	431	1	27
													82	8			
03	25125	X	25125	-0-	-0- B	-0-	20647	3	4478	9	N	4071	3894	0	64	8	113
04	22650	X	18724	-0-	-3926 B	-0-	224	1	13750	3	N	4318	11	0	3805	1	604
							4750	9					11	8			
05	19800	X	19800	-0-	-0- B	-0-	316	1	14327	3	N	4688	6	0	4566	1	666
							5157	9					54	8			
06	T. A.		16078	-0-	16078 B	16078	250	1	12106	3	N	3384	6	0	3737	1	300
							3722	9					7	8			
07	T. A.		13873	-0-	13873 B	29951	310	1	9948	3	N	3141	4	0	3024	1	413
							160	4	3455	9							
08	T. A.		12734	-0-	12734 B	42685	300	1	9109	3	N	3023	1	0	3071	1	364
							3325	9									
09	T. A.		10618	-0-	10618 B	53303	240	1	7598	3	N	2527	25	0	2200	1	666
							2780	9									
10	T. A.		11112	-0-	11112 B	64415	320	1	8216	3	N	2342	50	0	2618	1	335
							2576	9					5	8			
11	T. A.		10018	-0-	10018 B	74433	300	1	7284	3	N	2213	33	0	2220	1	295
							2434	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	74433					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 163,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,808

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	34007	X	15196	-0-	-18811 B	-0-	12334	3	805	4	N	1870	159	0	1368	1	470
							2057	9									
02	30716	X	21005	-0-	-9711 B	-0-	16842	3	1388	4	N	2523	185	0	2552	1	255
							2775	9					1	8			
03	32147	X	13497	-0-	-18650 B	-0-	10996	3	170	4	N	2119	47	0	1489	1	495
							2331	9					85	5	3	8	
04	31110	X	12390	-0-	-18720 B	-0-	11589	3	10	4	N	719	39	0	1048	1	127
							791	9									
05	23477	X	13689	-0-	-9788 B	-0-	12807	3	882	9	N	802	29	0	773	1	127
06	22380	X	13589	-0-	-8791 B	-0-	11906	3	32	4	N	1501	37	0	1305	1	159
							1651	9									
07	23126	X	13338	-0-	-9788 B	-0-	11898	3	1440	9	N	1309	41	0	1334	1	93
08	13206	X	9467	-0-	-3739 B	-0-	8577	3	890	9	N	809	19	0	671	1	212
09	13590	X	9209	-0-	-4381 B	-0-	8570	3	1	4	N	580	10	0	644	1	138
							638	9									
10	14043	X	8298	-0-	-5745 B	-0-	7727	3	571	9	N	519	23	0	568	1	66
11	13590	X	9903	-0-	-3687 B	-0-	9156	3	747	9	N	679	32	0	577	1	136
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330 B	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 139,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,430

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	44578	X	1271	-0-	-43307 B	-0-	978	3	80	4	N	194	28	0	259	1	92
							213	9									
02	40264	X	2218	-0-	-38046 B	-0-	1403	3	275	4	N	491	68	0	457	1	58
							540	9									
03	20739	X	4717	-0-	-16022 B	-0-	2790	3	104	4	N	1657	33	0	1087	1	535
							1823	9					2	8			
04	20070	X	2539	-0-	-17531 B	-0-	1266	3	226	4	N	952	51	0	1142	1	294
							1047	9									
05	5638	X	1101	-0-	-4537 B	-0-	58	4	1043	9	N	948	929	1			313
06	2370	X	1982	-0-	-388 B	-0-	672	3	1	4	N	1190	14	0	985	1	191
							1309	9									
07	2568	X	2568	-0-	-0- B	-0-	1864	3	704	9	N	640	579	1			252
08	4340	X	2795	-0-	-1545 B	-0-	2298	3	497	9	N	452	577	1			127
09	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	2601	3	1	4	N	719	652	1			194
							791	9									
10	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	2227	3	840	9	N	764	15	0	791	1	152
*11	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	2668	3	861	9	N	783	22	0	770	1	143
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,790

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 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	25606	X	-0-	-0-	-25606 B	-0-					N	1	1	8			27
02	23128	X	11658	-0-	-11470 B	-0-	10109	3	1549	9	N	1408	1405	0	1	8	29
03	25606	X	24025	-0-	-1581 B	-0-	21146	3	2879	9	N	2617	2581	0			65
04	24780	X	17821	-0-	-6959 B	-0-	17052	3	18	4	N	683	395	0	321	1	32
							751	9									
05	17191	X	17191	-0-	-0- B	-0-	16250	3	18	4	N	839	7	0	769	1	95
							923	9									
06	T. A.		15576	-0-	15576 B	15576	15152	3	303	4	N	110	9	0	175	1	21
							121	9									
07	T. A.		15768	-0-	15768 B	31344	14542	3	1187	4	N	35	28	0	27	1	1
							39	9									
08	T. A.		13130	-0-	13130 B	44474	13104	3	26	9	N	24	21	0	4	1	-0-
09	T. A.		12321	-0-	12321 B	56795	12101	3	220	9	N	200	10	0	166	1	24
10	T. A.		11232	-0-	11232 B	68027	11040	3	171	4	N	19	18	0	25	1	-0-
							21	9									
11	T. A.		10043	-0-	10043 B	78070	10020	3	23	9	N	21	21	0			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	78070					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,957

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-28179 B	-0-					N	1	2	8			74
02	25452	X	12975	-0-	-12477 B	-0-	11248	3	1727	9	N	1570	1567	0	4	8	73
03	28179	X	14507	-0-	-13672 B	-0-	12593	3	1914	9	N	1740	1631	0	1	8	108
04	27270	X	9727	-0-	-17543 B	-0-	6503	3	6	4	N	2925	341	0	2408	1	284
							3218	9									
05	10341	X	10341	-0-	-0- B	-0-	7207	3	3134	9	N	2849	114	0	2708	1	311
06	20898	X	20898	-0-	-0- B	-0-	16116	3	62	4	N	4291	2	0	3721	1	879
							4720	9									
07	20257	X	20257	-0-	-0- B	-0-	16181	3	4076	9	N	3705	14	0	3990	1	578
													2	8			
08	17966	X	17966	-0-	-0- B	-0-	14536	3	3430	9	N	3118	7	0	3308	1	378
													3	8			
09	16207	X	16207	-0-	-0- B	-0-	13182	3	3025	9	N	2750	2	0	2772	1	354
10	14553	X	14553	-0-	-0- B	-0-	11833	3	2720	9	N	2473	8	0	2413	1	406
*11	13371	X	13371	-0-	-0- B	-0-	10614	3	2757	9	N	2506	8	0	2816	1	88
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 150,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,928

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	17406	-0-	-22243 B	-0-	123	1	14622	3	N	2146	419	0	1001	1	951
							300	4	2361	9							
02	35812	X	22300	-0-	-13512 B	-0-	125	1	17910	3	N	2423	489	0	2619	1	263
							1600	4	2665	9			3	8			
03	39649	X	20553	-0-	-19096 B	-0-	623	1	16663	3	N	2541	227	0	1611	1	700
							472	4	2795	9			3	8			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
06	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	327	1	7602	3	N	1887	100	0	1519	1	268
							221	4	2076	9							
07	DELQ PR		12234	-0-	12234 B	12234	22	1	10336	3	N	1633	35	0	1237	1	629
							80	4	1796	9							
08	DELQ PR		11607	-0-	11607 B	23841	84	1	9538	3	N	1615	19	0	1776	1	449
							208	4	1777	9							
09	35242	X	11401	-0-	-23841 B	-0-	122	1	9420	3	N	1307	7	0	1399	1	350
							421	4	1438	9							
10	12245	X	10827	-0-	-1418 B	-0-	756	1	8620	3	N	1168	11	0	1272	1	235
							166	4	1285	9							
11	11850	X	9738	-0-	-2112 B	-0-	655	1	7877	3	N	1065	11	0	1091	1	198
							34	4	1172	9							
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245 B	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 126,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,785

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	14092	-0-	-6802 B	-0-	12531	3	1561	9	N	1419	1233	0	189	1	114
02	18872	X	12348	-0-	-6524 B	-0-	10980	3	1368	9	N	1244	751	0	323	1	282
													2	8			
03	20894	X	14326	-0-	-6568 B	-0-	12353	3	1973	9	N	1794	42	0	1413	1	336
													3	8			
04	17130	X	13778	-0-	-3352 B	-0-	12286	3	1492	9	N	1356	3	0	1387	1	301
													1	8			
05	13027	X	13027	-0-	-0- B	-0-	11774	3	1253	9	N	1139	1	0	1305	1	134
06	11970	X	11538	-0-	-432 B	-0-	10204	3	1334	9	N	1213	21	0	923	1	269
07	14212	X	14212	-0-	-0- B	-0-	13013	3	1199	9	N	1090	26	0	1105	1	226
													2	8			
08	12369	X	11735	-0-	-634 B	-0-	10635	3	24	4	N	978	18	0	867	1	318
							1076	9					1	8			
09	11970	X	10972	-0-	-998 B	-0-	9928	3	1044	9	N	949	24	0	1014	1	228
													1	8			
10	12369	X	9914	-0-	-2455 B	-0-	8957	3	957	9	N	870	27	0	777	1	294
11	11970	X	8850	-0-	-3120 B	-0-	7763	3	1087	9	N	988	16	0	847	1	419
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369 B	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 134,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,040

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 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	29443	-0-	-5990 B	-0-	27026	3	2417	9	N	2197	1871	0	299	1	67
02	32004	X	25262	-0-	-6742 B	-0-	23279	3	1983	9	N	1803	1799	0	60	1	10
													1	8			
03	35433	X	26977	-0-	-8456 B	-0-	24962	3	2015	9	N	1832	1819	0	3	8	10
04	34290	X	24329	-0-	-9961 B	-0-	22809	3	1520	9	N	1382	1381	0	1	8	10
05	25353	X	20761	-0-	-4592 B	-0-	20714	3	47	9	N	43	43	0			10
06	24210	X	19923	-0-	-4287 B	-0-	19028	3	895	9	N	814	53	0	354	1	417
07	25017	X	20375	-0-	-4642 B	-0-	18876	3	1499	9	N	1363	53	0	1438	1	286
													3	8			
08	25017	X	18611	-0-	-6406 B	-0-	17295	3	1316	9	N	1196	44	0	1242	1	195
													1	8			
09	24210	X	16847	-0-	-7363 B	-0-	15596	3	1251	9	N	1137	82	0	1093	1	155
													2	8			
10	20770	X	15823	-0-	-4947 B	-0-	14634	3	9	4	N	1073	86	0	1005	1	137
							1180	9									
11	19920	X	14249	-0-	-5671 B	-0-	13107	3	1142	9	N	1038	86	0	753	1	336
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367 B	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 232,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,878

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	11563	X	6028	-0-	-5535 B	-0-	10	1	4194	3	N	1055	3	0	890	1	276
							663	4	1161	9							
02	11396	X	7960	-0-	-3436 B	-0-	176	1	6640	3	N	940	7	0	1037	1	172
							110	4	1034	9							
03	12617	X	2770	-0-	-9847 B	-0-	107	1	2049	3	N	522	155	0	286	1	251
							40	4	574	9			2	8			
04	9930	X	6516	-0-	-3414 B	-0-	350	1	5279	3	N	806	977	1	1	8	79
							887	9									
05	8804	X	6103	-0-	-2701 B	-0-	232	1	5272	3	N	302	340	1			41
							267	4	332	9							
06	8520	X	7518	-0-	-1002 B	-0-	468	1	6306	3	N	676	609	1			108
							744	9									
07	8804	X	7431	-0-	-1373 B	-0-	518	1	6681	3	N	211	265	1			54
							232	9									
08	6727	X	6206	-0-	-521 B	-0-	396	1	5388	3	N	384	371	1			67
							422	9									
09	7530	X	5054	-0-	-2476 B	-0-	216	1	4603	3	N	214	251	1			30
							235	9									
10	7781	X	5445	-0-	-2336 B	-0-	5109	3	336	9	N	305	214	1			121
11	7530	X	4870	-0-	-2660 B	-0-	10	1	4255	3	N	550	1	0	490	1	180
							605	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 65,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

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	48794	X	37426	-0-	-11368 B	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
02	41244	X	33480	-0-	-7764 B	-0-	33480	3			N	-0-					-0-
03	44919	X	35653	-0-	-9266 B	-0-	35653	3			N	-0-					-0-
04	43470	X	33039	-0-	-10431 B	-0-	33039	3			N	-0-					-0-
05	38300	X	34345	-0-	-3955 B	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	32069	-0-	-4141 B	-0-	32069	3			N	-0-					-0-
07	37076	X	30867	-0-	-6209 B	-0-	30858	3	9	4	N	-0-					-0-
08	35650	X	28626	-0-	-7024 B	-0-	28608	3	18	4	N	-0-					-0-
09	33240	X	32524	-0-	-716 B	-0-	32524	3			N	-0-					-0-
10	34348	X	14114	-0-	-20234 B	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070 B	-0-					N	-0-					-0-
12	33604	X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83049	X	54917	-0-	-28132 B	-0-	53375	3	560	4	N	893	189	0	719	1	200
							982	9					20	8			
02	61712	X	46711	-0-	-15001 B	-0-	45430	3	430	4	N	774	167	0	536	1	268
							851	9					3	8			
03	68324	X	48788	-0-	-19536 B	-0-	47805	3	62	4	N	837	201	0	539	1	363
							921	9					2	8			
04	61110	X	45178	-0-	-15932 B	-0-	44225	3	151	4	N	729	170	0	712	1	208
							802	9					2	8			
05	54928	X	38239	-0-	-16689 B	-0-	37562	3	47	4	N	573	124	0	356	1	291
							630	9					10	8			
06	52710	X	32550	-0-	-20160 B	-0-	31979	3	24	4	N	497	107	0	354	1	324
							547	9					3	8			
07	51708	X	33300	-0-	-18408 B	-0-	32138	3	665	4	N	452	93	0	534	1	148
							497	9					1	8			
08	48794	X	31588	-0-	-17206 B	-0-	30360	3	775	4	N	412	78	0	190	1	292
							453	9									
09	45180	X	28925	-0-	-16255 B	-0-	27789	3	723	4	N	375	54	0	363	1	250
							413	9									
10	38254	X	22639	-0-	-15615 B	-0-	21548	3	763	4	N	298	33	0	169	1	346
							328	9									
11	32550	X	19108	-0-	-13442 B	-0-	18017	3	808	4	N	257	37	0	379	1	187
							283	9									
12	33294	X	NO RPT	-0-	-33294 B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 401,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,097

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	17794	X	7020	-0-	-10774 B	-0-	4942	3	780	4	N	1180	6	0	1299	1	111
							1298	9									
02	13748	X	1580	-0-	-12168 B	-0-	32	1	1547	3	N	1	112	1			-0-
							1	9									
03	17174	X	-0-	-0-	-17174 B	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	554	X	-0-	-0-	-554 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

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 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59241	X	12112	-0-	-47129 B	-0-	11416	3	331	4	N	332	10	0	451	1	43
							365	9					1	8			
02	53508	X	4954	-0-	-48554 B	-0-	4720	3	8	4	N	205	4	0	130	1	71
							226	9									
03	59241	X	19432	-0-	-39809 B	-0-	19030	3	90	4	N	284	3	0	260	1	92
							312	9									
04	57330	X	13674	-0-	-43656 B	-0-	13262	3	74	4	N	307	1	0	224	1	174
							338	9									
05	19251	X	15325	-0-	-3926 B	-0-	14888	3	131	4	N	278	68	1	1	8	383
							306	9									
06	13491	X	13491	-0-	-0- B	-0-	13142	3	55	4	N	267	4	0	487	1	159
							294	9									
07	19437	X	11897	-0-	-7540 B	-0-	11629	3	28	4	N	218	253	1			124
							240	9									
08	19437	X	11032	-0-	-8405 B	-0-	10792	3	24	4	N	196	127	1			193
							216	9									
09	14820	X	9837	-0-	-4983 B	-0-	9583	3	20	4	N	213	123	1			283
							234	9									
10	15314	X	9718	-0-	-5596 B	-0-	9134	3	357	4	N	206	306	1			183
							227	9									
11	13500	X	9202	-0-	-4298 B	-0-	8893	3	88	4	N	201	3	0	188	1	193
							221	9									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 130,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21883	-0-	-25609 B	-0-	21017	3	220	4	N	587	4	0	536	1	313
							646	9									
02	42896	X	16845	-0-	-26051 B	-0-	16260	3	172	4	N	375	3	0	534	1	151
							413	9									
03	47492	X	18793	-0-	-28699 B	-0-	17988	3	100	4	N	641	4	0	360	1	277
							705	9									
04	45960	X	17559	-0-	-28401 B	-0-	17207	3	352	9	N	320	354	1	1	8	242
05	28082	X	16163	-0-	-11919 B	-0-	15799	3	364	9	N	331	357	1	5	8	211
06	21180	X	16671	-0-	-4509 B	-0-	16156	3	515	9	N	468	356	1	2	8	321
07	18786	X	16765	-0-	-2021 B	-0-	16422	3	18	4	N	295	374	1	3	8	239
							325	9									
08	18786	X	13000	-0-	-5786 B	-0-	12735	3	265	9	N	241	194	1	6	8	280
09	17550	X	13632	-0-	-3918 B	-0-	13357	3	275	9	N	250	184	1			346
10	17236	X	11855	-0-	-5381 B	-0-	11639	3	5	4	N	192	343	1			195
							211	9									
11	16680	X	11142	-0-	-5538 B	-0-	10804	3	338	9	N	307					502
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771 B	-0-					N	NO RPT					502

TOTAL GAS PROD: 174,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

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	86404	X	86404	-0-	-0- B	-0-	86404	3			N	-0-					-0-
02	74141	X	74141	-0-	-0- B	-0-	74141	3			N	-0-					-0-
03	76568	X	76568	-0-	-0- B	-0-	76568	3			N	-0-					-0-
04	69170	X	69170	-0-	-0- B	-0-	69170	3			N	-0-					-0-
05	67926	X	67926	-0-	-0- B	-0-	67926	3			N	-0-					-0-
06	82620	X	63340	-0-	-19280 B	-0-	63340	3			N	-0-					-0-
07	82088	X	60605	-0-	-21483 B	-0-	60605	3			N	-0-					-0-
08	76570	X	56857	-0-	-19713 B	-0-	56857	3			N	-0-					-0-
09	69180	X	52409	-0-	-16771 B	-0-	52409	3			N	-0-					-0-
10	67921	X	52702	-0-	-15219 B	-0-	52702	3			N	-0-					-0-
11	63330	X	49361	-0-	-13969 B	-0-	49361	3			N	-0-					-0-
12	60605	X	NO RPT	-0-	-60605 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 709,483 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 #: 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	53977	X	53977	-0-	-0-	B	-0-	50677	3	2850	4	N	409	112	0	741	1	110
								450	9					1	8			
02	47464	X	47464	-0-	-0-	B	-0-	44270	3	2470	4	N	658	89	0	369	1	310
								724	9									
03	49540	X	49540	-0-	-0-	B	-0-	46303	3	1995	4	N	1129	125	0	548	1	456
								1242	9									
04	44537	X	44537	-0-	-0-	B	-0-	42680	3	1140	4	N	652	114	0	733	1	261
								717	9									
05	44839	X	44839	-0-	-0-	B	-0-	42773	3	1589	4	N	434	78	0	183	1	434
								477	9									
06	51420	X	43436	-0-	-7984	B	-0-	40067	3	2487	4	N	802	123	0	364	1	315
								882	9									
07	52545	X	42600	-0-	-9945	B	-0-	39479	3	2850	4	N	246	182	1			379
								271	9									
08	49197	X	40976	-0-	-8221	B	-0-	37865	3	2850	4	N	237	361	1			255
								261	9									
09	44550	X	37870	-0-	-6680	B	-0-	35312	3	2280	4	N	253					508
								278	9									
10	44888	X	28116	-0-	-16772	B	-0-	27874	3	69	4	N	157	19	0	350	1	296
								173	9									
11	43440	X	26306	-0-	-17134	B	-0-	25018	3	1035	4	N	230	76	0			450
								253	9									
12	42594	X	NO RPT	-0-	-42594	B	-0-					N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 459,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,207

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	18631	X	14269	-0-	-4362	B	-0-	13608	3	661	9	N	601	601	0			25
02	16828	X	15161	-0-	-1667	B	-0-	13062	3	2099	9	N	1908	1883	0			25
03	18631	X	17539	-0-	-1092	B	-0-	15439	3	2100	9	N	1909	19	0	1429	1	486
04	18030	X	15575	-0-	-2455	B	-0-	13080	3	2495	9	N	2268	28	0	2451	1	275
05	16561	X	14399	-0-	-2162	B	-0-	12003	3	2396	9	N	2178	14	0	2017	1	422
06	15960	X	13544	-0-	-2416	B	-0-	10914	3	2630	9	N	2391	13	0	2048	1	752
07	16492	X	13016	-0-	-3476	B	-0-	10790	3	2226	9	N	2024	12	0	2141	1	623
08	16492	X	11255	-0-	-5237	B	-0-	9321	3	1934	9	N	1758	4	0	1320	1	1057
09	15570	X	10913	-0-	-4657	B	-0-	8985	3	1928	9	N	1753	1808	1			1002
10	14384	X	10282	-0-	-4102	B	-0-	8547	3	1735	9	N	1577	25	0	1703	1	851
11	13530	X	9392	-0-	-4138	B	-0-	7672	3	5	4	N	1559	27	0	1313	1	1070
								1715	9									
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	B	-0-					N	NO RPT					1070

TOTAL GAS PROD: 145,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,926

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335535	X	-0-	-0-	-335535 B	-0-					N	8	8	8			73
02	722	X	722	-0-	-0- B	-0-	326	3	396	9	N	360	292	1	51	8	17
03	130	X	130	-0-	-0- B	-0-	75	3	55	9	N	50	29	8			38
04	7892	X	7892	-0-	-0- B	-0-	220	1	6938	3	N	667	1	0	609	1	93
							734	9					2	8			
05	14768	X	14768	-0-	-0- B	-0-	310	1	11124	3	N	3031	2694	0	378	1	48
							3334	9					4	8			
06	9490	X	9490	-0-	-0- B	-0-	260	1	8874	3	N	324	342	1	1	8	29
							356	9									
07	9553	X	9553	-0-	-0- B	-0-	310	1	8891	3	N	320	307	1			42
							352	9									
08	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	300	1	8857	3	N	259	270	1			31
							285	9									
09	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	7898	3	250	9	N	227	18	0	184	1	56
10	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	310	1	6627	3	N	310	31	0	294	1	41
							341	9									
*11	7683	X	7683	-0-	-0- B	-0-	300	1	6911	3	N	429	14	0	400	1	56
							472	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 75,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

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	26319	X	14395	-0-	-11924 B	-0-	13789	3	52	4	N	504	15	0	368	1	318
							554	9									
02	20384	X	14311	-0-	-6073 B	-0-	13456	3	30	4	N	750	13	0	569	1	167
							825	9					1	8			
03	19964	X	13663	-0-	-6301 B	-0-	13198	3	465	9	N	423	31	0	320	1	239
04	16380	X	12881	-0-	-3499 B	-0-	12413	3	40	4	N	389	23	0	358	1	247
							428	9									
05	16441	X	12339	-0-	-4102 B	-0-	11886	3	60	4	N	357	14	0	189	1	401
							393	9									
06	15330	X	11779	-0-	-3551 B	-0-	11453	3	326	9	N	296	18	0	369	1	310
07	15841	X	11817	-0-	-4024 B	-0-	11468	3	349	9	N	317	36	0	355	1	236
08	13671	X	11027	-0-	-2644 B	-0-	10707	3	320	9	N	291	27	0	187	1	313
09	12870	X	9008	-0-	-3862 B	-0-	8645	3	363	9	N	330	11	0	552	1	80
10	12338	X	7774	-0-	-4564 B	-0-	7521	3	9	4	N	222	18	0	177	1	107
							244	9									
11	11790	X	8426	-0-	-3364 B	-0-	8107	3	319	9	N	290	22	0	188	1	187
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811 B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 127,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		27313	-0-	27313	B	27313	26982	3	291	4	Y	36	27	0	8	1	1
								40	9									
05	T. A.		49856	-0-	49856	B	77169	49735	3	70	4	Y	46	25	0	20	1	2
								51	9									
06	T. A.		58701	-0-	58701	B	135870	81	1	58420	3	Y	77	44	0	33	1	2
								115	4	85	9							
07	T. A.		128587	-0-	128587	B	264457	378	1	127782	3	Y	54	55	1			1
								368	4	59	9							
08	T. A.		101233	-0-	101233	B	365690	242	1	100701	3	Y	44	44	1			1
								242	4	48	9							
09	459518	X	93828	-0-	-365690	B	-0-	215	1	93357	3	Y	33	31	1			3
								220	4	36	9							
10	136400	X	63891	-0-	-72509	B	-0-	184	1	63473	3	Y	45	19	0	28	1	1
								184	4	50	9							
11	132000	X	97036	-0-	-34964	B	-0-	291	1	95489	3	Y	874	127	0	720	1	28
								295	4	961	9							
12	128588	X	NO RPT	-0-	-128588	B	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 620,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		22539	-0-	22539	B	22539	87	1	22122	3	Y	198	20	0	5	8	173
								112	4	218	9							
03	SHUT IN		40513	-0-	40513	B	63052	893	1	35981	3	Y	1985	161	0	1493	1	250
								1455	4	2184	9			81	8			
04	187350	X	52637	-0-	-134713	B	-0-	189	1	48952	3	Y	2987	201	0	2904	1	100
								210	4	3286	9			32	8			
05	204755	X	29844	-0-	-174911	B	-0-	27766	3	169	4	Y	1735	64	0	1308	1	463
								1909	9									
06	198150	X	53975	-0-	-144175	B	-0-	72	1	50587	3	Y	2826	200	0	3000	1	89
								207	4	3109	9							
07	204755	X	56653	-0-	-148102	B	-0-	288	1	53531	3	Y	2307	2192	1			204
								296	4	2538	9							
08	204755	X	50449	-0-	-154306	B	-0-	365	1	47066	3	Y	2431	2242	1			393
								344	4	2674	9							
09	198150	X	43072	-0-	-155078	B	-0-	178	1	41298	3	Y	1288	1567	1			114
								179	4	1417	9							
10	68662	X	68662	-0-	-0-	B	-0-	744	1	64600	3	Y	2191	5	0	1962	1	224
								908	4	2410	9							
*11	56771	X	56771	-0-	-0-	B	-0-	55368	3	1403	9	Y	1275	25	0	1379	1	95
12	56668	X	NO RPT	-0-	-56668	B	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 475,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		58506	-0-	58506 B	58506	54772	3	1149	4	N	2350	65	0	633	1	1602
							2585	9					50	8			
04	SHUT IN		167905	-0-	167905 B	226411	154546	3	1668	4	Y	10628	156	0	10045	1	415
							11691	9					12	8			
05	0	W	64799	-0-	64799 B	291210	60089	3	84	4	Y	4205	30	0	4128	1	461
							4626	9					1	8			
06	368702	X	77492	-0-	-291210 B	-0-	97	1	70582	3	Y	6067	53	0	6115	1	360
							139	4	6674	9							
07	252681	X	166506	-0-	-86175 B	-0-	457	1	154382	3	Y	10202	10355	1			207
							445	4	11222	9							
08	252681	X	131271	-0-	-121410 B	-0-	292	1	121666	3	Y	8201	8223	1			185
							292	4	9021	9							
09	244530	X	120071	-0-	-124459 B	-0-	259	1	112791	3	Y	6141	5754	1			572
							266	4	6755	9							
10	166501	X	82632	-0-	-83869 B	-0-	221	1	76689	3	Y	5001	22	0	5321	1	230
							221	4	5501	9							
11	161130	X	114653	-0-	-46477 B	-0-	328	1	107675	3	Y	5743	144	0	5621	1	208
							333	4	6317	9							
12	166501	X	NO RPT	-0-	-166501 B	-0-					Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 983,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,538

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		87596	-0-	87596 B	87596	80992	3	874	4	Y	5209	82	0	4881	1	240
							5730	9					6	8			
05	T. A.		42430	-0-	42430 B	130026	38647	3	54	4	Y	3390	19	0	3238	1	372
							3729	9					1	8			
06	T. A.		50928	-0-	50928 B	180954	63	1	45396	3	Y	4891	34	0	4938	1	291
							89	4	5380	9							
07	289888	X	108934	-0-	-180954 B	-0-	294	1	99293	3	Y	8237	8361	1			167
							286	4	9061	9							
08	214582	X	85911	-0-	-128671 B	-0-	187	1	78251	3	Y	6623	6640	1			150
							188	4	7285	9							
09	207660	X	78336	-0-	-129324 B	-0-	167	1	72543	3	Y	4959	4647	1			462
							171	4	5455	9							
10	214582	X	54047	-0-	-160535 B	-0-	143	1	49322	3	Y	4035	14	0	4297	1	186
							143	4	4439	9							
11	105420	X	74751	-0-	-30669 B	-0-	211	1	69252	3	Y	4613	92	0	4539	1	168
							214	4	5074	9							
12	108934	X	NO RPT	-0-	-108934 B	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 582,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,957

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181009	X	127680	-0-	-53329 B	-0-	124143	3	3537	9	N	3215	152	0	3260	1	354
02	163492	X	100385	-0-	-63107 B	-0-	97991	3	2394	9	N	2176	117	0	1862	1	546
													5	8			
03	181009	X	95110	-0-	-85899 B	-0-	92006	3	3104	9	N	2822	119	0	2228	1	467
													8	8			
04	175170	X	82268	-0-	-92902 B	-0-	80172	3	2096	9	N	1905	114	0	1837	1	420
													1	8			
05	116869	X	77551	-0-	-39318 B	-0-	75697	3	1854	9	N	1685	74	0	1611	1	420
06	111030	X	72128	-0-	-38902 B	-0-	69121	3	3007	9	N	2734	890	0	1460	1	384
07	111135	X	69140	-0-	-41995 B	-0-	66708	3	2432	9	N	2211	960	0	1281	1	352
													2	8			
08	94519	X	65139	-0-	-29380 B	-0-	62939	3	2200	9	N	2000	847	0	1088	1	414
													3	8			
09	82260	X	59388	-0-	-22872 B	-0-	57688	3	1700	9	N	1545	544	0	1099	1	313
													3	8			
10	77562	X	55971	-0-	-21591 B	-0-	54363	3	1608	9	N	1462	491	0	908	1	376
11	72120	X	55722	-0-	-16398 B	-0-	50574	3	3467	4	N	1528	502	0	1078	1	324
							1681	9									
12	69130	X	NO RPT	-0-	-69130 B	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 860,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,283

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191735	X	134027	-0-	-57708 B	-0-	128640	3	5387	9	N	4897	2449	0	2769	1	184
02	173180	X	105062	-0-	-68118 B	-0-	100394	3	4668	9	N	4244	1826	0	2196	1	406
03	191735	X	101252	-0-	-90483 B	-0-	96171	3	5081	9	N	4619	1854	0	2414	1	351
04	185550	X	90058	-0-	-95492 B	-0-	85999	3	4059	9	N	3690	1757	0	1979	1	305
05	116285	X	86430	-0-	-29855 B	-0-	83083	3	3347	9	N	3043	1304	0	1830	1	214
06	110100	X	76629	-0-	-33471 B	-0-	73640	3	2989	9	N	2717	973	0	1637	1	107
07	113770	X	74008	-0-	-39762 B	-0-	71324	3	2684	9	N	2440	1054	0	1282	1	211
08	100812	X	70152	-0-	-30660 B	-0-	67591	3	2561	9	N	2328	1032	0	1274	1	233
09	90060	X	63680	-0-	-26380 B	-0-	61659	3	2021	9	N	1837	659	0	1224	1	187
10	86428	X	59766	-0-	-26662 B	-0-	57925	3	1841	9	N	1674	590	0	900	1	371
11	76620	X	51946	-0-	-24674 B	-0-	50276	3	1670	9	N	1518	564	0	1081	1	244
12	73997	X	NO RPT	-0-	-73997 B	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 913,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,007

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		54334	-0-	54334 B	54334	52752	3	1106	4	N	433	64	0	102	1	259
							476	9					8	8			
04	SHUT IN		145604	-0-	145604 B	199938	141500	3	1528	4	Y	2342	143	0	2106	1	91
							2576	9					2	8			
05	0	W	56892	-0-	56892 B	256830	55924	3	78	4	Y	809	28	0	786	1	86
							890	9									
06	0	W	67202	-0-	67202 B	324032	90	1	65689	3	Y	1175	49	0	1145	1	67
							130	4	1293	9							
07	470653	X	146621	-0-	-324032 B	-0-	426	1	143680	3	Y	1910	1938	1			39
							414	4	2101	9							
08	155806	X	115464	-0-	-40342 B	-0-	271	1	113232	3	Y	1535	1539	1			35
							272	4	1689	9							
09	150780	X	106725	-0-	-44055 B	-0-	241	1	104972	3	Y	1149	1077	1			107
							248	4	1264	9							
10	155806	X	72832	-0-	-82974 B	-0-	207	1	71370	3	Y	953	21	0	996	1	43
							207	4	1048	9							
11	141900	X	61865	-0-	-80035 B	-0-	186	1	60959	3	Y	484	81	0	431	1	15
							188	4	532	9							
12	146630	X	NO RPT	-0-	-146630 B	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 827,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,790

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		30463	-0-	30463 B	30463	119	1	30161	3	Y	28	27	0			1
							152	4	31	9							
03	SHUT IN		64441	-0-	64441 B	94904	64074	3	367	9	Y	334	287	0	38	1	7
													2	8			
04	183714	X	88810	-0-	-94904 B	-0-	337	1	87192	3	Y	824	359	0	450	1	17
							375	4	906	9			5	8			
05	186682	X	50189	-0-	-136493 B	-0-	49457	3	300	4	Y	393	115	0	218	1	77
							432	9									
06	180660	X	91475	-0-	-89185 B	-0-	128	1	90106	3	Y	794	356	0	500	1	15
							368	4	873	9							
07	186682	X	96811	-0-	-89871 B	-0-	513	1	95348	3	Y	384	365	1			34
							528	4	422	9							
08	186682	X	85544	-0-	-101138 B	-0-	650	1	83835	3	Y	406	374	1			66
							612	4	447	9							
09	180660	X	74432	-0-	-106228 B	-0-	317	1	73561	3	Y	214	261	1			19
							319	4	235	9							
10	103199	X	103199	-0-	-0- B	-0-	102093	3	1106	9	Y	1005	8	0	891	1	106
*11	111187	X	111187	-0-	-0- B	-0-	108100	3	3087	9	Y	2806	50	0	2653	1	209
12	96813	X	NO RPT	-0-	-96813 B	-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 796,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		131414	-0-	131414	B	131414	127710	3	1379	4	Y	2114	129	0	1890	1	93
								2325	9					2	8			
05	SHUT IN		56852	-0-	56852	B	188266	56079	3	79	4	Y	631	28	0	629	1	67
								694	9									
06	255369	X	67103	-0-	-188266	B	-0-	91	1	65872	3	Y	918	50	0	883	1	52
								130	4	1010	9							
07	149761	X	146542	-0-	-3219	B	-0-	427	1	144080	3	Y	1473	1495	1			30
								415	4	1620	9							
08	149761	X	115393	-0-	-34368	B	-0-	272	1	113547	3	Y	1184	1187	1			27
								272	4	1302	9							
09	144930	X	106731	-0-	-38199	B	-0-	242	1	105265	3	Y	887	831	1			83
								248	4	976	9							
10	72797	X	72797	-0-	-0-	B	-0-	208	1	71568	3	Y	739	21	0	768	1	33
								208	4	813	9							
11	141810	X	102144	-0-	-39666	B	-0-	306	1	100490	3	Y	943	134	0	812	1	30
								311	4	1037	9							
12	146537	X	NO RPT	-0-	-146537	B	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 798,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275696	X	77771	-0-	-197925	B	-0-	68450	3	37	4	N	8440	7981	0	447	1	73
								9284	9					2	8			
02	65884	X	60047	-0-	-5837	B	-0-	54006	3	6041	9	N	5492	5492	0	73	1	-0-
03	72943	X	51529	-0-	-21414	B	-0-	46217	3	76	4	N	4760	4548	0			212
								5236	9									
04	70590	X	31456	-0-	-39134	B	-0-	27985	3	366	4	N	2823	1985	0	981	1	67
								3105	9					2	8			
05	72943	X	5890	-0-	-67053	B	-0-	5229	3	661	9	N	601	601	0			67
06	70590	X	29368	-0-	-41222	B	-0-	26097	3	3271	9	N	2974	2875	0			99
07	66495	X	41605	-0-	-24890	B	-0-	37122	3	4483	9	N	4075	4075	0	2	8	97
08	51522	X	40250	-0-	-11272	B	-0-	35959	3	4291	9	N	3901	3899	0	2	8	97
09	34656	X	34656	-0-	-0-	B	-0-	31799	3	2857	9	N	2597	2591	0	70	1	31
														2	8			
10	41602	X	27900	-0-	-13702	B	-0-	24579	3	3321	9	N	3019	3019	0	1	8	30
11	40260	X	25825	-0-	-14435	B	-0-	22508	3	3317	9	N	3015	3015	0			30
12	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 426,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,697

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	157991	X	157991	-0-	-0- B	-0-	131308	3	26683	9	N	24257	22614	0	1407	1	204
													32	8			
04	143970	X	NO RPT	-0-	-143970 B	-0-					N	NO RPT					204
05	148769	X	NO RPT	-0-	-148769 B	-0-					N	NO RPT					204
06	143970	X	82072	-0-	-61898 B	-0-	68476	3	13596	9	N	12360	12360	0			-0-
07	148769	X	101190	-0-	-47579 B	-0-	83954	3	17236	9	N	15669	15669	0			-0-
08	148769	X	79944	-0-	-68825 B	-0-	66972	3	12972	9	N	11793	11793	0			-0-
09	62902	X	62902	-0-	-0- B	-0-	53178	3	9724	9	N	8840	8840	0			-0-
10	84816	X	62749	-0-	-22067 B	-0-	54761	3	7988	9	N	7262	7262	0			-0-
11	97920	X	48827	-0-	-49093 B	-0-	42405	3	6422	9	N	5838	5838	0			-0-
12	101184	X	NO RPT	-0-	-101184 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,019

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		173033	-0-	173033 B	173033	144335	3	28698	9	N	26089	22657	0	2939	1	427
													66	8			
04	147000	X	NO RPT	-0-	-147000 B	26033					N	NO RPT					427
05	151900	X	NO RPT	-0-	-151900 B	-0-					N	NO RPT					427
06	147000	X	79735	-0-	-67265 B	-0-	67989	3	11746	9	N	10678	10648	0	30	1	-0-
07	151900	X	104465	-0-	-47435 B	-0-	89285	3	15180	9	N	13800	13800	0			-0-
08	151900	X	85778	-0-	-66122 B	-0-	74066	3	11712	9	N	10647	10647	0			-0-
09	72486	X	72486	-0-	-0- B	-0-	61497	3	10989	9	N	9990	9990	0			-0-
10	82398	X	67195	-0-	-15203 B	-0-	59901	3	7294	9	N	6631	6631	0			-0-
11	101100	X	49968	-0-	-51132 B	-0-	44348	3	5620	9	N	5109	5109	0			-0-
12	104470	X	NO RPT	-0-	-104470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,944

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285038	X	75908	-0-	-209130 B	-0-	65126	3	102	4	N	9709	9258	0	396	1	72
							10680	9					2	8			
02	71372	X	55961	-0-	-15411 B	-0-	48173	3	400	4	N	6716	5797	0	773	1	205
							7388	9					13	8			
03	79019	X	49989	-0-	-29030 B	-0-	43550	3	51	4	N	5807	5389	0	22	8	396
							6388	9									
04	76470	X	42562	-0-	-33908 B	-0-	37795	3	281	4	N	4078	3241	0	1164	1	67
							4486	9					2	8			
05	79019	X	40178	-0-	-38841 B	-0-	36800	3	3378	9	N	3071	3071	0			67
06	76470	X	25298	-0-	-51172 B	-0-	22661	3	1	4	N	2396	2330	0			66
							2636	9									
07	61969	X	40565	-0-	-21404 B	-0-	35647	3	4918	9	N	4471	4467	0	1	8	69
08	49755	X	36241	-0-	-13514 B	-0-	32027	3	4214	9	N	3831	3830	0	1	8	69
09	42570	X	30435	-0-	-12135 B	-0-	27612	3	2823	9	N	2566	2561	0	49	1	24
													1	8			
10	40579	X	18256	-0-	-22323 B	-0-	15723	3	2533	9	N	2303	2303	0	1	8	23
11	39270	X	20000	-0-	-19270 B	-0-	17404	3	2596	9	N	2360	2360	0			23
12	40579	X	NO RPT	-0-	-40579 B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 435,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 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	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		15365	-0-	15365	B	15365	88	1	11862	3	Y	2705	39	0	1490	1	1176
								439	4	2976	9							
04	SHUT IN		113809	-0-	113809	B	129174	277	1	87384	3	Y	18987	233	0	18220	1	534
								5262	4	20886	9							
05	193069	X	63895	-0-	-129174	B	-0-	3037	1	49484	3	Y	10212	90	0	10067	1	589
								141	4	11233	9							
06	129180	X	58104	-0-	-71076	B	-0-	517	1	45756	3	Y	8958	120	0	8754	1	672
								1977	4	9854	9			1	8			
07	159254	X	159254	-0-	-0-	B	-0-	2048	1	131219	3	Y	21171	381	0	19614	1	1848
								2699	4	23288	9							
08	133486	X	74832	-0-	-58654	B	-0-	1443	1	63975	3	Y	8558	153	0	9594	1	659
								9414	9									
09	129180	X	46315	-0-	-82865	B	-0-	1448	1	39058	3	Y	5281	50	0	5200	1	690
								5809	9									
10	63891	X	47652	-0-	-16239	B	-0-	1982	1	39576	3	Y	5540	94	0	5310	1	826
								6094	9									
11	129180	X	52081	-0-	-77099	B	-0-	1914	1	47403	3	Y	2513	130	0	2231	1	152
								2764	9									
12	133486	X	NO RPT	-0-	-133486	B	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 631,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,925

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232115	X	78493	-0-	-153622	B	-0-	67490	3	33	4	N	9973	9514	0	399	1	73
								10970	9					2	8			
02	99232	X	61463	-0-	-37769	B	-0-	53489	3	7974	9	N	7249	7249	0	73	1	-0-
03	109864	X	57598	-0-	-52266	B	-0-	50054	3	41	4	N	6821	6609	0			212
								7503	9									
04	106320	X	50907	-0-	-55413	B	-0-	45604	3	329	4	N	4522	3684	0	981	1	67
								4974	9					2	8			
05	109864	X	54777	-0-	-55087	B	-0-	50386	3	4391	9	N	3992	3992	0			67
06	106320	X	38359	-0-	-67961	B	-0-	34214	3	1	4	N	3767	3690	0			77
								4144	9									
07	68045	X	39698	-0-	-28347	B	-0-	34892	3	4806	9	N	4369	4369	0	1	8	76
08	57598	X	36737	-0-	-20861	B	-0-	32601	3	4136	9	N	3760	3759	0	1	8	76
09	53010	X	28567	-0-	-24443	B	-0-	26330	3	2	4	N	2032	2026	0	55	1	25
								2235	9					2	8			
10	54777	X	22039	-0-	-32738	B	-0-	19286	3	132	4	N	2383	2150	0	1	8	257
								2621	9									
11	38430	X	20666	-0-	-17764	B	-0-	17963	3	2703	9	N	2457	2457	0			257
12	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	B	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 489,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		14530	-0-	14530	B	14530	81	1	10928	3	Y	2834	36	0	1564	1	1234
								404	4	3117	9							
04	SHUT IN		109210	-0-	109210	B	123740	260	1	81936	3	Y	20070	218	0	19286	1	566
								4937	4	22077	9							
05	186282	X	62542	-0-	-123740	B	-0-	2901	1	47263	3	Y	11130	86	0	10967	1	643
								135	4	12243	9							
06	112470	X	44041	-0-	-68429	B	-0-	383	1	33875	3	Y	7563	89	0	7548	1	568
								1464	4	8319	9			1	8			
07	116219	X	16882	-0-	-99337	B	-0-	231	1	14820	3	Y	1387	43	0	1792	1	120
								305	4	1526	9							
08	116219	X	66644	-0-	-49575	B	-0-	1263	1	55999	3	Y	8529	134	0	7856	1	659
								9382	9									
09	112470	X	37232	-0-	-75238	B	-0-	1141	1	30769	3	Y	4838	40	0	4824	1	633
								5322	9									
10	62527	X	18047	-0-	-44480	B	-0-	687	1	13721	3	Y	3308	33	0	3411	1	497
								3639	9									
11	64620	X	26437	-0-	-38183	B	-0-	635	1	15749	3	Y	9139	43	0	8255	1	841
								10053	9									
12	66650	X	NO RPT	-0-	-66650	B	-0-					Y	NO RPT					841

TOTAL GAS PROD: 395,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,798

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		65378	-0-	65378	B	65378	250	1	63597	3	Y	1099	57	0	33	8	1009
								322	4	1209	9							
03	SHUT IN		135617	-0-	135617	B	200995	130282	3	5335	9	Y	4850	583	0	3615	1	492
														160	8			
04	389766	X	188771	-0-	-200995	B	-0-	686	1	177321	3	Y	9092	730	0	8458	1	301
								763	4	10001	9			95	8			
05	221092	X	106961	-0-	-114131	B	-0-	100579	3	612	4	Y	5245	233	0	3924	1	1389
								5770	9									
06	213960	X	193719	-0-	-20241	B	-0-	261	1	183247	3	Y	8602	723	0	9002	1	266
								749	4	9462	9							
07	203640	X	203640	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	193909	3	Y	6922	6576	1			612
								1073	4	7614	9							
08	195052	X	181085	-0-	-13967	B	-0-	1322	1	170493	3	Y	7295	6727	1			1180
								1245	4	8025	9							
09	195240	X	144802	-0-	-50438	B	-0-	596	1	138465	3	Y	4673	5438	1			415
								601	4	5140	9							
10	203639	X	110595	-0-	-93044	B	-0-	106116	3	4479	9	Y	4072	9	0	3669	1	394
11	197070	X	69903	-0-	-127167	B	-0-	857	1	66415	3	Y	1344	30	0	1608	1	100
								1153	4	1478	9							
12	203639	X	NO RPT	-0-	-203639	B	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,400,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		152668	-0-	152668 B	152668	129018	3	23650	9	N	21500	19977	0	1305	1	189
													29	8			
04	133200	X	NO RPT	-0-	-133200 B	19468					N	NO RPT					189
05	137640	X	NO RPT	-0-	-137640 B	-0-					N	NO RPT					189
06	133200	X	-0-	-0-	-133200 B	-0-					N	12	12	1			-0-
07	137640	X	43546	-0-	-94094 B	-0-	36238	3	7308	9	N	6644	6644	0			-0-
08	DELQ PR		92967	-0-	92967 B	92967	79145	3	13822	9	N	12565	12565	0			-0-
09	159898	X	66931	-0-	-92967 B	-0-	58113	3	8818	9	N	8016	8016	0			-0-
10	59884	X	59884	-0-	-0- B	-0-	53418	3	6466	9	N	5878	5878	0			-0-
11	89970	X	42227	-0-	-47743 B	-0-	37501	3	4726	9	N	4296	4296	0			-0-
12	92969	X	NO RPT	-0-	-92969 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,911

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		211	-0-	211 B	211	1	1	181	3	Y	25	1	8			24
							1	4	28	9							
03	SHUT IN		101827	-0-	101827 B	102038	99804	3	2023	9	Y	1839	447	0	1118	1	207
													67	8			
04	237970	X	135932	-0-	-102038 B	-0-	516	1	133732	3	Y	1008	551	0	643	1	16
							575	4	1109	9			5	8			
05	133951	X	77790	-0-	-56161 B	-0-	76818	3	468	4	Y	458	179	0	218	1	77
							504	9									
06	141816	X	141816	-0-	-0- B	-0-	199	1	139957	3	Y	990	552	0	500	1	15
							571	4	1089	9							
07	150138	X	150138	-0-	-0- B	-0-	797	1	148100	3	Y	384	365	1			34
							819	4	422	9							
08	133951	X	132623	-0-	-1328 B	-0-	1009	1	130216	3	Y	406	374	1			66
							951	4	447	9							
09	115480	X	115480	-0-	-0- B	-0-	492	1	114257	3	Y	214	261	1			19
							496	4	235	9							
10	126697	X	126697	-0-	-0- B	-0-	125818	3	879	9	Y	799	11	0	705	1	83
*11	100346	X	100346	-0-	-0- B	-0-	97561	3	2785	9	Y	2532	45	0	2381	1	189
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 1,082,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	11	11	8			-0-
09	SHUT IN	168830	-0-	168830	B	168830	206	1	163064	3	Y	4985	582	0	4216	1	168
							76	4	5484	9			19	8			
10	SHUT IN	107402	-0-	107402	B	276232	807	1	100930	3	Y	4986	1560	0	3112	1	314
							180	4	5485	9							
11	SHUT IN	75212	-0-	75212	B	351444	595	1	70704	3	Y	3336	3275	0	111	1	264
							243	4	3670	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	351444					Y	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 351,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,318

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	98771	-0-	98771	B	98771	116	1	92022	3	Y	5991	328	0	5422	1	216
							43	4	6590	9			25	8			
10	SHUT IN	163060	-0-	163060	B	261831	1226	1	153355	3	Y	7459	2345	0	4642	1	472
							274	4	8205	9							
11	SHUT IN	116026	-0-	116026	B	377857	929	1	110320	3	Y	3998	3997	0	157	1	316
							379	4	4398	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	377857					Y	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 377,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,448

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	136089	-0-	136089	B	136089	161	1	127740	3	Y	7389	456	0	6638	1	265
							60	4	8128	9			30	8			
10	SHUT IN	64613	-0-	64613	B	200702	463	1	57972	3	Y	5523	1702	0	3478	1	343
							103	4	6075	9							
11	SHUT IN	8359	-0-	8359	B	209061	42	1	5253	3	Y	2770	2782	0	112	1	219
							17	4	3047	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	209061					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 209,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,682

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	137	-0-	137	B	137	125	3	12	9	N	11	1	0	10	8	-0-
09	SHUT IN	47460	-0-	47460	B	47597	54	1	42617	3	Y	4335	152	0	4005	1	160
							20	4	4769	9			18	8			
10	SHUT IN	194659	-0-	194659	B	242256	1483	1	185460	3	Y	6713	2121	0	4164	1	427
							332	4	7384	9			1	8			
11	SHUT IN	186891	-0-	186891	B	429147	1479	1	175869	3	Y	8126	7722	0	188	1	643
							604	4	8939	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	429147					Y	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 429,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,185

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	14426	-0-	14426	B	14426	11420	3	950	4	Y	1869	1429	1			440
							2056	9									
09	SHUT IN	68100	-0-	68100	B	82526	226	1	52648	3	Y	9656	9813	1			283
							4604	4	10622	9							
10	SHUT IN	46825	-0-	46825	B	129351	7	1	39032	3	Y	4399	4335	1			64
							2947	4	4839	9							
11	SHUT IN	100501	-0-	100501	B	229852	84268	3	16233	9	Y	14757	14605	0	69	1	83
*12	69750 X	NO RPT	-0-	-69750	B	160102					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 229,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,681

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	14178	-0-	14178	B	14178	10888	3	1089	4	Y	2001	1530	1			471
							2201	9									
09	SHUT IN	82248	-0-	82248	B	96426	259	1	60669	3	Y	14014	14075	1			410
							5905	4	15415	9							
10	SHUT IN	57733	-0-	57733	B	154159	7	1	45232	3	Y	7811	7695	1			116
							3902	4	8592	9							
11	SHUT IN	83653	-0-	83653	B	237812	80628	3	3025	9	Y	2750	2547	0	120	1	83
*12	66495 X	NO RPT	-0-	-66495	B	171317					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 237,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,576

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		1919	-0-	1919	B	1919	22	1	1701	3	Y	169	6	0			163
								10	4	186	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	1919					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		23536	-0-	23536	B	23536	273	1	21785	3	Y	1228	46	0			1182
								127	4	1351	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	23536					Y	NO RPT					1182

TOTAL GAS PROD: 23,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	3424	-0-	-4574	B	-0-	76	1	2957	2	Y	355	476	1			873
								391	9									
02	3808	X	1115	-0-	-2693	B	-0-	724	1	391	9	Y	355	359	1	4	8	865
03	4929	X	3063	-0-	-1866	B	-0-	472	1	2176	2	Y	377	568	1	3	8	671
								415	9									
04	4770	X	1664	-0-	-3106	B	-0-	1097	1	567	9	Y	515	597	1			589
05	4929	X	1075	-0-	-3854	B	-0-	747	1	328	9	Y	298	91	1	16	8	780
06	3300	X	1120	-0-	-2180	B	-0-	934	1	186	9	Y	169	205	1			744
07	3069	X	1553	-0-	-1516	B	-0-	292	1	942	2	Y	290	180	1	2	8	852
								319	9									
08	3069	X	373	-0-	-2696	B	-0-	149	1	224	9	Y	204	560	1			496
09	1653	X	1653	-0-	-0-	B	-0-	194	1	781	2	Y	431	140	1			787
								204	4	474	9							
10	5690	X	5690	-0-	-0-	B	-0-	1420	1	1642	2	Y	215	441	1	1	8	560
								2391	4	237	9							
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1777	2	Y	410	637	1			333
								1350	4	451	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					Y	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3581	-0-	-2092 B	-0-	90	1	3126	2	Y	332	419	1			789
							365	9									
02	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	817	1	5172	2	Y	294	325	1			758
							323	9									
03	5301	X	4082	-0-	-1219 B	-0-	543	1	3076	2	Y	421	498	1			681
							463	9									
04	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	1590	1	5774	2	Y	484	606	1			559
							532	9									
05	6975	X	6855	-0-	-120 B	-0-	1219	1	5500	2	Y	124	86	1			597
							136	9									
06	6750	X	6152	-0-	-598 B	-0-	1337	1	4558	2	Y	234	157	1			674
							257	9									
07	8153	X	4160	-0-	-3993 B	-0-	403	1	3203	2	Y	504	163	1			1015
							554	9									
08	8153	X	4712	-0-	-3441 B	-0-	268	1	3993	2	Y	410	666	1			759
							451	9									
09	7890	X	5171	-0-	-2719 B	-0-	260	1	4088	2	Y	479	214	1			1024
							296	4	527	9							
10	6851	X	5763	-0-	-1088 B	-0-	1152	1	2425	2	Y	232	575	1			681
							1931	4	255	9							
11	6150	X	3974	-0-	-2176 B	-0-	540	1	1828	2	Y	198	718	1			161
							1388	4	218	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 58,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

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	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2040	2	6	9	Y	5					5
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1598	2	204	9	Y	185	45	1			145
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2341	2	187	9	Y	170	121	1			194
06	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2026	2	114	9	Y	104	139	1			159
07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2004	2	57	9	Y	52	93	1			118
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1782	2	74	9	Y	67	48	1			137
09	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1620	2	63	9	Y	57	46	1			148
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1554	2	88	9	Y	80	96	1			132
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1739	2	23	9	Y	21					153
*12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1597	2	39	9	Y	35	49	1			139

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	11453	X	11453	-0-	-0- B	-0-	10988	2	465	9	Y	423	386	1			459
02	11869	X	11869	-0-	-0- B	-0-	11350	2	519	9	Y	472	398	1			533
03	9517	X	9256	-0-	-261 B	-0-	8982	2	274	9	Y	249	397	1			385
04	9210	X	8274	-0-	-936 B	-0-	8069	2	205	9	Y	186	256	1			315
05	10836	X	10836	-0-	-0- B	-0-	10650	2	186	9	Y	169	216	1			268
06	9367	X	9367	-0-	-0- B	-0-	9253	2	114	9	Y	104	181	1			191
07	7130	X	6909	-0-	-221 B	-0-	6852	2	57	9	Y	52	108	1			135
08	7928	X	7928	-0-	-0- B	-0-	7854	2	74	9	Y	67	53	1			149
09	7589	X	7589	-0-	-0- B	-0-	7525	2	64	9	Y	58	50	1			157
10	8352	X	8352	-0-	-0- B	-0-	8265	2	87	9	Y	79	100	1			136
11	8912	X	8912	-0-	-0- B	-0-	8889	2	23	9	Y	21					157
*12	8612	X	8612	-0-	-0- B	-0-	8575	2	37	9	Y	34	50	1			141

TOTAL GAS PROD: 109,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

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	9238	X	7532	-0-	-1706 B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7027	-0-	-869 B	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7387	-0-	-1045 B	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6948	-0-	-642 B	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7307	-0-	-474 B	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7140	-0-	-390 B	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7229	-0-	-552 B	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6309	-0-	-1069 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6298	-0-	-842 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
*11	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6940	-0-	-283 B	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10695	X	9253	-0-	-1442 B	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8477	-0-	-1015 B	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8991	-0-	-1146 B	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8320	-0-	-1070 B	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9022	-0-	-526 B	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8321	-0-	-769 B	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8373	-0-	-1020 B	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8196	-0-	-825 B	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7692	-0-	-1038 B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8121	-0-	-900 B	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7718	-0-	-592 B	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7990	-0-	-380 B	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

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	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	56	1	6365	2	N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0- B	-0-	32	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	17380	X	17380	-0-	-0- B	-0-	144	1	17236	2	N	-0-					-0-
04	13084	X	13084	-0-	-0- B	-0-	180	1	12904	2	N	-0-					-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0- B	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	11214	X	11214	-0-	-0- B	-0-	314	1	10900	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	9180	-0-	-8211 B	-0-	107	1	9073	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	8351	-0-	-9040 B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	10440	-0-	-2640 B	-0-	206	1	10234	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8743	-0-	-2851 B	-0-	263	1	8480	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7840	-0-	-3380 B	-0-	189	1	7651	2	N	-0-					-0-
*12	10788	X	8059	-0-	-2729 B	-0-	191	1	7868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

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		18801	-0-	18801 B	18801	18801	2			N	-0-					87
02	DLQ G-10		20096	-0-	20096 B	38897	211	1	19885	2	N	-0-					87
03	DLQ G-10		20181	-0-	20181 B	59078	20181	2			N	-0-					87
04	78333	X	19255	-0-	-59078 B	-0-	386	1	18869	2	N	-0-					87
05	18971	X	18971	-0-	-0- B	-0-	1000	1	17968	2	N	3					90
							3	9									
06	20580	X	18751	-0-	-1829 B	-0-	18751	2			N	-0-					90
07	22258	X	14880	-0-	-7378 B	-0-	553	1	14327	2	N	-0-					90
08	20193	X	20193	-0-	-0- B	-0-	439	1	19724	2	N	27					117
							30	9									
09	19260	X	16115	-0-	-3145 B	-0-	681	1	15434	2	N	-0-					117
10	19375	X	18652	-0-	-723 B	-0-	18607	2	45	9	N	41	1	8			157
11	19530	X	16291	-0-	-3239 B	-0-	1169	1	15122	2	N	-0-					157
*12	20181	X	16777	-0-	-3404 B	-0-	477	1	16286	2	N	13	96	1			74
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 218,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

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	8558	X	8558	-0-	-0- B	-0-	74	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3091	-0-	-997 B	-0-	22	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0- B	-0-	81	1	9683	2	N	-0-					-0-
04	9336	X	9336	-0-	-0- B	-0-	128	1	9208	2	N	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0- B	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0- B	-0-	269	1	9368	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8084	-0-	-1681 B	-0-	94	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7925	-0-	-1840 B	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7686	-0-	-1944 B	-0-	151	1	7535	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	5681	-0-	-4270 B	-0-	171	1	5510	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	6309	-0-	-3321 B	-0-	152	1	6157	2	N	-0-					-0-
*12	8978	X	8978	-0-	-0- B	-0-	212	1	8766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11930	X	11930	-0-	-0- B	-0-	164	1	11766	2	N	-0-					-0-
05	20199	X	20199	-0-	-0- B	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
06	11237	X	11237	-0-	-0- B	-0-	314	1	10923	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9977	-0-	-2361 B	-0-	116	1	9861	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	7645	-0-	-12567 B	-0-	7643	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	19560	X	10829	-0-	-8731 B	-0-	214	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	20212	X	10135	-0-	-10077 B	-0-	304	1	9831	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	7195	-0-	-4055 B	-0-	173	1	7022	2	N	-0-					-0-
*12	11191	X	8897	-0-	-2294 B	-0-	210	1	8687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H 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		7393	-0-	7393 B	7393	7393	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5323	-0-	5323 B	12716	76	1	5247	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6498	-0-	6498 B	19214	626	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6193	-0-	6193 B	25407	87	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	31765	X	6358	-0-	-25407 B	-0-	557	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4911	-0-	-2229 B	-0-	613	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4544	-0-	-1966 B	-0-	615	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6487	-0-	-23 B	-0-	954	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5521	-0-	-659 B	-0-	501	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	4580	-0-	-1775 B	-0-	444	1	4135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	862	1	5688	2	N	-0-					-0-
*12	6479	X	4749	-0-	-1730 B	-0-	508	1	4241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB PECK - STATE (EF) 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		9452	-0-	9452 B	9452	9452	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6737	-0-	6737 B	16189	6737	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8481	-0-	8481 B	24670	8	1	8428	2	N	41					41
							45	9									
04	DLQ G-10		7818	-0-	7818 B	32488	7818	2			N	-0-					41
05	39099	X	6611	-0-	-32488 B	-0-	6611	2			N	-0-					41
06	9150	X	8061	-0-	-1089 B	-0-	8061	2			N	-0-					41
07	8494	X	7468	-0-	-1026 B	-0-	7468	2			N	-0-					41
08	8494	X	8441	-0-	-53 B	-0-	8440	2	1	9	N	1	1	8			41
09	8070	X	7986	-0-	-84 B	-0-	7986	2			N	-0-					41
10	9023	X	9023	-0-	-0- B	-0-	9023	2			N	-0-					41
11	8592	X	8592	-0-	-0- B	-0-	8592	2			N	-0-					41
*12	8446	X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 97,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H 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		10711	-0-	10711 B	10711	234	1	10477	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10250	-0-	10250 B	20961	154	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8207	-0-	8207 B	29168	8207	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10037	-0-	10037 B	39205	10037	2			N	-0-					-0-
05	48798	X	9593	-0-	-39205 B	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7551	-0-	-3429 B	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10390	-0-	-863 B	-0-	10383	2	7	9	N	6					6
08	10385	X	10371	-0-	-14 B	-0-	10371	2			N	-0-					6
09	10050	X	6926	-0-	-3124 B	-0-	6887	2	39	9	N	35					41
10	10385	X	9772	-0-	-613 B	-0-	9750	2	22	9	N	20					61
11	10050	X	9308	-0-	-742 B	-0-	9305	2	3	9	N	3					64
*12	10385	X	9246	-0-	-1139 B	-0-	9224	2	22	9	N	20					84

TOTAL GAS PROD: 112,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) 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		17119	-0-	17119 B	17119	17119	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13312	-0-	13312 B	30431	13312	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13239	-0-	13239 B	43670	13239	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12507	-0-	12507 B	56177	45	1	12462	2	N	-0-					-0-
05	68449	X	12272	-0-	-56177 B	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	11372	-0-	-5188 B	-0-	109	1	11263	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13145	-0-	-1580 B	-0-	321	1	12824	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	9674	-0-	-3563 B	-0-	152	1	9521	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12510	X	11690	-0-	-820 B	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12506	-0-	-638 B	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11463	-0-	-1257 B	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
*12	13144	X	11703	-0-	-1441 B	-0-	291	1	11412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9088	X	9088	-0-	-0- B	-0-	79	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0- B	-0-	45	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0- B	-0-	67	1	7958	2	N	-0-					-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	100	1	7198	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0- B	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	8684	X	8684	-0-	-0- B	-0-	242	1	8442	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467 B	-0-	76	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7136	-0-	-893 B	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7611	-0-	-309 B	-0-	150	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6449	-0-	-1735 B	-0-	194	1	6255	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	5367	-0-	-2553 B	-0-	129	1	5238	2	N	-0-					-0-
*12	8332	X	8332	-0-	-0- B	-0-	197	1	8135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) 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		12819	-0-	12819 B	12819	144	1	12675	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10116	-0-	10116 B	22935	46	1	10070	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10525	-0-	10525 B	33460	158	1	10367	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9458	-0-	9458 B	42918	9458	2			N	-0-					-0-
05	52052	X	9134	-0-	-42918 B	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	8417	-0-	-4003 B	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10713	-0-	-478 B	-0-	62	1	10651	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9702	-0-	-838 B	-0-	138	1	9564	2	N	-0-					-0-
09	9759	X	9759	-0-	-0- B	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	11893	X	11893	-0-	-0- B	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10302	-0-	-78 B	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
*12	11287	X	11287	-0-	-0- B	-0-	628	1	10659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) 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		12045	-0-	12045 B	12045	1164	1	10881	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11246	-0-	11246 B	23291	846	1	10400	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11293	-0-	11293 B	34584	1330	1	9963	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9732	-0-	9732 B	44316	1069	1	8663	2	N	-0-					-0-
05	53468	X	9152	-0-	-44316 B	-0-	787	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	8427	-0-	-3633 B	-0-	562	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8831	-0-	-3507 B	-0-	288	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	7690	-0-	-3594 B	-0-	1020	1	6669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9720	X	7268	-0-	-2452 B	-0-	554	1	6714	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7717	-0-	-1428 B	-0-	385	1	7332	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6811	-0-	-1739 B	-0-	419	1	6392	2	N	-0-					-0-
*12	8835	X	7836	-0-	-999 B	-0-	335	1	7501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H 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		7997	-0-	7997 B	7997	58	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7850	-0-	7850 B	15847	182	1	7668	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5545	-0-	5545 B	21392	5545	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7050	-0-	7050 B	28442	171	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	34324	X	5882	-0-	-28442 B	-0-	59	1	5823	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7396	-0-	-1004 B	-0-	399	1	6982	2	N	14					14
							15	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0- B	-0-	438	1	7322	2	N	-0-					14
08	7756	X	7756	-0-	-0- B	-0-	456	1	7300	2	N	-0-					14
09	7290	X	5758	-0-	-1532 B	-0-	272	1	5486	2	N	-0-					14
10	7533	X	745	-0-	-6788 B	-0-	32	1	712	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	9782	X	9782	-0-	-0- B	-0-	35	1	9747	2	N	-0-					14
*12	7909	X	7909	-0-	-0- B	-0-	362	1	7547	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 81,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PUIG (EF) 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		5026	-0-	5026 B	5026	485	1	4541	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4427	-0-	4427 B	9453	333	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4650	-0-	4650 B	14103	548	1	4102	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4293	-0-	4293 B	18396	471	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	22662	X	4266	-0-	-18396 B	-0-	366	1	3900	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	2851	-0-	-2009 B	-0-	190	1	2661	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	1647	-0-	-2972 B	-0-	54	1	1593	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4059	-0-	-560 B	-0-	539	1	3520	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3629	-0-	-661 B	-0-	276	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3431	-0-	-847 B	-0-	172	1	3259	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3467	-0-	-463 B	-0-	214	1	3253	2	N	-0-			-0-
*12	4061	X	3283	-0-	-778 B	-0-	140	1	3143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) 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		21512	-0-	21512 B	21512	242	1	21270	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13501	-0-	13501 B	35013	62	1	13439	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13556	-0-	13556 B	48569	203	1	13353	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		15804	-0-	15804 B	64373	15803	2	1	9	N	1			1
05	76608	X	12235	-0-	-64373 B	-0-	12235	2			N	-0-			1
06	20820	X	12995	-0-	-7825 B	-0-	12995	2			N	-0-			1
07	16337	X	15427	-0-	-910 B	-0-	91	1	15336	2	N	-0-			1
08	16337	X	14142	-0-	-2195 B	-0-	202	1	13940	2	N	-0-			1
09	15810	X	13423	-0-	-2387 B	-0-	13423	2			N	-0-			1
10	15438	X	12211	-0-	-3227 B	-0-	12211	2			N	-0-			1
11	14940	X	9690	-0-	-5250 B	-0-	9690	2			N	-0-			1
*12	16219	X	16219	-0-	-0- B	-0-	903	1	15316	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 170,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 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		6747	-0-	6747 B	6747	652	1	6095	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5767	-0-	5767 B	12514	434	1	5333	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6721	-0-	6721 B	19235	792	1	5929	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5865	-0-	5865 B	25100	644	1	5221	2	N	-0-			-0-
05	30398	X	5298	-0-	-25100 B	-0-	455	1	4843	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5787	-0-	-753 B	-0-	386	1	5401	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5747	-0-	-980 B	-0-	188	1	5559	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5710	-0-	-1017 B	-0-	758	1	4952	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5167	-0-	-713 B	-0-	393	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4957	-0-	-1026 B	-0-	248	1	4709	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4422	-0-	-1368 B	-0-	272	1	4150	2	N	-0-			-0-
*12	5735	X	4453	-0-	-1282 B	-0-	190	1	4263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H 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		6772	-0-	6772 B	6772	49	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6013	-0-	6013 B	12785	140	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6432	-0-	6432 B	19217	6432	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6770	-0-	6770 B	25987	163	1	6607	2	N	-0-					-0-
05	32466	X	6479	-0-	-25987 B	-0-	65	1	6414	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6244	-0-	-296 B	-0-	338	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6120	-0-	-886 B	-0-	346	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6064	-0-	-942 B	-0-	356	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5938	-0-	-842 B	-0-	281	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4493	-0-	-1986 B	-0-	193	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	6438	X	6438	-0-	-0- B	-0-	23	1	6415	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	5984	-0-	-154 B	-0-	273	1	5711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,747 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		20954	-0-	20954 B	20954	20954	2			N	-0-					137
02	DLQ G-10		21715	-0-	21715 B	42669	21682	2	33	9	N	30					167
03	DLQ G-10		13251	-0-	13251 B	55920	13248	2	3	9	N	3					170
04	73703	X	17783	-0-	-55920 B	-0-	23	1	17760	2	N	-0-					170
05	19605	X	19605	-0-	-0- B	-0-	19590	2	15	9	N	14					184
06	23280	X	9643	-0-	-13637 B	-0-	9592	2	51	9	N	46	187	1			43
07	24056	X	13295	-0-	-10761 B	-0-	13289	2	6	9	N	5					48
08	30024	X	30024	-0-	-0- B	-0-	1081	1	28921	2	N	20	1	8			67
							22	9									
09	24557	X	24557	-0-	-0- B	-0-	1101	1	23449	2	N	6					73
							7	9									
10	22031	X	22031	-0-	-0- B	-0-	1627	1	20336	2	N	62					135
							68	9									
11	25590	X	9898	-0-	-15692 B	-0-	260	1	9616	2	N	20					155
							22	9									
*12	26443	X	17929	-0-	-8514 B	-0-	610	1	17319	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 220,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GEORGE NEEL (EF) 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		9352	-0-	9352 B	9352	70	1	9282	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8179	-0-	8179 B	17531	8179	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6696	-0-	6696 B	24227	6696	2			N	-0-					-0-
04	31724	X	7497	-0-	-24227 B	-0-	35	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0- B	-0-	165	1	8115	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7162	-0-	-1898 B	-0-	720	1	6442	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8587	-0-	-0- B	-0-	807	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7721	-0-	-525 B	-0-	1272	1	6449	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6046	-0-	-1934 B	-0-	747	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5791	-0-	-2455 B	-0-	103	1	5688	2	N	-0-					-0-
11	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	451	1	7622	2	N	-0-					-0-
*12	8246	X	6155	-0-	-2091 B	-0-	105	1	6050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H 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		3506	-0-	3506 B	3506	47	1	3459	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2937	-0-	2937 B	6443	2937	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2188	-0-	2188 B	8631	2188	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2357	-0-	2357 B	10988	6	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	13344	X	2356	-0-	-10988 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2277	-0-	-1113 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	22	1	2677	2	N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	41	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2404	-0-	-14 B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2095	-0-	-245 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H 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		5398	-0-	5398 B	5398	5398	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4668	-0-	4668 B	10066	67	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6483	-0-	6483 B	16549	625	1	5858	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6364	-0-	6364 B	22913	89	1	6253	2	N	20					20
							22	9									
05	30122	X	7209	-0-	-22913 B	-0-	631	1	6578	2	N	-0-					20
06	6270	X	5792	-0-	-478 B	-0-	723	1	5069	2	N	-0-					20
07	6572	X	5651	-0-	-921 B	-0-	765	1	4886	2	N	-0-					20
08	7192	X	5319	-0-	-1873 B	-0-	782	1	4537	2	N	-0-					20
09	6990	X	5118	-0-	-1872 B	-0-	464	1	4642	2	N	11					31
							12	9									
10	7223	X	5168	-0-	-2055 B	-0-	500	1	4668	2	N	-0-					31
11	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	828	1	5463	2	N	12					43
							13	9									
*12	5642	X	5147	-0-	-495 B	-0-	550	1	4586	2	N	10					53
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 68,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H 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		11992	-0-	11992 B	11992	162	1	11830	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9800	-0-	9800 B	21792	9800	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11224	-0-	11224 B	33016	11224	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10221	-0-	10221 B	43237	28	1	10193	2	N	-0-					-0-
05	53475	X	10238	-0-	-43237 B	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9151	-0-	-2459 B	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10891	-0-	-331 B	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10304	-0-	-918 B	-0-	84	1	10220	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9774	-0-	-456 B	-0-	167	1	9607	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10034	-0-	-847 B	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9203	-0-	-1327 B	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
*12	10881	X	9659	-0-	-1222 B	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MANN TRUST - STATE (EF) 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	5301	X	3746	-0-	-1555 B	-0-	449	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3883	-0-	-905 B	-0-	368	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3129	-0-	-2172 B	-0-	436	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2991	-0-	-1599 B	-0-	459	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3552	-0-	-1098 B	-0-	295	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	272	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	530	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3319	-0-	-122 B	-0-	159	1	3160	2	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	297	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3299	-0-	-142 B	-0-	277	1	3021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	306	1	3409	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	3223	-0-	-218 B	-0-	250	1	2973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

01	DLQ G-10		45350	-0-	45350 B	45350	506	1	44844	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41461	-0-	41461 B	86811	41461	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44495	-0-	44495 B	131306	44495	2			N	-0-					-0-
04	153500	X	22194	-0-	-131306 B	-0-	22194	2			N	-0-					-0-
05	42183	X	42183	-0-	-0- B	-0-	42183	2			N	-0-					-0-
06	42690	X	40545	-0-	-2145 B	-0-	78	1	40467	2	N	-0-					-0-
07	43462	X	38521	-0-	-4941 B	-0-	38521	2			N	-0-					-0-
08	43462	X	4806	-0-	-38656 B	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
09	40830	X	28059	-0-	-12771 B	-0-	28059	2			Y	-0-					-0-
10	42191	X	33761	-0-	-8430 B	-0-	33758	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	40560	X	30327	-0-	-10233 B	-0-	30327	2			Y	-0-					-0-
*12	38533	X	31154	-0-	-7379 B	-0-	31154	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 402,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

01	DLQ G-10		81768	-0-	81768 B	81768	890	1	80878	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		72169	-0-	72169 B	153937	72169	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9917	-0-	9917 B	163854	9917	2			N	-0-					-0-
04	163854	X	-0-	-0-	-163854 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	79140	X	4769	-0-	-74371 B	-0-	254	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		23416	-0-	23416 B	23416	770	1	22646	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		114190	-0-	114190 B	137606	109	1	114069	2	N	11	4	8			7
							12	9									
09	T. A.		85750	-0-	85750 B	223356	1199	1	84545	2	N	5					12
							6	9									
10	299031	X	75675	-0-	-223356 B	-0-	939	1	74735	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	74934	X	74934	-0-	-0- B	-0-	1193	1	73741	2	N	-0-					12
*12	75372	X	75372	-0-	-0- B	-0-	2227	1	73145	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 617,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	104191	X	78984	-0-	-25207 B	-0-	686	1	78298	2	N	-0-					-0-
02	86352	X	42911	-0-	-43441 B	-0-	300	1	42611	2	N	-0-					-0-
03	89807	X	77884	-0-	-11923 B	-0-	647	1	77237	2	N	-0-					-0-
04	83700	X	62112	-0-	-21588 B	-0-	853	1	61259	2	N	-0-					-0-
05	86490	X	60299	-0-	-26191 B	-0-	60299	2			N	-0-					-0-
06	76440	X	55058	-0-	-21382 B	-0-	1538	1	53520	2	N	-0-					-0-
07	77872	X	50301	-0-	-27571 B	-0-	584	1	49717	2	N	-0-					-0-
08	77872	X	47575	-0-	-30297 B	-0-	47575	2			N	-0-					-0-
09	62100	X	49593	-0-	-12507 B	-0-	977	1	48616	2	N	-0-					-0-
10	60295	X	48194	-0-	-12101 B	-0-	1447	1	46746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	55050	X	42034	-0-	-13016 B	-0-	1013	1	41021	2	N	-0-					-0-
*12	51243	X	43833	-0-	-7410 B	-0-	1037	1	42796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 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
01	70724	X	70724	-0-	-0- B	-0-	615	1	70109	2	N	-0-					-0-
02	160216	X	39953	-0-	-120263 B	-0-	279	1	39674	2	N	-0-					-0-
03	127162	X	63044	-0-	-64118 B	-0-	524	1	62520	2	N	-0-					-0-
04	98010	X	50187	-0-	-47823 B	-0-	689	1	49498	2	N	-0-					-0-
05	70711	X	46018	-0-	-24693 B	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
06	68430	X	42400	-0-	-26030 B	-0-	1184	1	41216	2	N	-0-					-0-
07	63054	X	39577	-0-	-23477 B	-0-	459	1	39118	2	N	-0-					-0-
08	63054	X	37566	-0-	-25488 B	-0-	37564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	50190	X	34412	-0-	-15778 B	-0-	678	1	33734	2	N	-0-					-0-
10	46004	X	33459	-0-	-12545 B	-0-	1004	1	32455	2	N	-0-					-0-
11	42390	X	32742	-0-	-9648 B	-0-	789	1	31953	2	N	-0-					-0-
*12	39587	X	32545	-0-	-7042 B	-0-	770	1	31775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		267180	-0-	267180 B	447568	2981	1	264199	2	Y	-0-					54
02	T. A.		184310	-0-	184310 B	631878	184310	2			Y	-0-	41	1			13
03	784885	X	153007	-0-	-631878 B	-0-	153007	2			Y	-0-					13
04	377280	X	74718	-0-	-302562 B	-0-	74718	2			Y	-0-					13
05	389856	X	113358	-0-	-276498 B	-0-	113358	2			Y	-0-					13
06	377280	X	99623	-0-	-277657 B	-0-	191	1	99432	2	Y	-0-					13
07	389856	X	98115	-0-	-291741 B	-0-	98115	2			Y	-0-					13
08	389856	X	88204	-0-	-301652 B	-0-	88203	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	34306	X	34306	-0-	-0- B	-0-	34306	2			Y	-0-					13
10	113367	X	39704	-0-	-73663 B	-0-	39704	2			Y	-0-					13
11	99630	X	97361	-0-	-2269 B	-0-	97361	2			Y	-0-					13
*12	98115	X	80838	-0-	-17277 B	-0-	80838	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,330,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		270976	-0-	270976 B	453125	3024	1	267952	2	Y	-0-					54
02	SHUT IN		189088	-0-	189088 B	642213	189088	2			Y	-0-	41	1			13
03	807173	X	164960	-0-	-642213 B	-0-	164960	2			Y	-0-					13
04	374250	X	82402	-0-	-291848 B	-0-	82402	2			Y	-0-					13
05	386725	X	129396	-0-	-257329 B	-0-	129396	2			Y	-0-					13
06	374250	X	109725	-0-	-264525 B	-0-	210	1	109515	2	Y	-0-					13
07	386725	X	113659	-0-	-273066 B	-0-	113659	2			Y	-0-					13
08	386725	X	106630	-0-	-280095 B	-0-	106628	2	2	9	Y	2	2	8			13
09	28138	X	28138	-0-	-0- B	-0-	28138	2			Y	-0-					13
10	129394	X	32811	-0-	-96583 B	-0-	32811	2			Y	-0-					13
11	109980	X	51779	-0-	-58201 B	-0-	51779	2			Y	-0-					13
*12	113646	X	92996	-0-	-20650 B	-0-	92996	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,372,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390088	X	390088	-0-	-0- B	-0-	3390	1	386698	2	N	-0-					-0-
02	371616	X	304655	-0-	-66961 B	-0-	2130	1	302525	2	N	-0-					-0-
03	411432	X	289394	-0-	-122038 B	-0-	2405	1	286989	2	N	-0-					-0-
04	398160	X	215460	-0-	-182700 B	-0-	2960	1	212500	2	N	-0-					-0-
05	411432	X	185157	-0-	-226275 B	-0-	185157	2			N	-0-					-0-
06	156094	X	156094	-0-	-0- B	-0-	4358	1	151736	2	N	-0-					-0-
07	337311	X	143615	-0-	-193696 B	-0-	1667	1	141948	2	N	-0-					-0-
08	289385	X	129048	-0-	-160337 B	-0-	129046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	215460	X	111596	-0-	-103864 B	-0-	2200	1	109396	2	N	-0-					-0-
10	185163	X	73456	-0-	-111707 B	-0-	2205	1	71250	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	156090	X	102330	-0-	-53760 B	-0-	2465	1	99865	2	N	-0-					-0-
*12	143623	X	95621	-0-	-48002 B	-0-	2262	1	93359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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		297	-0-	297 B	297	297	2			Y	-0-					-0-
09	269665	X	269368	-0-	-297 B	-0-	269368	2			Y	-0-					-0-
10	311156	X	311156	-0-	-0- B	-0-	311133	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
11	256815	X	256815	-0-	-0- B	-0-	256815	2			Y	-0-					-0-
*12	212135	X	212135	-0-	-0- B	-0-	212135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			-0-
11	SHUT IN		62423	-0-	62423 B	62423	1364	1	61059	2	N	-0-					-0-
*12	367885	X	305462	-0-	-62423 B	-0-	4499	1	300963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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		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-					Y	NO RPT					-0-
09	245965	X	245965	-0-	-0-	B	-0-	245965	2			Y	-0-					-0-
10	239541	X	239541	-0-	-0-	B	-0-	239522	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	217500	X	198133	-0-	-19367	B	-0-	198133	2			Y	-0-					-0-
*12	224750	X	179230	-0-	-45520	B	-0-	179230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

03	0		192659	-0-	192659	B	192659	192241	2	418	9	N	380	93	1			287
*04	0		220816	-0-	220816	B	413475	295	1	220521	2	N	-0-	196	1			91
05	0		193943	-0-	193943	B	607418	193633	2	310	9	N	282	198	1			175
06	0		122818	-0-	122818	B	730236	122810	2	8	9	N	7					182
*07	0		157138	-0-	157138	B	887374	156730	2	408	9	N	371	373	1			180
*08	1002984	X	115610	-0-	-887374	B	-0-	4162	1	111352	2	N	87	194	1			73
								96	9									
*09	209700	X	95365	-0-	-114335	B	-0-	4270	1	90970	2	N	114					187
								125	9									
*10	216690	X	79240	-0-	-137450	B	-0-	5861	1	73252	2	N	115	166	1	1	8	135
								127	9									
11	209700	X	76656	-0-	-133044	B	-0-	2018	1	74570	2	N	62	139	1			58
								68	9									
*12	216690	X	80792	-0-	-135898	B	-0-	2740	1	77841	2	N	192					250
								211	9									

TOTAL GAS PROD: 1,335,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

03	0		187609	-0-	187609	B	187609	187259	2	350	9	N	318	83	1			235
04	0		230298	-0-	230298	B	417907	308	1	229893	2	N	88	196	1			127
								97	9									
*05	0		191859	-0-	191859	B	609766	191581	2	278	9	N	253	365	1			15
06	0		123472	-0-	123472	B	733238	123461	2	11	9	N	10					25
*07	0		159711	-0-	159711	B	892949	159404	2	307	9	N	279	194	1			110
*08	1011760	X	118811	-0-	-892949	B	-0-	4273	1	114320	2	N	198	183	1			125
								218	9									
*09	253050	X	100682	-0-	-152368	B	-0-	4502	1	95896	2	N	258	196	1			187
								284	9									
10	261485	X	78812	-0-	-182673	B	-0-	5818	1	72720	2	N	249	218	1			218
								274	9									
11	253050	X	69356	-0-	-183694	B	-0-	1818	1	67160	2	N	344	257	1			305
								378	9									
*12	261485	X	81795	-0-	-179690	B	-0-	2770	1	78711	2	N	285	557	1			33
								314	9									

TOTAL GAS PROD: 1,342,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		184	-0-	184	B	184	184	2			Y	-0-			-0-
05	0		299905	-0-	299905	B	300089	299905	2			Y	-0-			-0-
06	0		275323	-0-	275323	B	575412	527	1	274796	2	Y	-0-			-0-
07	0		234644	-0-	234644	B	810056	234644	2			Y	-0-			-0-
08	1000960	X	190904	-0-	-810056	B	-0-	190904	2			Y	-0-			-0-
09	47461	X	47461	-0-	-0-	B	-0-	47461	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	110911	X	110911	-0-	-0-	B	-0-	110911	2			Y	-0-			-0-
*12	154078	X	154078	-0-	-0-	B	-0-	154078	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4861	-0-	4861	B	4861	4861	2			Y	-0-			-0-
*05	0		306455	-0-	306455	B	311316	306455	2			Y	-0-			-0-
*06	0		303117	-0-	303117	B	614433	581	1	302536	2	Y	-0-			-0-
*07	0		265834	-0-	265834	B	880267	265834	2			Y	-0-			-0-
*08	1100278	X	220011	-0-	-880267	B	-0-	220011	2			Y	-0-			-0-
09	304050	X	105125	-0-	-198925	B	-0-	105125	2			Y	-0-			-0-
10	314185	X	13661	-0-	-300524	B	-0-	13661	2			Y	-0-			-0-
11	304050	X	83972	-0-	-220078	B	-0-	83972	2			Y	-0-			-0-
*12	314185	X	156967	-0-	-157218	B	-0-	156967	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	294669	X	294669	-0-	-0-	B	-0-	294669	2			Y	-0-			-0-
10	345167	X	345167	-0-	-0-	B	-0-	345150	2	17	9	Y	15	15 8		-0-
11	286927	X	286927	-0-	-0-	B	-0-	286927	2			Y	-0-			-0-
*12	248320	X	248320	-0-	-0-	B	-0-	248320	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0		295667	-0-	295667	B	295667	295667	2			Y	-0-			-0-
10	641340	X	345673	-0-	-295667	B	-0-	345650	2	23	9	Y	21	21 8		-0-
11	364440	X	303269	-0-	-61171	B	-0-	303269	2			Y	-0-			-0-
*12	376588	X	277603	-0-	-98985	B	-0-	277603	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40343	X	40343	-0-	-0- B	-0-	40343	3			N	-0-					-0-
02	37772	X	37346	-0-	-426 B	-0-	37345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41819	X	40337	-0-	-1482 B	-0-	40337	3			N	-0-					-0-
04	40470	X	39031	-0-	-1439 B	-0-	39031	3			N	-0-					-0-
05	41726	X	37820	-0-	-3906 B	-0-	37820	3			N	-0-					-0-
06	40020	X	16959	-0-	-23061 B	-0-	16952	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	41354	X	20755	-0-	-20599 B	-0-	20668	3	87	9	N	79	79	8			-0-
08	80489	X	80489	-0-	-0- B	-0-	80483	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	76295	X	76295	-0-	-0- B	-0-	76295	3			N	-0-					-0-
10	74910	X	74910	-0-	-0- B	-0-	74908	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	77880	X	69452	-0-	-8428 B	-0-	69452	3			N	-0-					-0-
12	80476	X	65701	-0-	-14775 B	-0-	65701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93806	X	76510	-0-	-17296 B	-0-	76510	3			N	-0-					-0-
02	82326	X	82326	-0-	-0- B	-0-	82326	3			N	-0-					-0-
03	83080	X	45377	-0-	-37703 B	-0-	45376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	98945	X	98945	-0-	-0- B	-0-	98943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	111826	X	111826	-0-	-0- B	-0-	111825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	88200	X	79115	-0-	-9085 B	-0-	79115	3			N	-0-					-0-
07	98115	X	71287	-0-	-26828 B	-0-	71285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	98115	X	94029	-0-	-4086 B	-0-	94028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	94950	X	88383	-0-	-6567 B	-0-	88383	3			N	-0-					-0-
10	98115	X	86120	-0-	-11995 B	-0-	86120	3			N	-0-					-0-
11	90990	X	79048	-0-	-11942 B	-0-	79048	3			N	-0-					-0-
12	94023	X	77468	-0-	-16555 B	-0-	77468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781539	X	86782	-0-	-694757 B	-0-	86782	3			N	-0-					-0-
02	107828	X	89703	-0-	-18125 B	-0-	89700	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119381	X	81554	-0-	-37827 B	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
04	115579	X	115579	-0-	-0- B	-0-	115579	3			N	-0-					-0-
05	123982	X	123982	-0-	-0- B	-0-	123981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	110038	X	110038	-0-	-0- B	-0-	110038	3			N	-0-					-0-
07	119381	X	82992	-0-	-36389 B	-0-	82991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	119381	X	101127	-0-	-18254 B	-0-	101127	3			N	-0-					-0-
09	115530	X	95332	-0-	-20198 B	-0-	95332	3			N	-0-					-0-
10	119381	X	95549	-0-	-23832 B	-0-	95549	3			N	-0-					-0-
11	110040	X	90284	-0-	-19756 B	-0-	90284	3			N	-0-					-0-
12	101122	X	90451	-0-	-10671 B	-0-	90451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11664	X	11664	-0-	-0- B	-0-	229	1	11435	2	N	-0-			-0-
02	11028	X	11028	-0-	-0- B	-0-	1520	1	9508	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11632	-0-	-117 B	-0-	397	1	11235	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10780	-0-	-590 B	-0-	506	1	10274	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11452	-0-	-762 B	-0-	701	1	10751	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	10743	-0-	-1077 B	-0-	1173	1	9570	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	11176	-0-	-1038 B	-0-	730	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	10483	-0-	-1142 B	-0-	420	1	10063	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10048	-0-	-1022 B	-0-	581	1	9467	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10034	-0-	-1405 B	-0-	693	1	9341	2	N	-0-			-0-
11	10830	X	10034	-0-	-796 B	-0-	835	1	9199	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,074 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13691	-0-	-972 B	-0-	94	1	13597	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	11990	-0-	-1030 B	-0-	79	1	11911	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	12302	-0-	-2113 B	-0-	70	1	12232	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	8469	-0-	-4911 B	-0-	146	1	8323	2	N	-0-			-0-
05	15702	X	15702	-0-	-0- B	-0-	512	1	15190	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	13015	-0-	-245 B	-0-	170	1	12845	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12981	-0-	-287 B	-0-	314	1	12667	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	12466	-0-	-3251 B	-0-	78	1	12388	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	10679	-0-	-4531 B	-0-	116	1	10563	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	10505	-0-	-5212 B	-0-	190	1	10315	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	10973	-0-	-2047 B	-0-	171	1	10802	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,773 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8594	-0-	-1760 B	-0-	63	1	8531	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8192	-0-	-1160 B	-0-	244	1	7948	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	7746	-0-	-2608 B	-0-	219	1	7527	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7534	-0-	-1316 B	-0-	196	1	7338	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	6734	-0-	-2411 B	-0-	210	1	6524	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	8044	-0-	-746 B	-0-	46	1	7998	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8309	-0-	-774 B	-0-	55	1	8254	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	7745	-0-	-36 B	-0-	55	1	7690	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6804	-0-	-1236 B	-0-	159	1	6645	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6799	-0-	-1509 B	-0-	40	1	6759	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6603	-0-	-1437 B	-0-	40	1	6563	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,104 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	9207	X	7173	-0-	-2034 B	-0-	47	1	7126	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	5868	-0-	-2448 B	-0-	39	1	5829	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6587	-0-	-1132 B	-0-	36	1	6551	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6201	-0-	-1029 B	-0-	36	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6606	-0-	-555 B	-0-	36	1	6570	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	5399	-0-	-1531 B	-0-	80	1	5319	2	N	-0-			-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0- B	-0-	339	1	6324	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5885	-0-	-718 B	-0-	402	1	5483	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5534	-0-	-856 B	-0-	703	1	4831	2	N	-0-			-0-
10	6970	X	6970	-0-	-0- B	-0-	53	1	6917	2	N	-0-			-0-
*11	7771	X	7771	-0-	-0- B	-0-	392	1	7379	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,657 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	14663	X	14306	-0-	-357 B	-0-	281	1	14025	2	N	-0-			-0-
02	15160	X	15160	-0-	-0- B	-0-	2077	1	13083	2	N	-0-			-0-
03	16305	X	16305	-0-	-0- B	-0-	557	1	15748	2	N	-0-			-0-
04	14783	X	14783	-0-	-0- B	-0-	694	1	14089	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	14374	-0-	-2397 B	-0-	879	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	13522	-0-	-2708 B	-0-	1476	1	12046	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	13708	-0-	-3063 B	-0-	895	1	12813	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	13156	-0-	-3150 B	-0-	527	1	12629	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	11330	-0-	-3460 B	-0-	667	1	10663	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	12447	-0-	-1937 B	-0-	860	1	11587	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	11451	-0-	-2079 B	-0-	953	1	10498	2	N	-0-			-0-
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,542 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	34627	X	28973	-0-	-5654 B	-0-	568	1	28405	2	N	-0-			-0-
02	28392	X	27955	-0-	-437 B	-0-	3904	1	24051	2	N	-0-			-0-
03	34074	X	34074	-0-	-0- B	-0-	1163	1	32911	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	28580	-0-	-7840 B	-0-	1341	1	27239	2	N	-0-			-0-
05	37634	X	31224	-0-	-6410 B	-0-	1910	1	29314	2	N	-0-			-0-
06	32970	X	26649	-0-	-6321 B	-0-	2909	1	23740	2	N	-0-			-0-
07	34069	X	27087	-0-	-6982 B	-0-	1769	1	25318	2	N	-0-			-0-
08	34069	X	25031	-0-	-9038 B	-0-	1003	1	24028	2	N	-0-			-0-
09	30210	X	26462	-0-	-3748 B	-0-	1548	1	24914	2	N	-0-			-0-
10	31217	X	26710	-0-	-4507 B	-0-	1844	1	24866	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	25163	-0-	-1477 B	-0-	2092	1	23071	2	N	-0-			-0-
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,908 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	12183	X	9860	-0-	-2323 B	-0-	678	1	9182	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	7804	-0-	-3200 B	-0-	51	1	7753	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	3347	-0-	-8836 B	-0-	230	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0- B	-0-	402	1	9866	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	9819	-0-	-473 B	-0-	387	1	9432	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7523	-0-	-2017 B	-0-	557	1	6966	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	8372	-0-	-2230 B	-0-	386	1	7986	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9660	-0-	-942 B	-0-	675	1	8985	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	8662	-0-	-1598 B	-0-	735	1	7927	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	7086	-0-	-2741 B	-0-	206	1	6880	2	N	-0-			-0-
*11	9100	X	9100	-0-	-0- B	-0-	281	1	8819	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	514110	X	NO RPT	-0-	-514110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	531247	X	NO RPT	-0-	-531247 B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		301272	-0-	301272 B	301272	8737	1	292535	2	N	-0-			-0-
*11	581066	X	279794	-0-	-301272 B	-0-	8604	1	271190	2	N	-0-			-0-
12	337032	X	NO RPT	-0-	-337032 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		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
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7321	-0-	7321 B	7321	20	1	7301	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6832	-0-	6832 B	14153	6832	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6771	-0-	6771 B	20924	32	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5781	-0-	5781 B	26705	32	1	5749	2	N	-0-					-0-
05	32783	X	6078	-0-	-26705 B	-0-	34	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	5678	-0-	-1642 B	-0-	21	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5911	-0-	-1653 B	-0-	77	1	5834	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5846	-0-	-912 B	-0-	114	1	5731	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6526	X	6526	-0-	-0- B	-0-	141	1	6385	2	N	-0-					-0-
10	6378	X	6378	-0-	-0- B	-0-	83	1	6295	2	N	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	88	1	5811	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5799	-0-	-959 B	-0-	5538	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76	-0-	76 B	76	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2174	-0-	2174 B	2250	2174	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7332	-0-	7332 B	9582	34	1	7298	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3908	-0-	3908 B	13490	22	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	17069	X	3579	-0-	-13490 B	-0-	20	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	3770	-0-	-3340 B	-0-	14	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	3679	-0-	-3668 B	-0-	49	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4522	-0-	-2825 B	-0-	88	1	4433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3900	X	3685	-0-	-215 B	-0-	80	1	3605	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0- B	-0-	55	1	4139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4380	X	2783	-0-	-1597 B	-0-	41	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3786	-0-	-740 B	-0-	3616	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSA V. BENAVIDES (EF) 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		9594	-0-	9594 B	9594	1081	1	8513	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7588	-0-	7588 B	17182	1924	1	5664	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7951	-0-	7951 B	25133	7951	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8118	-0-	8118 B	33251	619	1	7499	2	N	-0-					-0-
05	41129	X	7878	-0-	-33251 B	-0-	588	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7894	-0-	-1376 B	-0-	876	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0- B	-0-	2585	1	5837	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8206	-0-	-195 B	-0-	1105	1	7101	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7308	-0-	-822 B	-0-	587	1	6721	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7526	-0-	-906 B	-0-	633	1	6893	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7820	-0-	-340 B	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7471	-0-	-961 B	-0-	7405	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) 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		6955	-0-	6955 B	6955	20	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5954	-0-	5954 B	12909	5954	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5173	-0-	5173 B	18082	24	1	5149	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5345	-0-	5345 B	23427	30	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	28018	X	4591	-0-	-23427 B	-0-	26	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5351	-0-	-1369 B	-0-	20	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5868	-0-	-735 B	-0-	77	1	5791	2	N	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0- B	-0-	119	1	5999	2	N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	137	1	6215	2	N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0- B	-0-	80	1	6064	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	89	1	5863	2	N	-0-					-0-
*12	6572	X	5813	-0-	-759 B	-0-	262	1	5551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSA V. BENAVIDES (EF) 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		8139	-0-	8139 B	8139	23	1	8116	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6454	-0-	6454 B	14593	6454	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8717	-0-	8717 B	23310	41	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7518	-0-	7518 B	30828	42	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	38895	X	8067	-0-	-30828 B	-0-	45	1	8022	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	5824	-0-	-2606 B	-0-	21	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0- B	-0-	120	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8493	-0-	-218 B	-0-	166	1	8327	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7745	-0-	-55 B	-0-	167	1	7578	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7867	-0-	-1278 B	-0-	103	1	7764	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7550	-0-	-1300 B	-0-	113	1	7437	2	N	-0-					-0-
*12	9145	X	7596	-0-	-1549 B	-0-	342	1	7254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,125 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	36808	X	6837	-0-	-29971 B	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	17	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	839	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	6985	X	6985	-0-	-0- B	-0-	593	1	6392	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5377	-0-	-1474 B	-0-	17	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6070	-0-	-620 B	-0-	382	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6078	-0-	-1145 B	-0-	6070	2	8	9	N	7					7
08	7223	X	5885	-0-	-1338 B	-0-	54	1	5819	2	N	11					18
							12	9									
09	6990	X	4330	-0-	-2660 B	-0-	162	1	4168	2	N	-0-					18
10	6262	X	5392	-0-	-870 B	-0-	122	1	5262	2	N	7	6	0	1	8	18
							8	9									
11	6060	X	5491	-0-	-569 B	-0-	515	1	4976	2	N	-0-					18
*12	6076	X	4733	-0-	-1343 B	-0-	4178	1	546	2	N	8	11	1			15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) 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		2256	-0-	2256 B	2256	254	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1648	-0-	1648 B	3904	418	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1794	-0-	1794 B	5698	1794	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802 B	7500	137	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	9439	X	1939	-0-	-7500 B	-0-	144	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1751	-0-	-439 B	-0-	194	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1627	-0-	-233 B	-0-	499	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	264	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	163	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	177	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*12	1891	N	400	-0-	-1491 B	-0-	3	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

01	10974	X	9822	-0-	-1152 B	-0-	74	1	9744	3	N	4					4
							4	9									
02	9912	X	9524	-0-	-388 B	-0-	188	1	9334	3	N	2	1	8			5
							2	9									
03	10974	X	10002	-0-	-972 B	-0-	400	1	9602	3	N	-0-					5
04	10410	X	6841	-0-	-3569 B	-0-	224	1	6616	3	N	1	1	8			5
							1	9									
05	10757	X	8749	-0-	-2008 B	-0-	730	1	8018	3	N	1	1	8			5
							1	9									
06	10200	X	8005	-0-	-2195 B	-0-	691	1	7313	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	DLQ G-10		10110	-0-	10110 B	10110	463	1	9644	3	N	3	3	8			5
							3	9									
08	19624	X	9514	-0-	-10110 B	-0-	530	1	8983	3	N	1	1	8			5
							1	9									
09	8884	X	8884	-0-	-0- B	-0-	412	1	8471	3	N	1	1	8			5
							1	9									
10	10106	X	8572	-0-	-1534 B	-0-	670	1	7900	3	N	2	2	8			5
							2	9									
11	9780	X	8286	-0-	-1494 B	-0-	503	1	7782	3	N	1	1	8			5
							1	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106 B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 98,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17153	X	17153	-0-	-0-	B	-0-	1438	1	15715	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	16124	-0-	-144	B	-0-	305	1	15818	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	18011	X	15419	-0-	-2592	B	-0-	403	1	15016	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	14539	-0-	-2891	B	-0-	38	1	14501	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	14521	-0-	-3490	B	-0-	1546	1	12974	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	17280	X	14131	-0-	-3149	B	-0-	2498	1	11632	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		14650	-0-	14650	B	14650	3600	1	11050	2	N	-0-					-0-
08	28575	X	13925	-0-	-14650	B	-0-	211	1	13714	2	N	-0-					-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	B	-0-	39	1	13659	2	N	-0-					-0-
10	18747	X	18747	-0-	-0-	B	-0-	18746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21884	X	21884	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21881	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A 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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 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	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	25	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	79	-0-	-1099 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141

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	9557	X	9557	-0-	-0- B	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8530	-0-	-336 B	-0-	64	1	8465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9240	X	7428	-0-	-1812 B	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7951	-0-	-1597 B	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7493	-0-	-1747 B	-0-	37	1	7455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-					-0-
08	12716	X	6937	-0-	-5779 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7903	-0-	-33 B	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0- B	-0-	4	1	8985	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

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	6820	X	2823	-0-	-3997 B	-0-	19	1	2773	2	N	28	47	1			29
							31	9									
02	5684	X	1852	-0-	-3832 B	-0-	13	1	1820	2	N	17	36	1	2	8	8
							19	9									
03	6293	X	4844	-0-	-1449 B	-0-	4831	2	13	9	N	12					20
04	6090	X	4420	-0-	-1670 B	-0-	4418	2	2	9	N	2					22
05	3999	X	1150	-0-	-2849 B	-0-	57	1	1090	2	N	3					25
							3	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-	18	1			7
07	DLQ G-10		9271	-0-	9271 B	9271	9271	2			N	-0-					7
08	16558	X	7287	-0-	-9271 B	-0-	7274	2	13	9	N	12					19
09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	60	1	5021	2	N	32	1	8			50
							35	9									
10	9269	X	5414	-0-	-3855 B	-0-	5392	2	22	9	N	20	52	1	1	8	17
11	8970	X	4901	-0-	-4069 B	-0-	19	1	4882	2	N	-0-					17
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 47,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 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	13299	X	11358	-0-	-1941 B	-0-	952	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9335	-0-	-2677 B	-0-	176	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	9863	-0-	-3436 B	-0-	257	1	9606	2	N	-0-					-0-
04	11112	X	11112	-0-	-0- B	-0-	29	1	11083	2	N	-0-					-0-
05	13829	X	13829	-0-	-0- B	-0-	1472	1	12357	2	N	-0-					-0-
06	16658	X	16658	-0-	-0- B	-0-	2944	1	13713	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		24663	-0-	24663 B	24663	6061	1	18602	2	N	-0-					-0-
08	37448	X	12785	-0-	-24663 B	-0-	194	1	12591	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10950	-0-	-0- B	-0-	32	1	10918	2	N	-0-					-0-
10	24676	X	15716	-0-	-8960 B	-0-	15715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23880	X	14269	-0-	-9611 B	-0-	2	1	14266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14322	X	11610	-0-	-2712 B	-0-	29	1	11580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12040	X	11507	-0-	-533 B	-0-	25	1	11482	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	11560	-0-	-2018 B	-0-	16	1	11543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13140	X	10298	-0-	-2842 B	-0-	18	1	10280	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	9857	-0-	-3721 B	-0-	21	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809 B	-0-	31	1	10490	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10224	-0-	10224 B	10224	11	1	10213	3	N	-0-					-0-
08	19638	X	9414	-0-	-10224 B	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7992	X	7992	-0-	-0- B	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	8880	-0-	-2001 B	-0-	66	1	8814	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8531	-0-	-1999 B	-0-	84	1	8447	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	10571	X	10046	-0-	-525 B	-0-	25	1	10020	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9268	X	8381	-0-	-887 B	-0-	18	1	8363	3	Y	-0-					-0-
03	12062	X	12062	-0-	-0- B	-0-	17	1	12045	3	Y	-0-					-0-
04	9720	X	7578	-0-	-2142 B	-0-	13	1	7564	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10044	X	9579	-0-	-465 B	-0-	21	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	7142	-0-	-3178 B	-0-	21	1	7121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7580	-0-	7580 B	7580	8	1	7572	3	Y	-0-					-0-
08	15526	X	7946	-0-	-7580 B	-0-	7946	3			Y	-0-					-0-
09	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	8070	-0-	-1509 B	-0-	60	1	8010	3	Y	-0-					-0-
11	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-	84	1	8442	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	20243	X	16018	-0-	-4225 B	-0-	106	1	15902	3	N	9	8	1	1	8	30
							10	9									
02	17304	X	14475	-0-	-2829 B	-0-	149	1	14314	3	N	11	1	8			40
							12	9									
03	18414	X	15600	-0-	-2814 B	-0-	191	1	15408	3	N	1	1	8			40
							1	9									
04	17820	X	15515	-0-	-2305 B	-0-	332	1	15183	3	N	-0-					40
05	17887	X	16402	-0-	-1485 B	-0-	16402	3			N	-0-					40
06	15510	X	14919	-0-	-591 B	-0-	422	1	14494	3	N	3	3	8			40
							3	9									
07	DLQ G-10		6683	-0-	6683 B	6683	6681	3	2	9	N	2	2	8			40
08	26999	X	20316	-0-	-6683 B	-0-	20316	3			N	-0-					40
09	15474	X	15474	-0-	-0- B	-0-	825	1	14646	3	N	3					43
							3	9									
10	16399	X	14600	-0-	-1799 B	-0-	896	1	13704	3	N	-0-					43
11	14910	X	11363	-0-	-3547 B	-0-	504	1	10838	3	N	19					62
							21	9									
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825 B	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 161,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	8680	X	8099	-0-	-581 B	-0-	20	1	8078	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7840	X	7489	-0-	-351 B	-0-	16	1	7473	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8533	-0-	-1201 B	-0-	12	1	8521	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	7032	-0-	-2388 B	-0-	12	1	7020	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9153	-0-	-581 B	-0-	20	1	9133	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7998	-0-	-252 B	-0-	23	1	7975	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6080	-0-	6080 B	6080	6	1	6074	3	N	-0-					-0-
08	12805	X	6725	-0-	-6080 B	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	5700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9145	X	2402	-0-	-6743 B	-0-	18	1	2384	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	4392	-0-	-3618 B	-0-	44	1	4348	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	68262	X	63699	-0-	-4563 B	-0-	161	1	63538	3	Y	-0-					-0-
02	60620	X	57296	-0-	-3324 B	-0-	126	1	57170	3	Y	-0-					-0-
03	66898	X	60635	-0-	-6263 B	-0-	86	1	60549	3	Y	-0-					-0-
04	61800	X	57917	-0-	-3883 B	-0-	101	1	57816	3	Y	-0-					-0-
05	63860	X	61323	-0-	-2537 B	-0-	132	1	61191	3	Y	-0-					-0-
06	61650	X	57417	-0-	-4233 B	-0-	168	1	57248	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		57298	-0-	57298 B	57298	59	1	57239	3	Y	-0-					-0-
08	115156	X	57858	-0-	-57298 B	-0-	3	1	57853	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	53903	X	53903	-0-	-0- B	-0-	53902	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	61318	X	49537	-0-	-11781 B	-0-	367	1	49170	3	Y	-0-					-0-
11	57420	X	53319	-0-	-4101 B	-0-	525	1	52794	3	Y	-0-					-0-
12	57846	X	NO RPT	-0-	-57846 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 630,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	17536	X	17536	-0-	-0- B	-0-	121	1	17411	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0- B	-0-	51	1	7218	2	Y	7	4	1	2	8	2
							8	9									
03	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	6538	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
04	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	6283	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
05	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		8014	-0-	8014 B	8014	8007	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	10676	X	2662	-0-	-8014 B	-0-	2660	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	45	1	3791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8029	X	4073	-0-	-3956 B	-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	7770	X	3539	-0-	-4231 B	-0-	14	1	3519	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2394	-0-	2394 B	2394	2394	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2029	-0-	2029 B	4423	24	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1400	-0-	1400 B	5823	1400	2			N	-0-					-0-
11	6926	X	1103	-0-	-5823 B	-0-	4	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 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	39246	X	32195	-0-	-7051 B	-0-	81	1	32113	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	35448	X	28220	-0-	-7228 B	-0-	62	1	28157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	39246	X	30268	-0-	-8978 B	-0-	43	1	30224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	33240	X	28674	-0-	-4566 B	-0-	50	1	28623	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	32767	X	28557	-0-	-4210 B	-0-	61	1	28495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	31170	X	24821	-0-	-6349 B	-0-	73	1	24747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		28608	-0-	28608 B	28608	29	1	28578	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	54789	X	26181	-0-	-28608 B	-0-	1	1	26179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	25480	X	25480	-0-	-0- B	-0-	25479	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	28613	X	24740	-0-	-3873 B	-0-	184	1	24555	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27690	X	23447	-0-	-4243 B	-0-	231	1	23215	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	65999	X	52945	-0-	-13054 B	-0-	134	1	52811	3	Y	-0-					-0-
02	57288	X	56712	-0-	-576 B	-0-	125	1	56587	3	Y	-0-					-0-
03	70153	X	60272	-0-	-9881 B	-0-	85	1	60187	3	Y	-0-					-0-
04	67890	X	55550	-0-	-12340 B	-0-	97	1	55453	3	Y	-0-					-0-
05	70153	X	57911	-0-	-12242 B	-0-	125	1	57786	3	Y	-0-					-0-
06	60750	X	54481	-0-	-6269 B	-0-	159	1	54322	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		53305	-0-	53305 B	53305	55	1	53250	3	Y	-0-					-0-
08	108424	X	55119	-0-	-53305 B	-0-	3	1	55116	3	Y	-0-					-0-
09	49563	X	49563	-0-	-0- B	-0-	49563	3			Y	-0-					-0-
10	57908	X	48219	-0-	-9689 B	-0-	357	1	47862	3	Y	-0-					-0-
11	54480	X	48626	-0-	-5854 B	-0-	479	1	48147	3	Y	-0-					-0-
12	55118	X	NO RPT	-0-	-55118 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592,703 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 #: 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	35898	X	33562	-0-	-2336 B	-0-	85	1	33476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	31668	X	28464	-0-	-3204 B	-0-	63	1	28401	3	N	-0-					-0-
03	34813	X	29770	-0-	-5043 B	-0-	42	1	29728	3	N	-0-					-0-
04	32490	X	27010	-0-	-5480 B	-0-	47	1	26963	3	N	-0-					-0-
05	33573	X	27831	-0-	-5742 B	-0-	60	1	27771	3	N	-0-					-0-
06	32490	X	26659	-0-	-5831 B	-0-	78	1	26581	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22565	-0-	22565 B	22565	23	1	22541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	48535	X	25970	-0-	-22565 B	-0-	1	1	25969	3	N	-0-					-0-
09	25605	X	25605	-0-	-0- B	-0-	25605	3			N	-0-					-0-
10	27838	X	22360	-0-	-5478 B	-0-	166	1	22194	3	N	-0-					-0-
11	26670	X	24842	-0-	-1828 B	-0-	245	1	24596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	26474	X	NO RPT	-0-	-26474 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	19065	X	14071	-0-	-4994 B	-0-	35	1	14036	3	N	-0-					-0-
02	19087	X	19087	-0-	-0- B	-0-	42	1	19044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	17768	X	17768	-0-	-0- B	-0-	25	1	17742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16387	X	16387	-0-	-0- B	-0-	29	1	16357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	20739	X	15837	-0-	-4902 B	-0-	34	1	15803	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	15461	-0-	-4609 B	-0-	45	1	15415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15712	-0-	15712 B	15712	16	1	15696	3	N	-0-					-0-
08	30714	X	15002	-0-	-15712 B	-0-	1	1	15001	3	N	-0-					-0-
09	14812	X	14812	-0-	-0- B	-0-	14812	3			N	-0-					-0-
10	15965	X	6970	-0-	-8995 B	-0-	52	1	6918	3	N	-0-					-0-
11	18294	X	18294	-0-	-0- B	-0-	181	1	18113	3	N	-0-					-0-
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	24707	X	21390	-0-	-3317	B	-0-	54	1	21336	3	Y	-0-					-0-
02	22316	X	18254	-0-	-4062	B	-0-	40	1	18214	3	Y	-0-					-0-
03	24707	X	19747	-0-	-4960	B	-0-	28	1	19719	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19062	-0-	-2298	B	-0-	33	1	19029	3	Y	-0-					-0-
05	21390	X	18434	-0-	-2956	B	-0-	40	1	18393	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	20700	X	15900	-0-	-4800	B	-0-	46	1	15854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17835	-0-	17835	B	17835	18	1	17816	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	29128	X	11293	-0-	-17835	B	-0-	1	1	11292	3	Y	-0-					-0-
09	19004	X	19004	-0-	-0-	B	-0-	19004	3			Y	-0-					-0-
10	19165	X	19165	-0-	-0-	B	-0-	142	1	19023	3	Y	-0-					-0-
11	20773	X	20773	-0-	-0-	B	-0-	205	1	20568	3	Y	-0-					-0-
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,857 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	22599	X	19865	-0-	-2734	B	-0-	50	1	19815	3	Y	-0-					-0-
02	19740	X	17004	-0-	-2736	B	-0-	37	1	16967	3	Y	-0-					-0-
03	21638	X	17568	-0-	-4070	B	-0-	25	1	17543	3	Y	-0-					-0-
04	20160	X	17493	-0-	-2667	B	-0-	30	1	17463	3	Y	-0-					-0-
05	20429	X	18560	-0-	-1869	B	-0-	40	1	18520	3	Y	-0-					-0-
06	19230	X	17910	-0-	-1320	B	-0-	52	1	17858	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17805	-0-	17805	B	17805	18	1	17786	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	33360	X	15555	-0-	-17805	B	-0-	1	1	15554	3	Y	-0-					-0-
09	10322	X	10322	-0-	-0-	B	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-
10	18569	X	7254	-0-	-11315	B	-0-	54	1	7200	3	Y	-0-					-0-
11	18700	X	18700	-0-	-0-	B	-0-	184	1	18516	3	Y	-0-					-0-
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,036 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	10633	X	9971	-0-	-662	B	-0-	9970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10192	X	271	-0-	-9921	B	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	B	-0-					Y	9	9	8			-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10	10	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	27001	-0-	-0-	B	-0-	68	1	26932	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	22063	X	22063	-0-	-0-	B	-0-	48	1	22014	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	29243	X	29243	-0-	-0-	B	-0-	41	1	29200	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	27636	X	27636	-0-	-0-	B	-0-	48	1	27585	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
05	27001	X	26767	-0-	-234	B	-0-	58	1	26708	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	28290	X	24150	-0-	-4140	B	-0-	71	1	24078	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		21907	-0-	21907	B	21907	23	1	21884	3	N	-0-					-0-
08	43981	X	22074	-0-	-21907	B	-0-	1	1	22073	3	N	-0-					-0-
09	23119	X	23119	-0-	-0-	B	-0-	23119	3			N	-0-					-0-
10	26753	X	23734	-0-	-3019	B	-0-	176	1	23558	3	N	-0-					-0-
11	24150	X	18451	-0-	-5699	B	-0-	182	1	18269	3	N	-0-					-0-
12	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572	X	37570	-0-	-2	B	-0-	95	1	37468	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
02	37603	X	37603	-0-	-0-	B	-0-	83	1	37520	3	Y	-0-					-0-
03	38267	X	38267	-0-	-0-	B	-0-	54	1	38203	3	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
04	36360	X	33694	-0-	-2666	B	-0-	59	1	33631	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	41199	X	37055	-0-	-4144	B	-0-	80	1	36973	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	39870	X	32682	-0-	-7188	B	-0-	95	1	32583	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
07	DLQ G-10		32333	-0-	32333	B	32333	33	1	32300	3	Y	-0-					-0-
08	65221	X	32888	-0-	-32333	B	-0-	2	1	32886	3	Y	-0-					-0-
09	29533	X	29533	-0-	-0-	B	-0-	29533	3			Y	-0-					-0-
10	37045	X	28743	-0-	-8302	B	-0-	214	1	28529	3	Y	-0-					-0-
11	32670	X	31787	-0-	-883	B	-0-	313	1	31474	3	Y	-0-					-0-
12	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	25017	X	23018	-0-	-1999 B	-0-	58	1	22958	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22596	X	20338	-0-	-2258 B	-0-	45	1	20292	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25203	X	21094	-0-	-4109 B	-0-	30	1	21063	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24390	X	19403	-0-	-4987 B	-0-	34	1	19368	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	25203	X	19658	-0-	-5545 B	-0-	42	1	19615	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22290	X	17761	-0-	-4529 B	-0-	52	1	17708	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		17945	-0-	17945 B	17945	18	1	17926	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	35546	X	17601	-0-	-17945 B	-0-	1	1	17598	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	17949	X	17949	-0-	-0- B	-0-	17948	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	19654	X	17381	-0-	-2273 B	-0-	129	1	17251	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	17760	X	15477	-0-	-2283 B	-0-	152	1	15324	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,625 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	29884	X	28563	-0-	-1321 B	-0-	72	1	28491	3	N	-0-					-0-
02	29550	X	29550	-0-	-0- B	-0-	65	1	29483	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	31522	X	31522	-0-	-0- B	-0-	45	1	31476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	29131	X	29131	-0-	-0- B	-0-	51	1	29080	3	N	-0-					-0-
05	32705	X	31230	-0-	-1475 B	-0-	67	1	31162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	31650	X	29925	-0-	-1725 B	-0-	87	1	29837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		28934	-0-	28934 B	28934	30	1	28904	3	N	-0-					-0-
08	58255	X	29321	-0-	-28934 B	-0-	1	1	29320	3	N	-0-					-0-
09	26857	X	26857	-0-	-0- B	-0-	26857	3			N	-0-					-0-
10	31217	X	26056	-0-	-5161 B	-0-	193	1	25863	3	N	-0-					-0-
11	29940	X	12016	-0-	-17924 B	-0-	118	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	29326	X	NO RPT	-0-	-29326 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	42160	X	35876	-0-	-6284 B	-0-	91	1 9	35784	3	Y	1	1	8			-0-
02	37072	X	31283	-0-	-5789 B	-0-	69	1 9	31213	3	Y	1	1	8			-0-
03	40021	X	33499	-0-	-6522 B	-0-	47	2 9	33450	3	Y	2	2	8			-0-
04	34710	X	32759	-0-	-1951 B	-0-	57	1 9	32701	3	Y	1	1	8			-0-
05	35867	X	33776	-0-	-2091 B	-0-	73	1 9	33702	3	Y	1	1	8			-0-
06	34710	X	31551	-0-	-3159 B	-0-	92	1 9	31458	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		34742	-0-	34742 B	34742	36	1 9	34705	3	Y	1	1	8			-0-
08	69492	X	34750	-0-	-34742 B	-0-	2	1 9	34747	3	Y	1	1	8			-0-
09	32909	X	32909	-0-	-0- B	-0-	32908	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	34751	X	16089	-0-	-18662 B	-0-	119	1 9	15969	3	Y	1	1	8			-0-
11	40130	X	40130	-0-	-0- B	-0-	396	1 9	39733	3	Y	1	1	8			-0-
12	34751	X	NO RPT	-0-	-34751 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 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	20987	X	2651	-0-	-18336 B	-0-	7	1	2644	3	N	-0-					-0-
02	22251	X	22251	-0-	-0- B	-0-	49	1 9	22201	3	N	1	1	8			-0-
03	24851	X	24851	-0-	-0- B	-0-	1473	1 9	23377	3	N	1	1	8			-0-
04	23139	X	23139	-0-	-0- B	-0-	1728	1 9	21410	3	N	1	1	8			-0-
05	24645	X	20853	-0-	-3792 B	-0-	2020	1 9	18832	3	N	1	1	8			-0-
06	24060	X	19885	-0-	-4175 B	-0-	2017	1	17868	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21513	-0-	21513 B	21513	1341	1	20172	3	N	-0-					-0-
08	41425	X	19912	-0-	-21513 B	-0-	1531	1	18381	3	N	-0-					-0-
09	16654	X	16654	-0-	-0- B	-0-	1264	1	15390	3	N	-0-					-0-
10	21861	X	21861	-0-	-0- B	-0-	2155	1	19706	3	N	-0-					-0-
11	20820	X	19609	-0-	-1211 B	-0-	1529	1	18080	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	28489	X	24294	-0-	-4195 B	-0-	168	1	24126	2	Y	-0-					-0-
02	25032	X	21209	-0-	-3823 B	-0-	150	1	21059	2	Y	-0-					-0-
03	26846	X	23014	-0-	-3832 B	-0-	23014	2			Y	-0-					-0-
04	25980	X	23340	-0-	-2640 B	-0-	23340	2			Y	-0-					-0-
05	24831	X	5109	-0-	-19722 B	-0-	255	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	23520	X	-0-	-0-	-23520 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16466	-0-	16466 B	16466	16466	2			Y	-0-					-0-
08	41781	X	25315	-0-	-16466 B	-0-	25315	2			Y	-0-					-0-
09	22752	X	22752	-0-	-0- B	-0-	268	1	22484	2	Y	-0-					-0-
10	23130	X	23130	-0-	-0- B	-0-	23130	2			Y	-0-					-0-
11	19018	X	19018	-0-	-0- B	-0-	75	1	18943	2	Y	-0-					-0-
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,647 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 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	27559	X	24906	-0-	-2653 B	-0-	63	1	24843	3	N	-0-					-0-
02	24892	X	23505	-0-	-1387 B	-0-	52	1	23451	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	26908	X	24878	-0-	-2030 B	-0-	35	1	24842	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24690	X	23290	-0-	-1400 B	-0-	40	1	23249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	26009	X	25080	-0-	-929 B	-0-	54	1	25026	3	N	-0-					-0-
06	25329	X	25329	-0-	-0- B	-0-	74	1	25254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		24828	-0-	24828 B	24828	26	1	24802	3	N	-0-					-0-
08	48427	X	23599	-0-	-24828 B	-0-	1	1	23598	3	N	-0-					-0-
09	22224	X	22224	-0-	-0- B	-0-	22224	3			N	-0-					-0-
10	26164	X	10977	-0-	-15187 B	-0-	82	1	10895	3	N	-0-					-0-
11	26768	X	26768	-0-	-0- B	-0-	264	1	26504	3	N	-0-					-0-
12	24831	X	NO RPT	-0-	-24831 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	17198	-0-	-5060 B	-0-	114	1	17084	3	N	-0-					3
02	18956	X	16372	-0-	-2584 B	-0-	168	1	16203	3	N	1	1	8			3
							1	9									
03	20987	X	17550	-0-	-3437 B	-0-	215	1	17334	3	N	1	1	8			3
							1	9									
04	20310	X	17056	-0-	-3254 B	-0-	366	1	16690	3	N	-0-					3
05	18786	X	18267	-0-	-519 B	-0-	18230	3	37	9	N	34					37
06	17900	X	17900	-0-	-0- B	-0-	506	1	17392	3	N	2	1	8			38
							2	9									
07	DLQ G-10		8979	-0-	8979 B	8979	8975	3	4	9	N	4					42
08	30428	X	21449	-0-	-8979 B	-0-	21449	3			N	-0-					42
09	17563	X	17563	-0-	-0- B	-0-	936	1	16626	3	N	1	1	8			42
							1	9									
10	18507	X	16728	-0-	-1779 B	-0-	1027	1	15700	3	N	1	1	8			42
							1	9									
11	17910	X	14253	-0-	-3657 B	-0-	633	1	13608	3	N	11	1	8			52
							12	9									
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452 B	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 183,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	11548	-0-	-7362 B	-0-	29	1	11518	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16968	X	10058	-0-	-6910 B	-0-	22	1	10035	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14539	X	11544	-0-	-2995 B	-0-	16	1	11527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14070	X	11750	-0-	-2320 B	-0-	20	1	11729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12662	X	12662	-0-	-0- B	-0-	27	1	12634	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15824	X	15824	-0-	-0- B	-0-	46	1	15777	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15888	-0-	15888 B	15888	16	1	15872	3	Y	-0-					-0-
08	31746	X	15858	-0-	-15888 B	-0-	1	1	15857	3	Y	-0-					-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0- B	-0-	15435	3			Y	-0-					-0-
10	16337	X	10550	-0-	-5787 B	-0-	78	1	10472	3	Y	-0-					-0-
11	18611	X	18611	-0-	-0- B	-0-	184	1	18427	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11470	X	7438	-0-	-4032 B	-0-	19	1	7419	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7051	-0-	-1237 B	-0-	16	1	7035	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6505	-0-	-2454 B	-0-	9	1	6495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	15	1	8502	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8587	X	8071	-0-	-516 B	-0-	17	1	8054	3	Y	-0-					-0-
06	8372	X	8372	-0-	-0- B	-0-	24	1	8348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	7722	8	1	7714	3	Y	-0-					-0-
08	14923	X	7201	-0-	-7722 B	-0-	7201	3			Y	-0-					-0-
09	6971	X	6971	-0-	-0- B	-0-	6970	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8649	X	6408	-0-	-2241 B	-0-	48	1	6360	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7356	-0-	-1014 B	-0-	72	1	7283	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	20522	X	18909	-0-	-1613 B	-0-	48	1	18861	3	N	-0-					-0-
02	18409	X	18409	-0-	-0- B	-0-	40	1	18369	3	N	-0-					-0-
03	19189	X	18552	-0-	-637 B	-0-	26	1	18526	3	N	-0-					-0-
04	18570	X	17115	-0-	-1455 B	-0-	30	1	17085	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18675	-0-	-1692 B	-0-	40	1	18635	3	N	-0-					-0-
06	19710	X	17545	-0-	-2165 B	-0-	51	1	17494	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17203	-0-	17203 B	17203	18	1	17185	3	N	-0-					-0-
08	34015	X	16812	-0-	-17203 B	-0-	1	1	16811	3	N	-0-					-0-
09	15524	X	15524	-0-	-0- B	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
10	18662	X	7983	-0-	-10679 B	-0-	59	1	7924	3	N	-0-					-0-
11	18290	X	18290	-0-	-0- B	-0-	181	1	18109	3	N	-0-					-0-
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2106	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1428	N	1397	-0-	-31	B	-0-	3	1	1393	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2263	N	1609	-0-	-654	B	-0-	2	1	1606	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2040	N	1847	-0-	-193	B	-0-	3	1	1843	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1802	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1708	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938	B	1938	2	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	3867	X	1929	-0-	-1938	B	-0-	1928	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1625	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1953	N	1186	-0-	-767	B	-0-	9	1	1176	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1577	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	19407	X	19407	-0-	-0-	B	-0-	49	1	19358	3	Y	-0-					-0-
02	15425	X	15425	-0-	-0-	B	-0-	34	1	15391	3	Y	-0-					-0-
03	15947	X	15947	-0-	-0-	B	-0-	23	1	15924	3	Y	-0-					-0-
04	18780	X	13992	-0-	-4788	B	-0-	24	1	13968	3	Y	-0-					-0-
05	19406	X	13153	-0-	-6253	B	-0-	28	1	13125	3	Y	-0-					-0-
06	18780	X	12807	-0-	-5973	B	-0-	37	1	12770	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13292	-0-	13292	B	13292	14	1	13278	3	Y	-0-					-0-
08	26442	X	13150	-0-	-13292	B	-0-	1	1	13149	3	Y	-0-					-0-
09	13829	X	13829	-0-	-0-	B	-0-	13829	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	13067	-0-	-232	B	-0-	97	1	12970	3	Y	-0-					-0-
11	13127	X	13127	-0-	-0-	B	-0-	129	1	12998	3	Y	-0-					-0-
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13609	X	11004	-0-	-2605 B	-0-	28	1	10975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12124	X	9308	-0-	-2816 B	-0-	20	1	9288	3	N	-0-					-0-
03	13423	X	11005	-0-	-2418 B	-0-	16	1	10988	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10890	X	7122	-0-	-3768 B	-0-	12	1	7110	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	7932	-0-	-3073 B	-0-	17	1	7914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10650	X	7415	-0-	-3235 B	-0-	22	1	7393	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6693	-0-	6693 B	6693	7	1	6686	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	7226	-0-	-6693 B	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
09	6779	X	6779	-0-	-0- B	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6603	-0-	-1333 B	-0-	49	1	6554	3	N	-0-					-0-
11	7809	X	7809	-0-	-0- B	-0-	77	1	7732	3	N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	25296	X	21490	-0-	-3806 B	-0-	54	1	21436	3	N	-0-					-0-
02	21252	X	17831	-0-	-3421 B	-0-	39	1	17790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	21266	X	17896	-0-	-3370 B	-0-	25	1	17870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20790	X	17071	-0-	-3719 B	-0-	30	1	17040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21483	X	15901	-0-	-5582 B	-0-	34	1	15867	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	14955	-0-	-5835 B	-0-	44	1	14911	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14986	-0-	14986 B	14986	15	1	14971	3	N	-0-					-0-
08	29185	X	14199	-0-	-14986 B	-0-	1	1	14197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13135	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14509	-0-	-1394 B	-0-	108	1	14401	3	N	-0-					-0-
11	14970	X	14354	-0-	-616 B	-0-	141	1	14212	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	11687	X	9555	-0-	-2132 B	-0-	401	1	9140	3	Y	13	5	1	2	8	9
							14	9									
02	10556	X	8575	-0-	-1981 B	-0-	510	1	8037	3	Y	25	23	1	2	8	9
							28	9									
03	11687	X	9213	-0-	-2474 B	-0-	440	1	8752	3	Y	19	6	1	2	8	20
							21	9									
04	10320	X	9028	-0-	-1292 B	-0-	289	1	8718	3	Y	19	22	1	4	8	13
							21	9									
05	10664	X	9636	-0-	-1028 B	-0-	303	1	9314	3	Y	17	16	1	1	8	13
							19	9									
06	9240	X	7729	-0-	-1511 B	-0-	308	1	7404	3	Y	15	10	1	3	8	15
							17	9									
07	DLQ G-10		11265	-0-	11265 B	11265	11241	3	24	9	Y	22	17	1	2	8	18
08	19698	X	8433	-0-	-11265 B	-0-	8425	3	8	9	Y	7	11	1	2	8	12
09	9846	X	9846	-0-	-0- B	-0-	9845	3	1	9	Y	1	12	1	1	8	-0-
10	11253	X	8854	-0-	-2399 B	-0-	267	1	8577	3	Y	9	8	1	1	8	-0-
							10	9									
11	10890	X	1489	-0-	-9401 B	-0-	1488	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

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	14539	X	11241	-0-	-3298 B	-0-	28	1	11212	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12880	X	9755	-0-	-3125 B	-0-	21	1	9734	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10366	-0-	-3894 B	-0-	15	1	10351	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	9929	-0-	-2761 B	-0-	17	1	9910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12183	X	10109	-0-	-2074 B	-0-	22	1	10086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10890	X	9658	-0-	-1232 B	-0-	28	1	9629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		9799	-0-	9799 B	9799	10	1	9789	3	N	-0-					-0-
08	19813	X	10014	-0-	-9799 B	-0-	10013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7800	X	7800	-0-	-0- B	-0-	7799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10106	X	9521	-0-	-585 B	-0-	71	1	9450	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	7356	-0-	-2304 B	-0-	72	1	7283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	18113	X	18113	-0-	-0-	B	-0-	46	1	18067	3	N	-0-					-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	B	-0-	29	1	13335	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	14341	X	14341	-0-	-0-	B	-0-	20	1	14320	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	12636	X	12636	-0-	-0-	B	-0-	22	1	12613	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	13517	X	13517	-0-	-0-	B	-0-	29	1	13487	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0-	B	-0-	36	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12421	-0-	12421	B	12421	13	1	12408	3	N	-0-					-0-
08	24391	X	11970	-0-	-12421	B	-0-	1	1	11969	3	N	-0-					-0-
09	11928	X	11928	-0-	-0-	B	-0-	11928	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	5919	-0-	-7597	B	-0-	44	1	5875	3	N	-0-					-0-
11	15132	X	15132	-0-	-0-	B	-0-	149	1	14983	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	4805	X	4234	-0-	-571	B	-0-	122	1	4102	3	Y	9	1	8			16
								10	9									
02	4340	X	3546	-0-	-794	B	-0-	77	1	3463	3	Y	5	17	1	1	8	3
								6	9									
03	4805	X	3718	-0-	-1087	B	-0-	64	1	3645	3	Y	8	1	8			10
								9	9									
04	4260	X	3621	-0-	-639	B	-0-	89	1	3524	3	Y	7	15	1	2	8	-0-
								8	9									
05	4402	X	3722	-0-	-680	B	-0-	116	1	3599	3	Y	6	1	8			5
								7	9									
06	4110	X	3649	-0-	-461	B	-0-	159	1	3475	3	Y	14	10	1	1	8	8
								15	9									
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896	B	3896	153	1	3734	3	Y	8	3	8			13
								9	9									
08	7745	X	3849	-0-	-3896	B	-0-	114	1	3732	3	Y	3	1	8			15
								3	9									
09	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3623	3	Y	1	1	8			15
								1	9									
10	3906	X	3563	-0-	-343	B	-0-	136	1	3424	3	Y	3	1	8			17
								3	9									
11	3780	X	3201	-0-	-579	B	-0-	119	1	3079	3	Y	3	9	1	1	8	10
								3	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	B	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 40,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	19282	X	7322	-0-	-11960 B	-0-	50	1	7165	2	N	97	55	1	1	8	68
							107	9									
02	17416	X	7899	-0-	-9517 B	-0-	55	1	7770	2	N	67	54	1	1	8	80
							74	9									
03	19282	X	15459	-0-	-3823 B	-0-	15230	2	229	9	N	208	279	1			9
04	16860	X	15165	-0-	-1695 B	-0-	15034	2	131	9	N	119	108	1	1	8	19
05	17422	X	2413	-0-	-15009 B	-0-	120	1	2286	2	N	6					25
							7	9									
06	14970	X	-0-	-0-	-14970 B	-0-					N	-0-					25
07	DLQ G-10		25676	-0-	25676 B	25676	25642	2	34	9	N	31	1	8			55
08	45837	X	20161	-0-	-25676 B	-0-	19942	2	219	9	N	199	93	1	1	8	160
09	22874	X	22874	-0-	-0- B	-0-	268	1	22484	2	N	111	228	1	1	8	42
							122	9									
10	25668	X	14025	-0-	-11643 B	-0-	13938	2	87	9	N	79	77	1	1	8	43
11	24840	X	12718	-0-	-12122 B	-0-	50	1	12622	2	N	42	28	1	1	8	56
							46	9									
12	25668	X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 143,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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	6905	X	6905	-0-	-0- B	-0-	17	1	6888	3	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	13	1	5882	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	12	1	8828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6690	X	4581	-0-	-2109 B	-0-	8	1	4572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6913	X	5579	-0-	-1334 B	-0-	12	1	5566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8550	X	6682	-0-	-1868 B	-0-	20	1	6661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3962	-0-	3962 B	3962	4	1	3958	3	N	-0-					-0-
08	9515	X	5553	-0-	-3962 B	-0-	5552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6703	X	6703	-0-	-0- B	-0-	6702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	1670	-0-	-5243 B	-0-	13	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6637	-0-	-53 B	-0-	66	1	6571	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	12276	X	11026	-0-	-1250 B	-0-	28	1	10997	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11088	X	9263	-0-	-1825 B	-0-	20	1	9242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12276	X	8784	-0-	-3492 B	-0-	12	1	8771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10710	X	8931	-0-	-1779 B	-0-	16	1	8914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11036	X	9554	-0-	-1482 B	-0-	21	1	9533	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	8782	-0-	-1898 B	-0-	26	1	8755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10054	-0-	10054 B	10054	10	1	10044	3	N	-0-					-0-
08	19317	X	9263	-0-	-10054 B	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0- B	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
10	10044	X	8040	-0-	-2004 B	-0-	60	1	7980	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	7292	-0-	-2428 B	-0-	72	1	7220	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

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	8401	X	7798	-0-	-603 B	-0-	20	1	7778	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6103	-0-	-701 B	-0-	13	1	6090	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6576	-0-	-461 B	-0-	9	1	6566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7560	X	6012	-0-	-1548 B	-0-	10	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7712	-0-	-100 B	-0-	17	1	7695	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	5791	-0-	-1769 B	-0-	17	1	5773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6390	-0-	6390 B	6390	7	1	6383	3	N	-0-					-0-
08	15231	X	8841	-0-	-6390 B	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0- B	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7431	-0-	-288 B	-0-	55	1	7376	3	N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0- B	-0-	74	1	7454	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	20026	X	14571	-0-	-5455 B	-0-	37	1	14534	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14068	-0-	-1752 B	-0-	31	1	14035	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11284	X	9163	-0-	-2121 B	-0-	13	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	8446	-0-	-5654 B	-0-	15	1	8430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15562	X	8672	-0-	-6890 B	-0-	19	1	8653	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	9016	-0-	-6044 B	-0-	26	1	8990	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13812	-0-	13812 B	13812	14	1	13798	3	N	-0-					-0-
08	25287	X	11475	-0-	-13812 B	-0-	1	1	11474	3	N	-0-					-0-
09	9354	X	9354	-0-	-0- B	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
10	14067	X	14067	-0-	-0- B	-0-	105	1	13962	3	N	-0-					-0-
11	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	161	1	16118	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,923 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	18414	X	16357	-0-	-2057 B	-0-	41	1	16315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16632	X	14121	-0-	-2511 B	-0-	31	1	14089	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	18414	X	15578	-0-	-2836 B	-0-	22	1	15555	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16890	X	14646	-0-	-2244 B	-0-	25	1	14621	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	14540	-0-	-2324 B	-0-	31	1	14508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15840	X	13611	-0-	-2229 B	-0-	40	1	13570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		13875	-0-	13875 B	13875	14	1	13861	3	N	-0-					-0-
08	27324	X	13449	-0-	-13875 B	-0-	1	1	13448	3	N	-0-					-0-
09	13713	X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
10	14539	X	13324	-0-	-1215 B	-0-	99	1	13224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13620	X	12576	-0-	-1044 B	-0-	124	1	12452	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19807	X	19807	-0-	-0- B	-0-	50	1	19756	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15285	X	15285	-0-	-0- B	-0-	34	1	15251	3	Y	-0-					-0-
03	18569	X	14979	-0-	-3590 B	-0-	21	1	14957	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19170	X	13453	-0-	-5717 B	-0-	23	1	13429	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	19809	X	15330	-0-	-4479 B	-0-	33	1	15296	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19170	X	14476	-0-	-4694 B	-0-	42	1	14434	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12694	-0-	12694 B	12694	13	1	12681	3	Y	-0-					-0-
08	26508	X	13814	-0-	-12694 B	-0-	1	1	13812	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12018	X	12018	-0-	-0- B	-0-	12017	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	15345	X	9058	-0-	-6287 B	-0-	67	1	8990	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14694	X	14694	-0-	-0- B	-0-	144	1	14549	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6367	-0-	-1352 B	-0-	16	1	6350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6468	X	5872	-0-	-596 B	-0-	13	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	6349	-0-	-533 B	-0-	9	1	6340	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5924	-0-	-496 B	-0-	10	1	5913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6634	X	6240	-0-	-394 B	-0-	13	1	6226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0- B	-0-	19	1	6318	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6090	-0-	6090 B	6090	6	1	6083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12271	X	6181	-0-	-6090 B	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	5778	X	5778	-0-	-0- B	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5713	-0-	-828 B	-0-	42	1	5670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5808	-0-	-522 B	-0-	57	1	5751	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6324	X	3138	-0-	-3186 B	-0-	131	1	2990	3	Y	15	7	1			11
							17	9									
02	5040	X	3983	-0-	-1057 B	-0-	236	1	3713	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
03	5580	X	3343	-0-	-2237 B	-0-	159	1	3159	3	Y	23	8	1			25
							25	9									
04	3900	X	3742	-0-	-158 B	-0-	119	1	3598	3	Y	23	32	1			16
							25	9									
05	4402	X	3365	-0-	-1037 B	-0-	105	1	3238	3	Y	20	21	1			15
							22	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	170	1	4078	3	Y	17	14	1			18
							19	9									
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342 B	5342	5322	3	20	9	Y	18	18	1			18
08	11339	X	5997	-0-	-5342 B	-0-	5979	3	18	9	Y	16	18	1			16
09	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			Y	-0-	16	1			-0-
10	5332	X	5262	-0-	-70 B	-0-	159	1	5090	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	5160	X	3546	-0-	-1614 B	-0-	3529	3	17	9	Y	15	4	1			11
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 47,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	8804	X	8211	-0-	-593 B	-0-	344	1	7854	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
02	7952	X	7768	-0-	-184 B	-0-	462	1	7277	3	Y	26	28	1			5
							29	9									
03	8804	X	6761	-0-	-2043 B	-0-	323	1	6417	3	Y	19	7	1			17
							21	9									
04	7950	X	7624	-0-	-326 B	-0-	244	1	7359	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024 B	-0-	237	1	7307	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	8310	X	4743	-0-	-3567 B	-0-	189	1	4539	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
07	DLQ G-10		6075	-0-	6075 B	6075	6020	3	55	9	Y	50	34	1			26
08	12523	X	6448	-0-	-6075 B	-0-	6435	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	6646	X	6646	-0-	-0- B	-0-	6642	3	4	9	Y	4	15	1			4
10	7564	X	6288	-0-	-1276 B	-0-	190	1	6095	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	5880	X	5066	-0-	-814 B	-0-	5063	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 73,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	22444	X	18693	-0-	-3751 B	-0-	540	1	18131	3	N	20					50
							22	9									
02	21756	X	17594	-0-	-4162 B	-0-	385	1	17201	3	N	7					57
							8	9									
03	24087	X	19244	-0-	-4843 B	-0-	332	1	18903	3	N	8					65
							9	9									
04	23310	X	20348	-0-	-2962 B	-0-	498	1	19835	3	N	14	36	1	1	8	42
							15	9									
05	19468	X	18769	-0-	-699 B	-0-	587	1	18171	3	N	10					52
							11	9									
06	18840	X	17016	-0-	-1824 B	-0-	745	1	16257	3	N	13					65
							14	9									
07	DLQ G-10		17238	-0-	17238 B	17238	676	1	16538	3	N	22					87
							24	9									
08	33799	X	16561	-0-	-17238 B	-0-	489	1	16054	3	N	16					103
							18	9									
09	19623	X	19623	-0-	-0- B	-0-	618	1	18954	3	N	46	107	1	1	8	41
							51	9									
10	18755	X	17397	-0-	-1358 B	-0-	664	1	16698	3	N	32					73
							35	9									
11	20073	X	20073	-0-	-0- B	-0-	745	1	19300	3	N	25					98
							28	9									
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274 B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 202,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

01	26381	X	21153	-0-	-5228 B	-0-	21152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22344	X	21962	-0-	-382 B	-0-	21961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23821	X	23821	-0-	-0- B	-0-	178	1	23643	2	N	-0-					-0-
04	22258	X	22258	-0-	-0- B	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23546	-0-	-758 B	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19745	-0-	-3775 B	-0-	97	1	19647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		27442	-0-	27442 B	27442	27441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	49426	X	21984	-0-	-27442 B	-0-	21983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20124	X	20124	-0-	-0- B	-0-	20123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27435	X	27113	-0-	-322 B	-0-	27112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29787	X	29787	-0-	-0- B	-0-	14	1	29772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	10199	X	8192	-0-	-2007 B	-0-	21	1	8170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9212	X	7317	-0-	-1895 B	-0-	16	1	7300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10199	X	6699	-0-	-3500 B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7127	-0-	-1963 B	-0-	12	1	7114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8246	X	7508	-0-	-738 B	-0-	16	1	7491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7920	X	6141	-0-	-1779 B	-0-	18	1	6122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8215	-0-	8215 B	8215	9	1	8205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16098	X	7883	-0-	-8215 B	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	7532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8215	X	7472	-0-	-743 B	-0-	55	1	7416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7950	X	5292	-0-	-2658 B	-0-	53	1	5238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	33749	X	33749	-0-	-0- B	-0-	85	1	33664	3	Y	-0-					-0-
02	29023	X	29023	-0-	-0- B	-0-	64	1	28959	3	Y	-0-					-0-
03	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	43	1	30038	3	Y	-0-					-0-
04	31860	X	28802	-0-	-3058 B	-0-	50	1	28752	3	Y	-0-					-0-
05	32922	X	27860	-0-	-5062 B	-0-	60	1	27800	3	Y	-0-					-0-
06	31860	X	14046	-0-	-17814 B	-0-	41	1	14004	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		15652	-0-	15652 B	15652	16	1	15636	3	Y	-0-					-0-
08	46961	X	31309	-0-	-15652 B	-0-	1	1	31308	3	Y	-0-					-0-
09	33020	X	33020	-0-	-0- B	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-
10	31891	X	31891	-0-	-0- B	-0-	237	1	31654	3	Y	-0-					-0-
11	32265	X	32265	-0-	-0- B	-0-	318	1	31947	3	Y	-0-					-0-
12	34131	X	NO RPT	-0-	-34131 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	29847	X	29847	-0-	-0- B	-0-	75	1	29771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	23986	X	23986	-0-	-0- B	-0-	53	1	23932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	27280	X	20787	-0-	-6493 B	-0-	29	1	20754	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	26400	X	20544	-0-	-5856 B	-0-	36	1	20508	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	18445	-0-	-8835 B	-0-	40	1	18404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26400	X	18842	-0-	-7558 B	-0-	55	1	18785	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		19348	-0-	19348 B	19348	20	1	19326	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	38113	X	18765	-0-	-19348 B	-0-	1	1	18762	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	18344	X	18344	-0-	-0- B	-0-	18343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19468	X	15663	-0-	-3805 B	-0-	116	1	15546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	18840	X	14742	-0-	-4098 B	-0-	145	1	14596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	19313	X	16020	-0-	-3293 B	-0-	40	1	15979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16912	X	13605	-0-	-3307 B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	13994	-0-	-3893 B	-0-	20	1	13973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16890	X	14799	-0-	-2091 B	-0-	26	1	14773	3	N	-0-					-0-
05	17163	X	17163	-0-	-0- B	-0-	37	1	17126	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	15093	-0-	-417 B	-0-	44	1	15048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		13954	-0-	13954 B	13954	14	1	13940	3	N	-0-					-0-
08	26243	X	12289	-0-	-13954 B	-0-	1	1	12287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	14383	X	14383	-0-	-0- B	-0-	14382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17174	X	12027	-0-	-5147 B	-0-	89	1	11938	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	13698	-0-	-1392 B	-0-	135	1	13562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10323	X	8154	-0-	-2169 B	-0-	8153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9128	X	8533	-0-	-595 B	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8813	-0-	-1665 B	-0-	66	1	8746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10140	X	7765	-0-	-2375 B	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9873	-0-	-605 B	-0-	9872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9888	X	9888	-0-	-0- B	-0-	49	1	9839	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10865	-0-	10865 B	10865	10864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20943	X	10078	-0-	-10865 B	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	9469	X	9469	-0-	-0- B	-0-	9468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11970	X	11970	-0-	-0- B	-0-	11969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13359	X	13359	-0-	-0- B	-0-	6	1	13352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	17763	X	12513	-0-	-5250 B	-0-	12513	2			N	-0-					2
02	16240	X	14171	-0-	-2069 B	-0-	14171	2			N	-0-	2	1			-0-
03	17980	X	11624	-0-	-6356 B	-0-	87	1	11536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17400	X	10941	-0-	-6459 B	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12925	-0-	-2761 B	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13802	-0-	-1378 B	-0-	68	1	13734	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14165	-0-	14165 B	14165	14165	2			N	-0-					-0-
08	27830	X	13665	-0-	-14165 B	-0-	13664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11029	X	11029	-0-	-0- B	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	14695	X	14695	-0-	-0- B	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
11	16267	X	16267	-0-	-0- B	-0-	8	1	16258	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9083	X	8358	-0-	-725 B	-0-	21	1	8337	3	Y	-0-					-0-
02	11735	X	11735	-0-	-0- B	-0-	26	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	10807	X	10807	-0-	-0- B	-0-	15	1	10792	3	Y	-0-					-0-
04	9505	X	9505	-0-	-0- B	-0-	17	1	9488	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	8255	-0-	-4734 B	-0-	18	1	8237	3	Y	-0-					-0-
06	12570	X	9909	-0-	-2661 B	-0-	29	1	9880	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8665	-0-	8665 B	8665	9	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	14757	X	6092	-0-	-8665 B	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
09	6278	X	6278	-0-	-0- B	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	2961	-0-	-7269 B	-0-	22	1	2939	3	Y	-0-					-0-
11	9900	X	8383	-0-	-1517 B	-0-	83	1	8300	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,948 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	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	1	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	1	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	2	1	627	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	1	1	653	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	510	N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	527	N	207	-0-	-320 B	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	16151	X	3805	-0-	-12346 B	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	11352	-0-	-3236 B	-0-	25	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	11129	-0-	-5022 B	-0-	16	1	11113	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	10516	-0-	-1874 B	-0-	18	1	10498	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11267	-0-	-1288 B	-0-	24	1	11243	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	10157	-0-	-1993 B	-0-	30	1	10126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10168	-0-	10168 B	10168	11	1	10157	3	N	-0-					-0-
08	20005	X	9837	-0-	-10168 B	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
09	9903	X	9903	-0-	-0- B	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
10	11253	X	4763	-0-	-6490 B	-0-	35	1	4728	3	N	-0-					-0-
11	11798	X	11798	-0-	-0- B	-0-	116	1	11682	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	15500	X	10852	-0-	-4648 B	-0-	27	1	10824	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	13608	X	12128	-0-	-1480 B	-0-	27	1	12100	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	14787	X	13335	-0-	-1452 B	-0-	19	1	13315	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	13770	X	11244	-0-	-2526 B	-0-	20	1	11223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	14229	X	13331	-0-	-898 B	-0-	29	1	13301	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	12990	X	12658	-0-	-332 B	-0-	37	1	12621	3	N	-0-					1
07	DLQ G-10		12737	-0-	12737 B	12737	13	1	12723	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	25192	X	12455	-0-	-12737 B	-0-	1	1	12453	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	11672	X	11672	-0-	-0- B	-0-	11671	3	1	9	N	1	1	8			1
10	13330	X	9318	-0-	-4012 B	-0-	69	1	9249	3	N	-0-					1
*11	12660	X	12103	-0-	-557 B	-0-	119	1	11983	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 131,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69502	X	51489	-0-	-18013 B	-0-	130	1	51357	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	61096	X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1	47790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	63550	X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1	48232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	58080	X	42688	-0-	-15392 B	-0-	74	1	42613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	58032	X	44056	-0-	-13976 B	-0-	95	1	43960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	51330	X	45347	-0-	-5983 B	-0-	132	1	45211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		43697	-0-	43697 B	43697	45	1	43652	3	N	-0-					-0-
08	87212	X	43515	-0-	-43697 B	-0-	2	1	43513	3	N	-0-					-0-
09	41147	X	41147	-0-	-0- B	-0-	41147	3			N	-0-					-0-
10	46872	X	35178	-0-	-11694 B	-0-	261	1	34917	3	N	-0-					-0-
11	45360	X	40052	-0-	-5308 B	-0-	395	1	39622	3	N	32					32
							35	9									
12	43710	X	NO RPT	-0-	-43710 B	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 483,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

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	15361	X	15361	-0-	-0- B	-0-	39	1	15322	3	Y	-0-			1
02	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	29	1	13074	3	Y	-0-			1
03	16585	X	12949	-0-	-3636 B	-0-	18	1	12931	3	Y	-0-			1
04	16050	X	14372	-0-	-1678 B	-0-	25	1	14347	3	Y	-0-			1
05	16585	X	13909	-0-	-2676 B	-0-	30	1	13879	3	Y	-0-			1
06	14880	X	11337	-0-	-3543 B	-0-	33	1	11304	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		12310	-0-	12310 B	12310	13	1	12297	3	Y	-0-			1
08	22125	X	9815	-0-	-12310 B	-0-	9815	3			Y	-0-			1
09	11101	X	11101	-0-	-0- B	-0-	11101	3			Y	-0-			1
10	13919	X	13713	-0-	-206 B	-0-	102	1	13611	3	Y	-0-			1
*11	13151	X	13151	-0-	-0- B	-0-	129	1	13022	3	Y	-0-			1
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 141,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23591	X	17512	-0-	-6079 B	-0-	121	1	17391	2	Y	-0-			-0-
02	21308	X	15642	-0-	-5666 B	-0-	110	1	15532	2	Y	-0-			-0-
03	21824	X	17902	-0-	-3922 B	-0-	17902	2			Y	-0-			-0-
04	19680	X	16311	-0-	-3369 B	-0-	16311	2			Y	-0-			-0-
05	18538	X	3076	-0-	-15462 B	-0-	154	1	2922	2	Y	-0-			-0-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		21165	-0-	21165 B	21165	21165	2			Y	-0-			-0-
08	33111	X	11946	-0-	-21165 B	-0-	11946	2			Y	-0-			-0-
09	14117	X	14117	-0-	-0- B	-0-	166	1	13951	2	Y	-0-			-0-
10	17732	X	13337	-0-	-4395 B	-0-	13337	2			Y	-0-			-0-
11	17160	X	10757	-0-	-6403 B	-0-	42	1	10715	2	Y	-0-			-0-
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,765 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	T. A.		22380	-0-	22380 B	22380	155	1	22225	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		19202	-0-	19202 B	41582	135	1	19067	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		21203	-0-	21203 B	62785	21203	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		19350	-0-	19350 B	82135	19350	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		5611	-0-	5611 B	87746	281	1	5330	2	Y	-0-			-0-
06	87746	X	-0-	-0-	-87746 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	24358	X	24358	-0-	-0- B	-0-	24358	2			Y	-0-			-0-
08	21204	X	17033	-0-	-4171 B	-0-	17033	2			Y	-0-			-0-
09	19350	X	13770	-0-	-5580 B	-0-	162	1	13608	2	Y	-0-			-0-
10	24366	X	12026	-0-	-12340 B	-0-	12026	2			Y	-0-			-0-
11	23580	X	11162	-0-	-12418 B	-0-	44	1	11118	2	Y	-0-			-0-
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,095 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	9909	-0-	-5095 B	-0-	25	1	9884	3	Y	-0-					-0-
02	13300	X	12510	-0-	-790 B	-0-	27	1	12483	3	Y	-0-					-0-
03	13702	X	11400	-0-	-2302 B	-0-	16	1	11384	3	Y	-0-					-0-
04	13260	X	12046	-0-	-1214 B	-0-	21	1	12025	3	Y	-0-					-0-
05	13857	X	10949	-0-	-2908 B	-0-	24	1	10925	3	Y	-0-					-0-
06	13410	X	5471	-0-	-7939 B	-0-	16	1	5454	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11062	-0-	11062 B	11062	11	1	11051	3	Y	-0-					-0-
08	22351	X	11289	-0-	-11062 B	-0-	1	1	11288	3	Y	-0-					-0-
09	10685	X	10685	-0-	-0- B	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
10	11067	X	5024	-0-	-6043 B	-0-	37	1	4987	3	Y	-0-					-0-
11	13346	X	13346	-0-	-0- B	-0-	131	1	13215	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	18723	-0-	-2760 B	-0-	47	1	18676	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	15816	-0-	-3588 B	-0-	35	1	15780	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21483	X	18385	-0-	-3098 B	-0-	26	1	18357	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	19320	X	17003	-0-	-2317 B	-0-	30	1	16972	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	19592	X	17570	-0-	-2022 B	-0-	38	1	17531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18120	X	15794	-0-	-2326 B	-0-	46	1	15747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		16968	-0-	16968 B	16968	18	1	16950	3	Y	-0-					-0-
08	33445	X	16477	-0-	-16968 B	-0-	1	1	16476	3	Y	-0-					-0-
09	15851	X	15851	-0-	-0- B	-0-	15851	3			Y	-0-					-0-
10	17577	X	7444	-0-	-10133 B	-0-	55	1	7389	3	Y	-0-					-0-
11	16410	X	14527	-0-	-1883 B	-0-	143	1	14384	3	Y	-0-					-0-
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10354	X	8824	-0-	-1530 B	-0-	22	1	8801	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14075	X	14075	-0-	-0- B	-0-	31	1	14041	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	12224	X	12224	-0-	-0- B	-0-	17	1	12205	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9973	X	9973	-0-	-0- B	-0-	17	1	9955	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15097	X	10725	-0-	-4372 B	-0-	23	1	10701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14610	X	10230	-0-	-4380 B	-0-	30	1	10198	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		10988	-0-	10988 B	10988	11	1	10977	3	Y	-0-					-0-
08	22261	X	11273	-0-	-10988 B	-0-	1	1	11272	3	Y	-0-					-0-
09	10754	X	10754	-0-	-0- B	-0-	10754	3			Y	-0-					-0-
10	10974	X	5459	-0-	-5515 B	-0-	41	1	5418	3	Y	-0-					-0-
11	12973	X	12973	-0-	-0- B	-0-	128	1	12845	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	9826	X	9826	-0-	-0- B	-0-	25	1	9801	3	Y	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0- B	-0-	22	1	10005	3	Y	-0-					-0-
03	12348	X	12348	-0-	-0- B	-0-	17	1	12331	3	Y	-0-					-0-
04	11167	X	11167	-0-	-0- B	-0-	19	1	11148	3	Y	-0-					-0-
05	12097	X	12097	-0-	-0- B	-0-	26	1	12071	3	Y	-0-					-0-
06	11940	X	11047	-0-	-893 B	-0-	32	1	11015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10862	-0-	10862 B	10862	11	1	10851	3	Y	-0-					-0-
08	21387	X	10525	-0-	-10862 B	-0-	10525	3			Y	-0-					-0-
09	9150	X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150	3			Y	-0-					-0-
10	12090	X	8113	-0-	-3977 B	-0-	61	1	8052	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	9551	-0-	-1489 B	-0-	94	1	9457	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	66433	X	36505	-0-	-29928 B	-0-	92	1	36407	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	55356	X	35243	-0-	-20113 B	-0-	77	1	35160	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	50344	X	35308	-0-	-15036 B	-0-	50	1	35256	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	41370	X	31412	-0-	-9958 B	-0-	55	1	31353	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	39649	X	30239	-0-	-9410 B	-0-	65	1	30170	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	37770	X	27393	-0-	-10377 B	-0-	80	1	27311	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		26143	-0-	26143 B	26143	27	1	26113	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	50377	X	24234	-0-	-26143 B	-0-	1	1	24229	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	22153	X	22153	-0-	-0- B	-0-	22151	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	30225	X	11854	-0-	-18371 B	-0-	88	1	11764	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	27390	X	25248	-0-	-2142 B	-0-	248	1	24998	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	18507	X	16118	-0-	-2389 B	-0-	41	1	16077	3	Y	-0-					-0-
02	16016	X	14681	-0-	-1335 B	-0-	32	1	14649	3	Y	-0-					-0-
03	17236	X	16086	-0-	-1150 B	-0-	23	1	16063	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	15223	-0-	-1157 B	-0-	26	1	15197	3	Y	-0-					-0-
05	16926	X	13684	-0-	-3242 B	-0-	29	1	13655	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	10139	-0-	-5581 B	-0-	30	1	10109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11707	-0-	11707 B	11707	12	1	11695	3	Y	-0-					-0-
08	22266	X	10559	-0-	-11707 B	-0-	10559	3			Y	-0-					-0-
09	9972	X	9972	-0-	-0- B	-0-	9972	3			Y	-0-					-0-
10	13671	X	8998	-0-	-4673 B	-0-	67	1	8931	3	Y	-0-					-0-
11	13316	X	13316	-0-	-0- B	-0-	131	1	13185	3	Y	-0-					-0-
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8587	X	5012	-0-	-3575 B	-0-	35	1	4974	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7756	X	6327	-0-	-1429 B	-0-	45	1	6275	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	8277	X	5122	-0-	-3155 B	-0-	5119	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	8010	X	4734	-0-	-3276 B	-0-	4727	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	7006	X	850	-0-	-6156 B	-0-	43	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
06	6780	X	-0-	-0-	-6780 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		7081	-0-	7081 B	7081	7081	2			Y	-0-					-0-
08	13738	X	6657	-0-	-7081 B	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0- B	-0-	99	1	8327	2	Y	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0- B	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0- B	-0-	29	1	7414	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	20270	X	20270	-0-	-0- B	-0-	51	1	20219	3	Y	-0-					-0-
02	20088	X	20088	-0-	-0- B	-0-	44	1	20044	3	Y	-0-					-0-
03	20966	X	20966	-0-	-0- B	-0-	30	1	20936	3	Y	-0-					-0-
04	19620	X	18571	-0-	-1049 B	-0-	32	1	18539	3	Y	-0-					-0-
05	20522	X	17261	-0-	-3261 B	-0-	37	1	17224	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	16919	-0-	-2941 B	-0-	49	1	16870	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15716	-0-	15716 B	15716	16	1	15700	3	Y	-0-					-0-
08	32850	X	17134	-0-	-15716 B	-0-	1	1	17133	3	Y	-0-					-0-
09	15163	X	15163	-0-	-0- B	-0-	15163	3			Y	-0-					-0-
10	17484	X	8008	-0-	-9476 B	-0-	59	1	7949	3	Y	-0-					-0-
11	21132	X	21132	-0-	-0- B	-0-	208	1	20924	3	Y	-0-					-0-
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15190	X	12861	-0-	-2329 B	-0-	31	1	12822	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	15079	X	15079	-0-	-0- B	-0-	28	1	15048	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	15438	X	14099	-0-	-1339 B	-0-	20	1	14073	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	14940	X	10201	-0-	-4739 B	-0-	18	1	10177	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	16709	X	13602	-0-	-3107 B	-0-	29	1	13567	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	16170	X	15334	-0-	-836 B	-0-	45	1	15286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		15611	-0-	15611 B	15611	16	1	15595	3	Y	-0-					-0-
08	29712	X	14101	-0-	-15611 B	-0-	1	1	14100	3	Y	-0-					-0-
09	18535	X	18535	-0-	-0- B	-0-	18535	3			Y	-0-					-0-
10	15841	X	9845	-0-	-5996 B	-0-	73	1	9772	3	Y	-0-					-0-
11	15330	X	15171	-0-	-159 B	-0-	150	1	15021	3	Y	-0-					-0-
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	EOM BALANCE
01	21421	X	19418	-0-	-2003 B	-0-	812	1	18527	3	Y	72	36	1	53
							79	9							
02	21178	X	21178	-0-	-0- B	-0-	1255	1	19782	3	Y	128	142	1	39
							141	9							
03	26226	X	19975	-0-	-6251 B	-0-	951	1	18919	3	Y	95	34	1	100
							105	9							
04	25380	X	18059	-0-	-7321 B	-0-	576	1	17377	3	Y	96	133	1	63
							106	9							
05	26226	X	17163	-0-	-9063 B	-0-	537	1	16532	3	Y	85	89	1	59
							94	9							
06	22680	X	16144	-0-	-6536 B	-0-	643	1	15423	3	Y	71	58	1	72
							78	9							
07	DLQ G-10		16363	-0-	16363 B	16363	16268	3	95	9	Y	86	83	1	75
08	32045	X	15682	-0-	-16363 B	-0-	15618	3	64	9	Y	58	73	1	60
09	14791	X	14791	-0-	-0- B	-0-	14730	3	61	9	Y	55	76	1	39
10	17174	X	14732	-0-	-2442 B	-0-	445	1	14255	3	Y	29	40	1	28
							32	9							
11	16140	X	12951	-0-	-3189 B	-0-	12885	3	66	9	Y	60	15	1	73
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368 B	-0-					Y	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 186,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

PALAFOX STATE A2757 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	EOM BALANCE
01	33263	X	25217	-0-	-8046 B	-0-	64	1	25153	3	Y	-0-			-0-
02	31362	X	31362	-0-	-0- B	-0-	69	1	31293	3	Y	-0-			-0-
03	31571	X	31571	-0-	-0- B	-0-	45	1	31526	3	Y	-0-			-0-
04	28862	X	28862	-0-	-0- B	-0-	50	1	28812	3	Y	-0-			-0-
05	34720	X	29337	-0-	-5383 B	-0-	63	1	29274	3	Y	-0-			-0-
06	33600	X	26024	-0-	-7576 B	-0-	76	1	25948	3	Y	-0-			-0-
07	19754	X	19754	-0-	-0- B	-0-	20	1	19734	3	Y	-0-			-0-
08	31558	X	24469	-0-	-7089 B	-0-	1	1	24468	3	Y	-0-			-0-
09	28860	X	23165	-0-	-5695 B	-0-	23165	3			Y	-0-			-0-
10	29326	X	11860	-0-	-17466 B	-0-	88	1	11772	3	Y	-0-			-0-
11	35581	X	35581	-0-	-0- B	-0-	351	1	35230	3	Y	-0-			-0-
12	24459	X	NO RPT	-0-	-24459 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 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	20615	X	20615	-0-	-0- B	-0-	52	1	20556	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	24328	X	24328	-0-	-0- B	-0-	53	1	24267	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	21849	X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1	21811	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	27031	X	27031	-0-	-0- B	-0-	47	1	26978	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	26939	X	24364	-0-	-2575 B	-0-	52	1	24305	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	26070	X	22507	-0-	-3563 B	-0-	66	1	22435	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		21640	-0-	21640 B	21640	22	1	21618	3	Y	-0-					-0-
08	39118	X	17478	-0-	-21640 B	-0-	1	1	17477	3	Y	-0-					-0-
09	16270	X	16270	-0-	-0- B	-0-	16270	3			Y	-0-					-0-
10	24366	X	8674	-0-	-15692 B	-0-	64	1	8610	3	Y	-0-					-0-
11	22500	X	19116	-0-	-3384 B	-0-	188	1	18928	3	Y	-0-					-0-
12	21638	X	NO RPT	-0-	-21638 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PALAFOX STATE A2757 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	63643	X	35263	-0-	-28380 B	-0-	89	1	35173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	35900	X	35900	-0-	-0- B	-0-	79	1	35818	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	40454	X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1	40396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38355	X	38355	-0-	-0- B	-0-	67	1	38286	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	39742	X	39667	-0-	-75 B	-0-	85	1	39581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39150	X	38415	-0-	-735 B	-0-	112	1	38301	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	38631	X	38631	-0-	-0- B	-0-	40	1	38591	3	N	-0-					-0-
08	38520	X	38520	-0-	-0- B	-0-	2	1	38518	3	N	-0-					-0-
09	38430	X	35930	-0-	-2500 B	-0-	35930	3			N	-0-					-0-
10	39711	X	18166	-0-	-21545 B	-0-	135	1	18031	3	N	-0-					-0-
11	38430	X	37963	-0-	-467 B	-0-	374	1	37589	3	N	-0-					-0-
12	38626	X	NO RPT	-0-	-38626 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	22008	X	22008	-0-	-0-	B	-0-	56	1	21952	3	N	-0-					-0-
02	21488	X	21488	-0-	-0-	B	-0-	47	1	21441	3	N	-0-					-0-
03	21785	X	21785	-0-	-0-	B	-0-	31	1	21753	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	23504	X	23504	-0-	-0-	B	-0-	41	1	23462	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	24351	X	24351	-0-	-0-	B	-0-	52	1	24298	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	26843	X	26843	-0-	-0-	B	-0-	78	1	26765	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23364	-0-	23364	B	23364	24	1	23340	3	N	-0-					-0-
08	44773	X	21409	-0-	-23364	B	-0-	1	1	21408	3	N	-0-					-0-
09	18668	X	18668	-0-	-0-	B	-0-	18668	3			N	-0-					-0-
10	27745	X	6771	-0-	-20974	B	-0-	50	1	6721	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	16367	-0-	-10483	B	-0-	161	1	16206	3	N	-0-					-0-
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17485	X	17485	-0-	-0-	B	-0-	44	1	17441	3	Y	-0-					-0-
02	14952	X	13921	-0-	-1031	B	-0-	31	1	13890	3	Y	-0-					-0-
03	17782	X	17782	-0-	-0-	B	-0-	25	1	17757	3	Y	-0-					-0-
04	17121	X	17121	-0-	-0-	B	-0-	30	1	17091	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14902	-0-	-1652	B	-0-	32	1	14870	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	15335	-0-	-685	B	-0-	45	1	15289	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		16426	-0-	16426	B	16426	17	1	16409	3	Y	-0-					-0-
08	32687	X	16261	-0-	-16426	B	-0-	1	1	16260	3	Y	-0-					-0-
09	16935	X	16935	-0-	-0-	B	-0-	16935	3			Y	-0-					-0-
10	16430	X	8634	-0-	-7796	B	-0-	64	1	8570	3	Y	-0-					-0-
11	18526	X	18526	-0-	-0-	B	-0-	183	1	18343	3	Y	-0-					-0-
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	26660	X	22639	-0-	-4021	B	-0-	22638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23296	X	20	-0-	-23276	B	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24583	X	48	-0-	-24535	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	49	-0-	-22421	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	-0-	-0-	-23219	B	-0-					N	-0-					-0-
06	21900	X	123	-0-	-21777	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					-0-
08	18	X	9	-0-	-9	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

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	30070	X	26831	-0-	-3239 B	-0-	68	1	26762	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30381	X	30381	-0-	-0- B	-0-	67	1	30313	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30597	X	29166	-0-	-1431 B	-0-	41	1	29119	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	29610	X	26365	-0-	-3245 B	-0-	46	1	26317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	33635	X	27394	-0-	-6241 B	-0-	59	1	27333	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	32550	X	25033	-0-	-7517 B	-0-	73	1	24959	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		27580	-0-	27580 B	27580	28	1	27552	3	Y	-0-					-0-
08	49823	X	22243	-0-	-27580 B	-0-	1	1	22242	3	Y	-0-					-0-
09	20366	X	20366	-0-	-0- B	-0-	20366	3			Y	-0-					-0-
10	27590	X	20538	-0-	-7052 B	-0-	153	1	20385	3	Y	-0-					-0-
11	26700	X	18047	-0-	-8653 B	-0-	178	1	17869	3	Y	-0-					-0-
12	27590	X	NO RPT	-0-	-27590 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

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	42067	X	30124	-0-	-11943 B	-0-	30124	2			N	-0-					1
02	37184	X	26288	-0-	-10896 B	-0-	26287	2	1	9	N	1	1	8			1
03	38192	X	18681	-0-	-19511 B	-0-	140	1	18540	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	33269	X	33269	-0-	-0- B	-0-	33269	2			N	-0-					1
05	33449	X	25515	-0-	-7934 B	-0-	25514	2	1	9	N	1	1	8			1
06	29160	X	27804	-0-	-1356 B	-0-	137	1	27665	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	DLQ G-10		26280	-0-	26280 B	26280	26280	2			N	-0-					1
08	50972	X	24692	-0-	-26280 B	-0-	24691	2	1	9	N	1	1	8			1
09	22665	X	22665	-0-	-0- B	-0-	22664	2	1	9	N	1	1	8			1
10	29567	X	29567	-0-	-0- B	-0-	29566	2	1	9	N	1	1	8			1
*11	36684	X	36684	-0-	-0- B	-0-	17	1	36666	2	N	1	1	8			1
							1	9									
12	26288	X	NO RPT	-0-	-26288 B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 301,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	22475	X	21439	-0-	-1036	B	-0-	50	1	21389	3	N	-0-					-0-
02	20300	X	17055	-0-	-3245	B	-0-	37	1	17017	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	22568	X	19298	-0-	-3270	B	-0-	27	1	19270	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	21840	X	18006	-0-	-3834	B	-0-	31	1	17975	3	N	-0-					-0-
05	22568	X	19312	-0-	-3256	B	-0-	42	1	19269	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	20760	X	18231	-0-	-2529	B	-0-	53	1	18177	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		18427	-0-	18427	B	18427	19	1	18408	3	N	-0-					-0-
08	34968	X	16541	-0-	-18427	B	-0-	1	1	16540	3	N	-0-					-0-
09	25310	X	25310	-0-	-0-	B	-0-	25310	3			N	-0-					-0-
10	19313	X	6004	-0-	-13309	B	-0-	44	1	5960	3	N	-0-					-0-
11	18240	X	13580	-0-	-4660	B	-0-	134	1	13446	3	N	-0-					-0-
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	19406	X	19362	-0-	-44	B	-0-	146	1	19213	3	N	3					3
								3	9									
02	18312	X	16455	-0-	-1857	B	-0-	325	1	16128	3	N	2					5
								2	9									
03	20274	X	17056	-0-	-3218	B	-0-	682	1	16374	3	N	-0-					5
04	19620	X	16361	-0-	-3259	B	-0-	536	1	15825	3	N	-0-					5
05	19375	X	16182	-0-	-3193	B	-0-	1350	1	14832	3	N	-0-					5
06	18750	X	15409	-0-	-3341	B	-0-	1330	1	14079	3	N	-0-					5
07	DLQ G-10		18660	-0-	18660	B	18660	855	1	17805	3	N	-0-					5
08	37092	X	18432	-0-	-18660	B	-0-	1027	1	17405	3	N	-0-					5
09	16544	X	16544	-0-	-0-	B	-0-	767	1	15777	3	N	-0-					5
10	18662	X	13584	-0-	-5078	B	-0-	1062	1	12522	3	N	-0-					5
11	18060	X	14220	-0-	-3840	B	-0-	863	1	13356	3	N	1	1	8			5
								1	9									
12	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 182,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	24986	X	21134	-0-	-3852 B	-0-	53	1	21081	3	N	-0-					-0-
02	21140	X	19910	-0-	-1230 B	-0-	44	1	19865	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23405	X	19582	-0-	-3823 B	-0-	28	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	22050	X	17694	-0-	-4356 B	-0-	31	1	17662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	22785	X	18378	-0-	-4407 B	-0-	40	1	18338	3	N	-0-					-0-
06	21330	X	17454	-0-	-3876 B	-0-	51	1	17402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		17190	-0-	17190 B	17190	18	1	17172	3	N	-0-					-0-
08	36189	X	18999	-0-	-17190 B	-0-	1	1	18998	3	N	-0-					-0-
09	16190	X	16190	-0-	-0- B	-0-	16190	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	15769	-0-	-2614 B	-0-	117	1	15652	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	17326	-0-	-134 B	-0-	171	1	17155	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	20491	X	14762	-0-	-5729 B	-0-	37	1	14725	3	Y	-0-					-0-
02	18508	X	13146	-0-	-5362 B	-0-	29	1	13117	3	Y	-0-					-0-
03	20491	X	12546	-0-	-7945 B	-0-	18	1	12528	3	Y	-0-					-0-
04	19260	X	10547	-0-	-8713 B	-0-	18	1	10529	3	Y	-0-					-0-
05	19902	X	9442	-0-	-10460 B	-0-	20	1	9422	3	Y	-0-					-0-
06	14280	X	11759	-0-	-2521 B	-0-	34	1	11725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12888	-0-	12888 B	12888	13	1	12875	3	Y	-0-					-0-
08	24740	X	11852	-0-	-12888 B	-0-	1	1	11851	3	Y	-0-					-0-
09	10845	X	10845	-0-	-0- B	-0-	10845	3			Y	-0-					-0-
10	12896	X	5513	-0-	-7383 B	-0-	41	1	5472	3	Y	-0-					-0-
11	12733	X	12733	-0-	-0- B	-0-	126	1	12607	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	14429	-0-	-16323 B	-0-	36	1	14393	3	N	-0-					-0-
02	26880	X	21202	-0-	-5678 B	-0-	47	1	21155	3	N	-0-					-0-
03	26574	X	26574	-0-	-0- B	-0-	38	1	26536	3	N	-0-					-0-
04	19136	X	19136	-0-	-0- B	-0-	33	1	19103	3	N	-0-					-0-
05	23467	X	14552	-0-	-8915 B	-0-	31	1	14521	3	N	-0-					-0-
06	25710	X	17264	-0-	-8446 B	-0-	50	1	17213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		17613	-0-	17613 B	17613	18	1	17595	3	N	-0-					-0-
08	35366	X	17753	-0-	-17613 B	-0-	1	1	17752	3	N	-0-					-0-
09	16973	X	16973	-0-	-0- B	-0-	16973	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	14643	-0-	-3182 B	-0-	109	1	14534	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16374	-0-	-876 B	-0-	162	1	16212	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27377	-0-	-5576 B	-0-	69	1 9	27307	3	N	1	1	8			-0-
02	29288	X	23860	-0-	-5428 B	-0-	52	1 9	23807	3	N	1	1	8			-0-
03	32426	X	25548	-0-	-6878 B	-0-	36	1 9	25511	3	N	1	1	8			-0-
04	28590	X	24167	-0-	-4423 B	-0-	42	1 9	24124	3	N	1	1	8			-0-
05	28055	X	24292	-0-	-3763 B	-0-	52	1 9	24239	3	N	1	1	8			-0-
06	26490	X	22866	-0-	-3624 B	-0-	67	1 9	22798	3	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		22690	-0-	22690 B	22690	23	1 9	22666	3	N	1	1	8			-0-
08	44812	X	22122	-0-	-22690 B	-0-	1	1 9	22120	3	N	1	1	8			-0-
09	21017	X	21017	-0-	-0- B	-0-	21016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24304	X	19150	-0-	-5154 B	-0-	142	1 9	19007	3	N	1	1	8			-0-
11	22860	X	20461	-0-	-2399 B	-0-	201	1 9	20259	3	N	1	1	8			-0-
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746	X	38716	-0-	-16030 B	-0-	98	1 9	38617	3	N	1	1	8			-0-
02	45332	X	34299	-0-	-11033 B	-0-	75	1 9	34223	3	N	1	1	8			-0-
03	44981	X	36522	-0-	-8459 B	-0-	52	2 9	36468	3	N	2	2	8			-0-
04	41550	X	33149	-0-	-8401 B	-0-	58	1 9	33090	3	N	1	1	8			-0-
05	40610	X	36878	-0-	-3732 B	-0-	79	2 9	36797	3	N	2	2	8			-0-
06	37470	X	36549	-0-	-921 B	-0-	107	1 9	36441	3	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		35610	-0-	35610 B	35610	37	1	35573	3	N	-0-					-0-
08	70007	X	34397	-0-	-35610 B	-0-	2	1	34395	3	N	-0-					-0-
09	31451	X	31451	-0-	-0- B	-0-	31451	3			N	-0-					-0-
10	37758	X	15336	-0-	-22422 B	-0-	114	1	15222	3	N	-0-					-0-
11	36540	X	34805	-0-	-1735 B	-0-	343	1	34462	3	N	-0-					-0-
12	35619	X	NO RPT	-0-	-35619 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	26234	-0-	-3123 B	-0-	66	1	26168	3	N	-0-					-0-
02	27947	X	27947	-0-	-0- B	-0-	61	1	27885	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	29357	X	27661	-0-	-1696 B	-0-	39	1	27621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	25740	X	23855	-0-	-1885 B	-0-	41	1	23813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30938	X	24523	-0-	-6415 B	-0-	53	1	24468	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	29940	X	22894	-0-	-7046 B	-0-	67	1	22826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		22150	-0-	22150 B	22150	23	1	22127	3	N	-0-					-0-
08	42926	X	20776	-0-	-22150 B	-0-	1	1	20775	3	N	-0-					-0-
09	19496	X	19496	-0-	-0- B	-0-	19496	3			N	-0-					-0-
10	24521	X	9513	-0-	-15008 B	-0-	71	1	9442	3	N	-0-					-0-
11	25053	X	25053	-0-	-0- B	-0-	247	1	24806	3	N	-0-					-0-
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	54064	X	31953	-0-	-22111 B	-0-	81	1	31872	3	N	-0-					-0-
02	50844	X	50844	-0-	-0- B	-0-	112	1	50731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	53253	X	53253	-0-	-0- B	-0-	75	1	53177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	40703	X	40703	-0-	-0- B	-0-	71	1	40631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	54064	X	45691	-0-	-8373 B	-0-	98	1	45592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	52320	X	47137	-0-	-5183 B	-0-	138	1	46998	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		45151	-0-	45151 B	45151	46	1	45105	3	N	-0-					-0-
08	95505	X	50354	-0-	-45151 B	-0-	2	1	50352	3	N	-0-					-0-
09	50313	X	50313	-0-	-0- B	-0-	50313	3			N	-0-					-0-
10	48701	X	45241	-0-	-3460 B	-0-	336	1	44905	3	N	-0-					-0-
11	47130	X	10	-0-	-47120 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	51987	X	NO RPT	-0-	-51987 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	45074	X	22670	-0-	-22404 B	-0-	654	1	21981	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
02	38584	X	27535	-0-	-11049 B	-0-	602	1	26905	3	Y	25	27	1			10
							28	9									
03	38161	X	34163	-0-	-3998 B	-0-	590	1	33552	3	Y	19	27	1			2
							21	9									
04	35401	X	35401	-0-	-0- B	-0-	867	1	34509	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	34361	X	34361	-0-	-0- B	-0-	1075	1	33274	3	Y	11					14
							12	9									
06	33060	X	28524	-0-	-4536 B	-0-	1248	1	27256	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		29417	-0-	29417 B	29417	1155	1	28241	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
08	52481	X	23064	-0-	-29417 B	-0-	681	1	22344	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
09	13838	X	13838	-0-	-0- B	-0-	369	1	3361	2	Y	31	25	1			38
							10074	3	34	9							
10	34348	X	31430	-0-	-2918 B	-0-	31365	2	65	9	Y	59	73	1			24
11	28530	X	26837	-0-	-1693 B	-0-	105	1	26652	2	Y	73	73	1			24
							80	9									
12	29419	X	NO RPT	-0-	-29419 B	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 307,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96813	X	95475	-0-	-1338 B	-0-	241	1	95234	3	Y	-0-					-0-
02	87444	X	81784	-0-	-5660 B	-0-	180	1	81604	3	Y	-0-					-0-
03	96813	X	52873	-0-	-43940 B	-0-	75	1	52798	3	Y	-0-					-0-
04	92400	X	20152	-0-	-72248 B	-0-	35	1	20117	3	Y	-0-					-0-
05	95480	X	20986	-0-	-74494 B	-0-	45	1	20941	3	Y	-0-					-0-
06	92400	X	17435	-0-	-74965 B	-0-	51	1	17378	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		16899	-0-	16899 B	16899	17	1	16882	3	Y	-0-					-0-
08	32711	X	15812	-0-	-16899 B	-0-	1	1	15811	3	Y	-0-					-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0- B	-0-	13999	3			Y	-0-					-0-
10	20987	X	6890	-0-	-14097 B	-0-	51	1	6839	3	Y	-0-					-0-
11	17430	X	13624	-0-	-3806 B	-0-	135	1	13489	3	Y	-0-					-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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
01	82498	X	82498	-0-	-0- B	-0-	208	1	82281	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	73992	X	73992	-0-	-0- B	-0-	162	1	73827	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	81530	X	81530	-0-	-0- B	-0-	115	1	81407	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	77873	X	77873	-0-	-0- B	-0-	135	1	77735	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	83161	X	83161	-0-	-0- B	-0-	179	1	82978	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	80344	X	80344	-0-	-0- B	-0-	235	1	80107	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		81034	-0-	81034 B	81034	83	1	80950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	161308	X	80274	-0-	-81034 B	-0-	4	1	80269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	75804	X	75804	-0-	-0- B	-0-	75802	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	83173	X	40923	-0-	-42250 B	-0-	303	1	40619	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	80340	X	68783	-0-	-11557 B	-0-	678	1	68104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	81034	X	NO RPT	-0-	-81034 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 826,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

01	74152	X	73979	-0-	-173 B	-0-	512	1	73467	2	Y	-0-					1
02	80500	X	60615	-0-	-19885 B	-0-	427	1	60188	2	Y	-0-					1
03	89125	X	65109	-0-	-24016 B	-0-	65109	2			Y	-0-					1
04	86250	X	66069	-0-	-20181 B	-0-	66069	2			Y	-0-					1
05	78120	X	17416	-0-	-60704 B	-0-	870	1	16546	2	Y	-0-					1
06	71580	X	-0-	-0-	-71580 B	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		40615	-0-	40615 B	40615	40615	2			Y	-0-					1
08	81271	X	40656	-0-	-40615 B	-0-	40656	2			Y	-0-					1
09	63257	X	63257	-0-	-0- B	-0-	746	1	62511	2	Y	-0-					1
10	70020	X	70020	-0-	-0- B	-0-	70020	2			Y	-0-					1
11	59656	X	59656	-0-	-0- B	-0-	235	1	59421	2	Y	-0-					1
12	65379	X	NO RPT	-0-	-65379 B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 557,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

01	146661	X	113481	-0-	-33180 B	-0-	286	1	113195	3	Y	-0-					-0-
02	116060	X	100115	-0-	-15945 B	-0-	220	1	99895	3	Y	-0-					-0-
03	128495	X	105088	-0-	-23407 B	-0-	148	1	104940	3	Y	-0-					-0-
04	124350	X	97143	-0-	-27207 B	-0-	169	1	96974	3	Y	-0-					-0-
05	117304	X	98736	-0-	-18568 B	-0-	212	1	98524	3	Y	-0-					-0-
06	109830	X	92683	-0-	-17147 B	-0-	271	1	92412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85348	-0-	85348 B	85348	88	1	85260	3	Y	-0-					-0-
08	177106	X	91758	-0-	-85348 B	-0-	4	1	91754	3	Y	-0-					-0-
09	84827	X	84827	-0-	-0- B	-0-	84827	3			Y	-0-					-0-
10	98735	X	60046	-0-	-38689 B	-0-	445	1	59601	3	Y	-0-					-0-
11	92670	X	73454	-0-	-19216 B	-0-	724	1	72730	3	Y	-0-					-0-
12	91760	X	NO RPT	-0-	-91760 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002,679 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 #: 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
01	172701	X	141283	-0-	-31418 B	-0-	357	1	140926	3	Y	-0-					-0-
02	146076	X	121342	-0-	-24734 B	-0-	266	1	121076	3	Y	-0-					-0-
03	161727	X	129443	-0-	-32284 B	-0-	183	1	129260	3	Y	-0-					-0-
04	156510	X	119181	-0-	-37329 B	-0-	207	1	118974	3	Y	-0-					-0-
05	148707	X	121896	-0-	-26811 B	-0-	262	1	121634	3	Y	-0-					-0-
06	136740	X	115504	-0-	-21236 B	-0-	337	1	115167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113101	-0-	113101 B	113101	116	1	112985	3	Y	-0-					-0-
08	226165	X	113064	-0-	-113101 B	-0-	5	1	113059	3	Y	-0-					-0-
09	107113	X	107113	-0-	-0- B	-0-	107113	3			Y	-0-					-0-
10	121892	X	57907	-0-	-63985 B	-0-	430	1	57477	3	Y	-0-					-0-
11	115500	X	61596	-0-	-53904 B	-0-	607	1	60989	3	Y	-0-					-0-
12	113088	X	NO RPT	-0-	-113088 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201,430 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	136741	X	112289	-0-	-24452 B	-0-	283	1	112006	3	Y	-0-					-0-
02	123508	X	121466	-0-	-2042 B	-0-	267	1	121193	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	143975	X	143975	-0-	-0- B	-0-	203	1	143772	3	Y	-0-					-0-
04	131106	X	131106	-0-	-0- B	-0-	228	1	130878	3	Y	-0-					-0-
05	140190	X	140190	-0-	-0- B	-0-	301	1	139889	3	Y	-0-					-0-
06	139320	X	132678	-0-	-6642 B	-0-	388	1	132289	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		132848	-0-	132848 B	132848	137	1	132711	3	Y	-0-					-0-
08	266456	X	133608	-0-	-132848 B	-0-	6	1	133602	3	Y	-0-					-0-
09	127432	X	127432	-0-	-0- B	-0-	127432	3			Y	-0-					-0-
10	140182	X	68574	-0-	-71608 B	-0-	509	1	68065	3	Y	-0-					-0-
11	132690	X	70395	-0-	-62295 B	-0-	694	1	69701	3	Y	-0-					-0-
12	133610	X	NO RPT	-0-	-133610 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	159247	X	125941	-0-	-33306 B	-0-	318	1	125623	3	Y	-0-					-0-
02	131992	X	107899	-0-	-24093 B	-0-	237	1	107662	3	Y	-0-					-0-
03	137950	X	113163	-0-	-24787 B	-0-	160	1	113003	3	Y	-0-					-0-
04	121890	X	103904	-0-	-17986 B	-0-	181	1	103723	3	Y	-0-					-0-
05	125953	X	106593	-0-	-19360 B	-0-	229	1	106364	3	Y	-0-					-0-
06	121890	X	3451	-0-	-118439 B	-0-	10	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33050	-0-	33050 B	33050	34	1	33016	3	Y	-0-					-0-
08	83692	X	50642	-0-	-33050 B	-0-	2	1	50640	3	Y	-0-					-0-
09	46622	X	46622	-0-	-0- B	-0-	46622	3			Y	-0-					-0-
10	106578	X	39893	-0-	-66685 B	-0-	296	1	39597	3	Y	-0-					-0-
11	40998	X	40998	-0-	-0- B	-0-	404	1	40594	3	Y	-0-					-0-
12	50654	X	NO RPT	-0-	-50654 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 11/26/2014 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	107074	X	94283	-0-	-12791 B	-0-	94283	2			Y	-0-					-0-
02	90328	X	29446	-0-	-60882 B	-0-	29446	2			Y	-0-					-0-
03	102672	X	37900	-0-	-64772 B	-0-	283	1	37617	2	Y	-0-					-0-
04	99360	X	32075	-0-	-67285 B	-0-	32075	2			Y	-0-					-0-
05	102672	X	34710	-0-	-67962 B	-0-	34710	2			Y	-0-					-0-
06	91230	X	29507	-0-	-61723 B	-0-	145	1	29362	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30537	-0-	30537 B	30537	30537	2			Y	-0-					-0-
08	57434	X	26897	-0-	-30537 B	-0-	26897	2			Y	-0-					-0-
09	26899	X	26899	-0-	-0- B	-0-	26899	2			Y	-0-					-0-
10	34720	X	28865	-0-	-5855 B	-0-	28865	2			Y	-0-					-0-
11	29550	X	28628	-0-	-922 B	-0-	13	1	28615	2	Y	-0-					-0-
12	30535	X	NO RPT	-0-	-30535 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,747 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
01	154256	X	125594	-0-	-28662 B	-0-	317	1	125277	3	Y	-0-					-0-
02	129164	X	118011	-0-	-11153 B	-0-	259	1	117752	3	Y	-0-					-0-
03	135780	X	115859	-0-	-19921 B	-0-	164	1	115695	3	Y	-0-					-0-
04	121530	X	103724	-0-	-17806 B	-0-	180	1	103544	3	Y	-0-					-0-
05	130665	X	106280	-0-	-24385 B	-0-	228	1	106050	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	126450	X	99320	-0-	-27130 B	-0-	290	1	99030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99340	-0-	99340 B	99340	102	1	99238	3	Y	-0-					-0-
08	198516	X	99176	-0-	-99340 B	-0-	5	1	99171	3	Y	-0-					-0-
09	91660	X	91660	-0-	-0- B	-0-	91660	3			Y	-0-					-0-
10	106268	X	74133	-0-	-32135 B	-0-	550	1	73583	3	Y	-0-					-0-
11	99330	X	45247	-0-	-54083 B	-0-	446	1	44801	3	Y	-0-					-0-
12	99355	X	NO RPT	-0-	-99355 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	234794	X	161338	-0-	-73456 B	-0-	407	1	160931	3	Y	-0-					-0-
02	212072	X	139141	-0-	-72931 B	-0-	306	1	138835	3	Y	-0-					-0-
03	234794	X	146981	-0-	-87813 B	-0-	208	1	146773	3	Y	-0-					-0-
04	163590	X	136348	-0-	-27242 B	-0-	237	1	136111	3	Y	-0-					-0-
05	162440	X	136743	-0-	-25697 B	-0-	294	1	136449	3	Y	-0-					-0-
06	156120	X	125730	-0-	-30390 B	-0-	367	1	125363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112596	-0-	112596 B	112596	116	1	112480	3	Y	-0-					-0-
08	237297	X	124701	-0-	-112596 B	-0-	6	1	124695	3	Y	-0-					-0-
09	115557	X	115557	-0-	-0- B	-0-	115557	3			Y	-0-					-0-
10	136741	X	60248	-0-	-76493 B	-0-	447	1	59801	3	Y	-0-					-0-
11	125730	X	49820	-0-	-75910 B	-0-	491	1	49329	3	Y	-0-					-0-
12	124713	X	NO RPT	-0-	-124713 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	224006	X	148995	-0-	-75011 B	-0-	376	1	148619	3	N	-0-			-0-
02	202328	X	128010	-0-	-74318 B	-0-	281	1	127729	3	N	-0-			-0-
03	224006	X	131395	-0-	-92611 B	-0-	186	1	131209	3	N	-0-			-0-
04	216780	X	121648	-0-	-95132 B	-0-	211	1	121437	3	N	-0-			-0-
05	148986	X	120692	-0-	-28294 B	-0-	259	1	120433	3	N	-0-			-0-
06	144180	X	108657	-0-	-35523 B	-0-	317	1	108340	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		111041	-0-	111041 B	111041	114	1	110927	3	N	-0-			-0-
08	219017	X	107976	-0-	-111041 B	-0-	5	1	107971	3	N	-0-			-0-
09	99531	X	99531	-0-	-0- B	-0-	99531	3			N	-0-			-0-
10	120683	X	47365	-0-	-73318 B	-0-	352	1	47013	3	N	-0-			-0-
11	108660	X	89706	-0-	-18954 B	-0-	884	1	88822	3	N	-0-			-0-
12	111042	X	NO RPT	-0-	-111042 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 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
01	234546	X	157631	-0-	-76915 B	-0-	398	1	157233	3	Y	-0-			-0-
02	211848	X	138211	-0-	-73637 B	-0-	304	1	137907	3	Y	-0-			-0-
03	234546	X	146198	-0-	-88348 B	-0-	207	1	145991	3	Y	-0-			-0-
04	226980	X	134648	-0-	-92332 B	-0-	234	1	134414	3	Y	-0-			-0-
05	163525	X	136031	-0-	-27494 B	-0-	292	1	135739	3	Y	-0-			-0-
06	152550	X	126180	-0-	-26370 B	-0-	369	1	125811	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		123217	-0-	123217 B	123217	127	1	123090	3	Y	-0-			-0-
08	246536	X	123319	-0-	-123217 B	-0-	6	1	123313	3	Y	-0-			-0-
09	114783	X	114783	-0-	-0- B	-0-	114783	3			Y	-0-			-0-
10	136028	X	79724	-0-	-56304 B	-0-	591	1	79133	3	Y	-0-			-0-
11	126180	X	88433	-0-	-37747 B	-0-	872	1	87561	3	Y	-0-			-0-
12	123318	X	NO RPT	-0-	-123318 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	W	174211	-0-	174211 B	644919	440	1	173771	3	Y	-0-			-0-
02	0	W	151758	-0-	151758 B	796677	333	1	151425	3	Y	-0-			-0-
03	958228	X	161551	-0-	-796677 B	-0-	228	1	161323	3	Y	-0-			-0-
04	211860	X	147963	-0-	-63897 B	-0-	257	1	147706	3	Y	-0-			-0-
05	174964	X	151119	-0-	-23845 B	-0-	325	1	150794	3	Y	-0-			-0-
06	168600	X	143873	-0-	-24727 B	-0-	420	1	143453	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		140534	-0-	140534 B	140534	144	1	140390	3	Y	-0-			-0-
08	279300	X	138766	-0-	-140534 B	-0-	7	1	138759	3	Y	-0-			-0-
09	132127	X	132127	-0-	-0- B	-0-	132127	3			Y	-0-			-0-
10	151125	X	66935	-0-	-84190 B	-0-	496	1	66439	3	Y	-0-			-0-
11	143880	X	58147	-0-	-85733 B	-0-	573	1	57574	3	Y	-0-			-0-
12	140523	X	NO RPT	-0-	-140523 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

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	134602	X	39506	-0-	-95096 B	-0-	1134	1	38098	3	Y	249	168	1			91
							274	9									
02	121576	X	45307	-0-	-76269 B	-0-	987	1	44120	3	Y	182	202	1	2	8	69
							200	9									
03	134602	X	32190	-0-	-102412 B	-0-	554	1	31480	3	Y	142	201	1			10
							156	9									
04	130260	X	63554	-0-	-66706 B	-0-	1552	1	61814	3	Y	171	164	1	1	8	16
							188	9									
05	69099	X	58209	-0-	-10890 B	-0-	1820	1	56299	3	Y	82					98
							90	9									
06	48540	X	47685	-0-	-855 B	-0-	2082	1	45460	3	Y	130	92	1			136
							143	9									
07	50158	X	45232	-0-	-4926 B	-0-	1776	1	43431	3	Y	23	81	1			78
							25	9									
08	65658	X	44132	-0-	-21526 B	-0-	1304	1	42792	3	Y	33	46	1			65
							36	9									
09	63540	X	55110	-0-	-8430 B	-0-	1740	1	53339	3	Y	28	36	1			57
							31	9									
10	58218	X	44245	-0-	-13973 B	-0-	1689	1	42477	3	Y	72	95	1	4	8	30
							79	9									
11	47700	X	37638	-0-	-10062 B	-0-	1398	1	36189	3	Y	46	57	1			19
							51	9									
12	56947	X	NO RPT	-0-	-56947 B	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 512,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

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	213900	X	176511	-0-	-37389 B	-0-	446	1	176065	3	Y	-0-					-0-
02	193200	X	153572	-0-	-39628 B	-0-	337	1	153235	3	Y	-0-					-0-
03	213900	X	163173	-0-	-50727 B	-0-	231	1	162942	3	Y	-0-					-0-
04	207000	X	149121	-0-	-57879 B	-0-	259	1	148862	3	Y	-0-					-0-
05	176514	X	152275	-0-	-24239 B	-0-	328	1	151947	3	Y	-0-					-0-
06	170820	X	140243	-0-	-30577 B	-0-	410	1	139833	3	Y	-0-					-0-
07	170035	X	125990	-0-	-44045 B	-0-	130	1	125860	3	Y	-0-					-0-
08	163184	X	144030	-0-	-19154 B	-0-	7	1	144023	3	Y	-0-					-0-
09	149130	X	134055	-0-	-15075 B	-0-	134055	3			Y	-0-					-0-
10	152272	X	69478	-0-	-82794 B	-0-	516	1	68962	3	Y	-0-					-0-
11	140250	X	57821	-0-	-82429 B	-0-	570	1	57251	3	Y	-0-					-0-
12	144026	X	NO RPT	-0-	-144026 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

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	1056710	X	179066	-0-	-877644 B	-0-	452	1	178614	3	Y	-0-					-0-
02	213780	X	135217	-0-	-78563 B	-0-	297	1	134920	3	Y	-0-					-0-
03	236685	X	140956	-0-	-95729 B	-0-	199	1	140757	3	Y	-0-					-0-
04	229050	X	134598	-0-	-94452 B	-0-	234	1	134364	3	Y	-0-					-0-
05	236685	X	140481	-0-	-96204 B	-0-	302	1	140179	3	Y	-0-					-0-
06	173280	X	131798	-0-	-41482 B	-0-	385	1	131413	3	Y	-0-					-0-
07	149699	X	114960	-0-	-34739 B	-0-	118	1	114842	3	Y	-0-					-0-
08	140957	X	131339	-0-	-9618 B	-0-	6	1	131333	3	Y	-0-					-0-
09	135960	X	119461	-0-	-16499 B	-0-	119461	3			Y	-0-					-0-
10	140492	X	86510	-0-	-53982 B	-0-	642	1	85868	3	Y	-0-					-0-
11	131790	X	63699	-0-	-68091 B	-0-	628	1	63071	3	Y	-0-					-0-
12	131347	X	NO RPT	-0-	-131347 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378,085 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 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186485	X	186485	-0-	-0-	B	-0-	471	1	186014	3	Y	-0-					-0-
02	161150	X	161150	-0-	-0-	B	-0-	354	1	160796	3	Y	-0-					-0-
03	254448	X	172690	-0-	-81758	B	-0-	244	1	172446	3	Y	-0-					-0-
04	246240	X	163693	-0-	-82547	B	-0-	285	1	163408	3	Y	-0-					-0-
05	186496	X	163370	-0-	-23126	B	-0-	351	1	163019	3	Y	-0-					-0-
06	180480	X	156554	-0-	-23926	B	-0-	457	1	156097	3	Y	-0-					-0-
07	178405	X	134591	-0-	-43814	B	-0-	138	1	134453	3	Y	-0-					-0-
08	172701	X	151736	-0-	-20965	B	-0-	7	1	151729	3	Y	-0-					-0-
09	163680	X	141850	-0-	-21830	B	-0-	141850	3			Y	-0-					-0-
10	163370	X	125638	-0-	-37732	B	-0-	933	1	124705	3	Y	-0-					-0-
11	156540	X	79682	-0-	-76858	B	-0-	785	1	78897	3	Y	-0-					-0-
12	151745	X	NO RPT	-0-	-151745	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159067	-0-	159067	B	458072	402	1	158665	3	Y	-0-					-0-
02	0		153597	-0-	153597	B	611669	337	1	153260	3	Y	-0-					-0-
03	745732	X	134063	-0-	-611669	B	-0-	189	1	133874	3	Y	-0-					-0-
04	209220	X	146877	-0-	-62343	B	-0-	255	1	146622	3	Y	-0-					-0-
05	216194	X	136297	-0-	-79897	B	-0-	293	1	136004	3	Y	-0-					-0-
06	209220	X	132643	-0-	-76577	B	-0-	388	1	132255	3	Y	-0-					-0-
07	216194	X	133220	-0-	-82974	B	-0-	137	1	133083	3	Y	-0-					-0-
08	151776	X	124785	-0-	-26991	B	-0-	6	1	124779	3	Y	-0-					-0-
09	146880	X	115576	-0-	-31304	B	-0-	115576	3			Y	-0-					-0-
10	137051	X	101114	-0-	-35937	B	-0-	750	1	100364	3	Y	-0-					-0-
11	132630	X	85129	-0-	-47501	B	-0-	839	1	84290	3	Y	-0-					-0-
12	133207	X	NO RPT	-0-	-133207	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		124778	-0-	124778	B	396828	315	1	124463	3	Y	-0-					-0-
02	0		135346	-0-	135346	B	532174	297	1	135049	3	Y	-0-					-0-
03	670408	X	138234	-0-	-532174	B	-0-	195	1	138039	3	Y	-0-					-0-
04	195060	X	124369	-0-	-70691	B	-0-	216	1	124153	3	Y	-0-					-0-
05	201562	X	126280	-0-	-75282	B	-0-	272	1	126008	3	Y	-0-					-0-
06	195060	X	115567	-0-	-79493	B	-0-	338	1	115229	3	Y	-0-					-0-
07	201562	X	110817	-0-	-90745	B	-0-	114	1	110703	3	Y	-0-					-0-
08	138229	X	107972	-0-	-30257	B	-0-	5	1	107967	3	Y	-0-					-0-
09	124380	X	98941	-0-	-25439	B	-0-	98941	3			Y	-0-					-0-
10	126294	X	75448	-0-	-50846	B	-0-	560	1	74888	3	Y	-0-					-0-
11	115560	X	71909	-0-	-43651	B	-0-	709	1	71200	3	Y	-0-					-0-
12	110825	X	NO RPT	-0-	-110825	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229,661 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 #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		63535	-0-	63535 B	414061	440	1	63095	2	N	-0-			-0-
02	474924	X	60863	-0-	-414061 B	-0-	429	1	60434	2	N	-0-			-0-
03	116777	X	63661	-0-	-53116 B	-0-	63661	2			N	-0-			-0-
04	113010	X	63064	-0-	-49946 B	-0-	63064	3			N	-0-			-0-
05	116777	X	14840	-0-	-101937 B	-0-	742	1	14098	2	N	-0-			-0-
06	113010	X	-0-	-0-	-113010 B	-0-					N	-0-			-0-
07	67394	X	55893	-0-	-11501 B	-0-	55893	2			N	-0-			-0-
08	65162	X	49962	-0-	-15200 B	-0-	49962	2			N	-0-			-0-
09	63060	X	62399	-0-	-661 B	-0-	735	1	61664	2	N	-0-			-0-
10	64094	X	64094	-0-	-0- B	-0-	64094	2			N	-0-			-0-
11	54896	X	54896	-0-	-0- B	-0-	216	1	54680	2	N	-0-			-0-
12	64480	X	NO RPT	-0-	-64480 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 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	0		148989	-0-	148989 B	463503	376	1	148613	3	Y	-0-			-0-
02	616347	X	152844	-0-	-463503 B	-0-	336	1	152508	3	Y	-0-			-0-
03	227044	X	158026	-0-	-69018 B	-0-	223	1	157803	3	Y	-0-			-0-
04	219720	X	143244	-0-	-76476 B	-0-	249	1	142995	3	Y	-0-			-0-
05	227044	X	144796	-0-	-82248 B	-0-	312	1	144484	3	Y	-0-			-0-
06	219720	X	131890	-0-	-87830 B	-0-	385	1	131505	3	Y	-0-			-0-
07	169229	X	128140	-0-	-41089 B	-0-	132	1	128008	3	Y	-0-			-0-
08	158038	X	128246	-0-	-29792 B	-0-	6	1	128240	3	Y	-0-			-0-
09	143250	X	117344	-0-	-25906 B	-0-	117344	3			Y	-0-			-0-
10	144801	X	91935	-0-	-52866 B	-0-	682	1	91253	3	Y	-0-			-0-
11	131880	X	87447	-0-	-44433 B	-0-	862	1	86585	3	Y	-0-			-0-
12	128247	X	NO RPT	-0-	-128247 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		139602	-0-	139602 B	455428	352	1	139250	3	Y	-0-			-0-
02	0		123478	-0-	123478 B	578906	271	1	123207	3	Y	-0-			-0-
03	0		175386	-0-	175386 B	754292	248	1	175138	3	Y	-0-			-0-
04	0		159663	-0-	159663 B	913955	278	1	159385	3	Y	-0-			-0-
05	1070939	X	156984	-0-	-913955 B	-0-	338	1	156646	3	Y	-0-			-0-
06	232350	X	144866	-0-	-87484 B	-0-	423	1	144443	3	Y	-0-			-0-
07	240095	X	143090	-0-	-97005 B	-0-	147	1	142943	3	Y	-0-			-0-
08	240095	X	139999	-0-	-100096 B	-0-	7	1	139992	3	Y	-0-			-0-
09	232350	X	129406	-0-	-102944 B	-0-	129406	3			Y	-0-			-0-
10	156984	X	105232	-0-	-51752 B	-0-	781	1	104451	3	Y	-0-			-0-
11	144870	X	96010	-0-	-48860 B	-0-	946	1	95064	3	Y	-0-			-0-
12	143096	X	NO RPT	-0-	-143096 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126274	-0-	126274 B	455226	319	1 4 9	125951	3	N	4	4	8			-0-
02	582391	X	127165	-0-	-455226 B	-0-	279	1 2 9	126884	3	N	2	2	8			-0-
03	195083	X	128509	-0-	-66574 B	-0-	182	1 4 9	128323	3	N	4	4	8			-0-
04	188790	X	115370	-0-	-73420 B	-0-	201	1 2 9	115167	3	N	2	2	8			-0-
05	195083	X	111373	-0-	-83710 B	-0-	240	1 2 9	111131	3	N	2	2	8			-0-
06	188790	X	101338	-0-	-87452 B	-0-	296	1 2 9	101040	3	N	2	2	8			-0-
07	98544	X	98544	-0-	-0- B	-0-	101	1 1 9	98442	3	N	1	1	8			-0-
08	128495	X	93843	-0-	-34652 B	-0-	4	1 2 9	93837	3	N	2	2	8			-0-
09	115380	X	95159	-0-	-20221 B	-0-	95157	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	111383	X	84106	-0-	-27277 B	-0-	624	1 1 9	83481	3	N	1	1	8			-0-
11	101340	X	78892	-0-	-22448 B	-0-	778	1 1 9	78113	3	N	1	1	8			-0-
12	98549	X	NO RPT	-0-	-98549 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		148063	-0-	148063 B	363005	374	1 9 9	147680	3	Y	8	8	8			-0-
02	T. A.		160366	-0-	160366 B	523371	352	1 4 9	160010	3	Y	4	4	8			-0-
03	T. A.		162252	-0-	162252 B	685623	229	1 9 9	162014	3	Y	8	8	8			-0-
04	T. A.		146093	-0-	146093 B	831716	254	1 6 9	145833	3	Y	5	5	8			-0-
05	973130	X	141414	-0-	-831716 B	-0-	304	1 7 9	141103	3	Y	6	6	8			-0-
06	221130	X	128220	-0-	-92910 B	-0-	375	1 3 9	127842	3	Y	3	3	8			-0-
07	228501	X	123797	-0-	-104704 B	-0-	127	1 3 9	123667	3	Y	3	3	8			-0-
08	228501	X	118437	-0-	-110064 B	-0-	6	1 3 9	118428	3	Y	3	3	8			-0-
09	146100	X	108387	-0-	-37713 B	-0-	108384	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	141422	X	107311	-0-	-34111 B	-0-	797	1 4 9	106510	3	Y	4	4	8			-0-
11	128220	X	99309	-0-	-28911 B	-0-	979	1 3 9	98327	3	Y	3	3	8			-0-
12	123783	X	NO RPT	-0-	-123783 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0		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
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		138713	-0-	138713 B	314520	350	1	138363	3	Y	-0-					-0-
02	0		121716	-0-	121716 B	436236	267	1	121449	3	Y	-0-					-0-
03	0		123888	-0-	123888 B	560124	175	1	123713	3	Y	-0-					-0-
04	0		110984	-0-	110984 B	671108	193	1	110791	3	Y	-0-					-0-
05	777855	X	106747	-0-	-671108 B	-0-	230	1	106517	3	Y	-0-					-0-
06	188850	X	96787	-0-	-92063 B	-0-	283	1	96504	3	Y	-0-					-0-
07	195145	X	94321	-0-	-100824 B	-0-	97	1	94224	3	Y	-0-					-0-
08	195145	X	89795	-0-	-105350 B	-0-	4	1	89791	3	Y	-0-					-0-
09	188850	X	82563	-0-	-106287 B	-0-	82563	3			Y	-0-					-0-
10	106733	X	81403	-0-	-25330 B	-0-	604	1	80799	3	Y	-0-					-0-
11	96780	X	74675	-0-	-22105 B	-0-	736	1	73939	3	Y	-0-					-0-
12	94333	X	NO RPT	-0-	-94333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97075	-0-	97075 B	488419	97071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	0		85355	-0-	85355 B	573774	85347	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	657057	X	83283	-0-	-573774 B	-0-	622	1	82658	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	133530	X	74834	-0-	-58696 B	-0-	74832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	137981	X	75222	-0-	-62759 B	-0-	75220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	133530	X	65157	-0-	-68373 B	-0-	321	1	64835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	137981	X	68661	-0-	-69320 B	-0-	68659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	137981	X	65077	-0-	-72904 B	-0-	65075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	133530	X	59528	-0-	-74002 B	-0-	59497	2	31	9	N	28	1	8			27
10	75237	X	61216	-0-	-14021 B	-0-	61214	2	2	9	N	2	2	8			27
11	66450	X	56113	-0-	-10337 B	-0-	26	1	56086	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	68665	X	NO RPT	-0-	-68665 B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 791,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 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	0		81480	-0-	81480 B	187545	206	1	81274	3	Y	-0-					-0-
*02	0		103533	-0-	103533 B	291078	227	1	103306	3	Y	-0-					-0-
03	0		99590	-0-	99590 B	390668	141	1	99449	3	Y	-0-					-0-
04	0		87672	-0-	87672 B	478340	152	1	87520	3	Y	-0-					-0-
05	0		86052	-0-	86052 B	564392	185	1	85867	3	Y	-0-					-0-
06	0		78177	-0-	78177 B	642569	228	1	77949	3	Y	-0-					-0-
07	0		45133	-0-	45133 B	687702	46	1	45087	3	Y	-0-					-0-
08	766271	X	78569	-0-	-687702 B	-0-	4	1	78565	3	Y	-0-					-0-
09	68139	X	68139	-0-	-0- B	-0-	68139	3			Y	-0-					-0-
10	47368	X	47368	-0-	-0- B	-0-	352	1	47016	3	Y	-0-					-0-
11	54859	X	54859	-0-	-0- B	-0-	540	1	54319	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 830,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

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		50033	-0-	50033	B	50033	1433	1	48136	3	Y	422	384	1	6	8	32
								464	9									
02	0		134056	-0-	134056	B	184089	2912	1	130159	3	Y	895	862	1	29	8	36
								985	9									
03	0		82592	-0-	82592	B	266681	1417	1	80562	3	Y	557	465	1	11	8	117
								613	9									
04	0		126048	-0-	126048	B	392729	3069	1	122200	3	Y	708	720	1	7	8	98
								779	9									
05	0		114923	-0-	114923	B	507652	3573	1	110561	3	Y	717	710	1			105
								789	9									
06	0		102690	-0-	102690	B	610342	4467	1	97523	3	Y	636	655	1	11	8	75
								700	9									
07	0		96347	-0-	96347	B	706689	3768	1	92151	3	Y	389	408	1	9	8	47
								428	9									
08	0		89113	-0-	89113	B	795802	2623	1	86081	3	Y	372	393	1	5	8	21
								409	9									
09	877408	X	81606	-0-	-795802	B	-0-	2569	1	78756	3	Y	255	244	1			32
								281	9									
10	170066	X	80010	-0-	-90056	B	-0-	3048	1	76659	3	Y	275	261	1			46
								303	9									
11	164580	X	73416	-0-	-91164	B	-0-	2717	1	70357	3	Y	311	282	1			75
								342	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,030,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

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		60929	-0-	60929	B	60929	154	1	60775	3	N	-0-					-0-
02	0		208568	-0-	208568	B	269497	458	1	208110	3	N	-0-					-0-
03	0		215054	-0-	215054	B	484551	304	1	214750	3	N	-0-					-0-
04	0		189337	-0-	189337	B	673888	329	1	189008	3	N	-0-					-0-
05	0		183162	-0-	183162	B	857050	394	1	182768	3	N	-0-					-0-
06	0		167677	-0-	167677	B	1024727	490	1	167187	3	N	-0-					-0-
07	0		177785	-0-	177785	B	1202512	183	1	177602	3	N	-0-					-0-
08	0		52977	-0-	52977	B	1255489	3	1	52974	3	N	-0-					-0-
09	0		128350	-0-	128350	B	1383839	128350	3			N	-0-					-0-
10	1503033	X	119194	-0-	-1383839	B	-0-	885	1	118309	3	N	-0-					-0-
11	282180	X	44191	-0-	-237989	B	-0-	435	1	43756	3	N	-0-					-0-
12	291586	X	NO RPT	-0-	-291586	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

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	SHUT IN		5893	-0-	5893	B	5893	15	1	5868	3	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
*02	SHUT IN		195459	-0-	195459	B	201352	429	1	195030	3	Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		231994	-0-	231994	B	433346	328	1	231666	3	Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		203236	-0-	203236	B	636582	353	1	202883	3	Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		194263	-0-	194263	B	830845	418	1	193845	3	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		155288	-0-	155288	B	986133	454	1	154834	3	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		153335	-0-	153335	B	1139468	158	1	153177	3	Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		140241	-0-	140241	B	1279709	7	1	140234	3	Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		145143	-0-	145143	B	1424852	145143	3			Y	-0-					-0-
*10	1493427	X	68575	-0-	-1424852	B	-0-	509	1	68065	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*11	261390	X	87057	-0-	-174333	B	-0-	858	1	86199	3	Y	-0-					-0-
12	270103	X	NO RPT	-0-	-270103	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

01	0		6138	-0-	6138	B	6138	15	1	6112	3	N	10	10	8			-0-
								11	9									
02	0		222245	-0-	222245	B	228383	488	1	221690	3	N	61	61	8			-0-
								67	9									
03	0		264122	-0-	264122	B	492505	373	1	263718	3	N	28	28	8			-0-
								31	9									
04	0		234882	-0-	234882	B	727387	408	1	234471	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
05	0		226083	-0-	226083	B	953470	486	1	225591	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
06	0		171127	-0-	171127	B	1124597	500	1	170626	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	0		178455	-0-	178455	B	1303052	183	1	178271	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*08	0		170116	-0-	170116	B	1473168	8	1	170108	3	Y	-0-					-0-
*09	0		173438	-0-	173438	B	1646606	173438	3			Y	-0-					-0-
*10	1766860	X	120254	-0-	-1646606	B	-0-	893	1	119360	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	309360	X	111791	-0-	-197569	B	-0-	1102	1	110689	3	Y	-0-					-0-
12	319672	X	NO RPT	-0-	-319672	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		4785	-0-	4785	B	4785	12	1	4764	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
*02	0		196385	-0-	196385	B	201170	431	1	195946	3	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
*03	0		232260	-0-	232260	B	433430	328	1	231932	3	Y	-0-					-0-
*04	0		201256	-0-	201256	B	634686	350	1	200900	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
*05	0		189326	-0-	189326	B	824012	407	1	188913	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
*06	0		154054	-0-	154054	B	978066	450	1	153601	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*07	0		144795	-0-	144795	B	1122861	149	1	144644	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*08	0		137697	-0-	137697	B	1260558	7	1	137684	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
*09	0		138613	-0-	138613	B	1399171	138613	3			Y	-0-					-0-
*10	1484661	X	85490	-0-	-1399171	B	-0-	635	1	84851	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
*11	262080	X	83698	-0-	-178382	B	-0-	825	1	82873	3	Y	-0-					-0-
12	270816	X	NO RPT	-0-	-270816	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

03	12450	X	12450	-0-	-0-	B	-0-	18	1	12432	3	N	-0-					-0-
04	227574	X	227574	-0-	-0-	B	-0-	396	1	227178	3	N	-0-					-0-
05	222444	X	222444	-0-	-0-	B	-0-	479	1	221965	3	N	-0-					-0-
06	223783	X	223783	-0-	-0-	B	-0-	654	1	223129	3	N	-0-					-0-
07	218337	X	218337	-0-	-0-	B	-0-	224	1	218113	3	N	-0-					-0-
08	212466	X	212466	-0-	-0-	B	-0-	10	1	212456	3	N	-0-					-0-
09	202410	X	202410	-0-	-0-	B	-0-	202410	3			N	-0-					-0-
10	169039	X	169039	-0-	-0-	B	-0-	1255	1	167784	3	N	-0-					-0-
11	257526	X	127025	-0-	-130501	B	-0-	1253	1	125772	3	N	-0-					-0-
12	295678	X	NO RPT	-0-	-295678	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 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		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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 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	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	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 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	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	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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 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	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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

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

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	0		48152	-0-	48152	B	48152	122	1	48030	3	Y	-0-					-0-
02	0		166801	-0-	166801	B	214953	366	1	166435	3	Y	-0-					-0-
03	0		171835	-0-	171835	B	386788	243	1	171592	3	Y	-0-					-0-
04	0		152690	-0-	152690	B	539478	265	1	152425	3	Y	-0-					-0-
05	0		142770	-0-	142770	B	682248	307	1	142463	3	Y	-0-					-0-
06	0		142246	-0-	142246	B	824494	416	1	141830	3	Y	-0-					-0-
07	0		139382	-0-	139382	B	963876	143	1	139239	3	Y	-0-					-0-
08	0		132682	-0-	132682	B	1096558	6	1	132676	3	Y	-0-					-0-
09	0		63781	-0-	63781	B	1160339	63781	3			Y	-0-					-0-
10	0		83058	-0-	83058	B	1243397	617	1	82441	3	Y	-0-					-0-
*11	1308503	X	65106	-0-	-1243397	B	-0-	642	1	64464	3	Y	-0-					-0-
12	248403	X	NO RPT	-0-	-248403	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

02	0		180047	-0-	180047	B	180047	395	1	179652	3	Y	-0-					-0-
03	0		190354	-0-	190354	B	370401	269	1	190085	3	Y	-0-					-0-
04	0		160583	-0-	160583	B	530984	279	1	160304	3	Y	-0-					-0-
05	0		156197	-0-	156197	B	687181	336	1	155861	3	Y	-0-					-0-
06	0		128550	-0-	128550	B	815731	376	1	128173	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	0		138833	-0-	138833	B	954564	143	1	138690	3	Y	-0-					-0-
08	0		132511	-0-	132511	B	1087075	6	1	132505	3	Y	-0-					-0-
09	0		61519	-0-	61519	B	1148594	61519	3			Y	-0-					-0-
10	0		105825	-0-	105825	B	1254419	785	1	105040	3	Y	-0-					-0-
*11	1328529	X	74110	-0-	-1254419	B	-0-	731	1	73379	3	Y	-0-					-0-
12	247659	X	NO RPT	-0-	-247659	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

03	0		79018	-0-	79018	B	79018	591	1	78427	2	N	-0-					-0-
04	0		122274	-0-	122274	B	201292	122274	2			N	-0-					-0-
05	0		142898	-0-	142898	B	344190	142898	2			N	-0-					-0-
06	0		126715	-0-	126715	B	470905	624	1	126091	2	N	-0-					-0-
07	0		123864	-0-	123864	B	594769	123864	2			N	-0-					-0-
08	0		118563	-0-	118563	B	713332	118561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0		109412	-0-	109412	B	822744	109412	2			N	-0-					-0-
10	0		106815	-0-	106815	B	929559	106815	2			N	-0-					-0-
*11	1027336	X	97777	-0-	-929559	B	-0-	46	1	97731	2	N	-0-					-0-
12	188294	X	NO RPT	-0-	-188294	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71208	X	71208	-0-	-0-	B	-0-	532	1	70676	2	N	-0-					-0-
*04	119483	X	119483	-0-	-0-	B	-0-	119483	2			N	-0-					-0-
*05	126167	X	126167	-0-	-0-	B	-0-	126167	2			N	-0-					-0-
*06	121684	X	121684	-0-	-0-	B	-0-	599	1	121085	2	N	-0-					-0-
*07	118561	X	118561	-0-	-0-	B	-0-	118561	2			N	-0-					-0-
*08	113045	X	113045	-0-	-0-	B	-0-	113045	2			N	-0-					-0-
*09	104408	X	104408	-0-	-0-	B	-0-	104408	2			N	-0-					-0-
*10	102363	X	102363	-0-	-0-	B	-0-	102363	2			N	-0-					-0-
*11	92057	X	92057	-0-	-0-	B	-0-	43	1	92014	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

03	0		37760	-0-	37760	B	37760	53	1	37685	3	N	20	20	8			-0-
								22	9									
04	0		162687	-0-	162687	B	200447	283	1	162404	3	N	-0-					-0-
05	0		213455	-0-	213455	B	413902	459	1	212993	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
06	0		183026	-0-	183026	B	596928	535	1	182489	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	0		177981	-0-	177981	B	774909	183	1	177796	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	0		179888	-0-	179888	B	954797	9	1	179878	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	0		161617	-0-	161617	B	1116414	161615	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		150936	-0-	150936	B	1267350	1120	1	149815	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	0		148444	-0-	148444	B	1415794	1463	1	146979	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	271904	X	NO RPT	-0-	-271904	B	1143890					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 10775 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		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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

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

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		46307	-0-	46307	B	46307	43611	3	2696	9	N	2451	2233	1	36	8	182
10	0		148162	-0-	148162	B	194469	140790	3	7372	9	N	6702	6651	1			233
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	194469					N	NO RPT					233
12	196230	X	NO RPT	-0-	-196230	B	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 194,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,153

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47596	-0-	47596	B	47596	44735	3	2861	9	N	2601	2407	1	20	8	174
10	0		140845	-0-	140845	B	188441	133092	3	7753	9	N	7048	6969	1			253
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	188441					N	NO RPT					253
12	156390	X	NO RPT	-0-	-156390	B	32051					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 188,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,649

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4203	-0-	-447	B	-0-	4181	2	22	9	N	20					107
02	3668	X	2836	-0-	-832	B	-0-	2783	2	53	9	N	48					155
03	4061	X	3127	-0-	-934	B	-0-	3044	2	83	9	N	75					230
04	4658	X	4658	-0-	-0-	B	-0-	4562	2	96	9	N	87	182	1	1	8	134
05	4216	X	1576	-0-	-2640	B	-0-	1540	2	36	9	N	33					167
06	4801	X	4801	-0-	-0-	B	-0-	4732	2	69	9	N	63					230
07	4650	X	4353	-0-	-297	B	-0-	4206	2	147	9	N	134	183	1	1	8	180
08	4650	X	4243	-0-	-407	B	-0-	4206	2	37	9	N	34					214
09	4500	X	2550	-0-	-1950	B	-0-	2506	2	44	9	N	40					254
10	4650	X	1937	-0-	-2713	B	-0-	1907	2	30	9	N	27					281
11	4500	X	1070	-0-	-3430	B	-0-	1070	2			N	-0-					281
12	4340	X	3853	-0-	-487	B	-0-	3784	2	69	9	N	63					344

TOTAL GAS PROD: 39,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 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	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2657	-0-	-115	B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2431	-0-	-1289	B	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1554	-0-	-2046	B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	956	-0-	-2764	B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2677	-0-	-923	B	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2264	-0-	-406	B	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	1593	-0-	-1817	B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1923	-0-	-1377	B	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	1161	-0-	-2249	B	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 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	3255	X	2470	-0-	-785	B	-0-	2470	2			N	-0-					170
02	2464	X	2206	-0-	-258	B	-0-	2206	2			N	-0-					170
03	2852	X	2369	-0-	-483	B	-0-	2369	2			N	-0-					170
04	2760	X	2010	-0-	-750	B	-0-	2010	2			N	-0-					170
05	2852	X	1597	-0-	-1255	B	-0-	1597	2			N	-0-					170
06	2400	X	1644	-0-	-756	B	-0-	1644	2			N	-0-					170
07	2449	X	1664	-0-	-785	B	-0-	1664	2			N	-0-					170
08	2356	X	1903	-0-	-453	B	-0-	1903	2			N	-0-					170
09	2010	X	1567	-0-	-443	B	-0-	1567	2			N	-0-					170
10	1705	X	1579	-0-	-126	B	-0-	1579	2			N	-0-					170
*11	1830	X	1463	-0-	-367	B	-0-	1463	2			N	-0-					170
12	1891	X	1371	-0-	-520	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13692	X	13692	-0-	-0-	B	-0-	13692	2			Y	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	B	-0-	9980	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	10631	-0-	-188	B	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
04	13260	X	10833	-0-	-2427	B	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
05	13702	X	10538	-0-	-3164	B	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
06	13260	X	10349	-0-	-2911	B	-0-	10349	2			Y	-0-					-0-
07	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
08	11024	X	11024	-0-	-0-	B	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
09	10030	X	10030	-0-	-0-	B	-0-	10030	2			Y	-0-					-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	B	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
11	9689	X	9689	-0-	-0-	B	-0-	9689	2			Y	-0-					-0-
*12	10095	X	10095	-0-	-0-	B	-0-	10095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,870 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 #: 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	3847	X	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3013	-0-	-87 B	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2814	-0-	-286 B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2658	-0-	-342 B	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1825	-0-	-314 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1354	-0-	-785 B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*12	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,313 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	10571	X	9383	-0-	-1188 B	-0-	9383	2			Y	-0-					150
02	9548	X	8381	-0-	-1167 B	-0-	8381	2			Y	-0-					150
03	8928	X	8705	-0-	-223 B	-0-	8705	2			Y	-0-					150
04	9090	X	8102	-0-	-988 B	-0-	8102	2			Y	-0-					150
05	9393	X	7453	-0-	-1940 B	-0-	7453	2			Y	-0-					150
06	9090	X	7373	-0-	-1717 B	-0-	7373	2			Y	-0-					150
07	9269	X	7181	-0-	-2088 B	-0-	7181	2			Y	-0-					150
08	8711	X	7838	-0-	-873 B	-0-	7838	2			Y	-0-					150
09	8100	X	5987	-0-	-2113 B	-0-	5987	2			Y	-0-					150
10	7626	X	7500	-0-	-126 B	-0-	7500	2			Y	-0-					150
*11	7590	X	7217	-0-	-373 B	-0-	7217	2			Y	-0-					150
12	7843	X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	2728	-0-	-744 B	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2257	-0-	-599 B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2289	-0-	-873 B	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2216	-0-	-544 B	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2177	-0-	-675 B	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2279	-0-	-361 B	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369 B	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,541 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 #: 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	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	213	-0-	-807 B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	209	-0-	-752 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	119	-0-	-631 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	231	-0-	-544 B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	157	-0-	-1052 B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	816	-0-	-354 B	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	991	-0-	-218 B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 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	43090	X	31992	-0-	-11098 B	-0-	31992	2			Y	-0-					-0-
02	40142	X	40142	-0-	-0- B	-0-	40142	2			Y	-0-					-0-
03	46903	X	33645	-0-	-13258 B	-0-	33645	2			Y	-0-					-0-
04	45390	X	26477	-0-	-18913 B	-0-	26477	2			Y	-0-					-0-
05	46903	X	30964	-0-	-15939 B	-0-	30964	2			Y	-0-					-0-
06	43020	X	30880	-0-	-12140 B	-0-	30880	2			Y	-0-					-0-
07	42098	X	27632	-0-	-14466 B	-0-	27632	2			Y	-0-					-0-
08	33635	X	27451	-0-	-6184 B	-0-	27451	2			Y	-0-					-0-
09	30870	X	24665	-0-	-6205 B	-0-	24665	2			Y	-0-					-0-
10	31899	X	27256	-0-	-4643 B	-0-	27256	2			Y	-0-					-0-
11	30870	X	19931	-0-	-10939 B	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
*12	28188	X	28188	-0-	-0- B	-0-	28188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31000	X	23782	-0-	-7218 B	-0-	23782	2			Y	-0-					-0-
02	22495	X	22495	-0-	-0- B	-0-	22495	2			Y	-0-					-0-
03	27683	X	22463	-0-	-5220 B	-0-	22463	2			Y	-0-					-0-
04	26790	X	19918	-0-	-6872 B	-0-	19918	2			Y	-0-					-0-
05	27683	X	13765	-0-	-13918 B	-0-	13765	2			Y	-0-					-0-
06	24090	X	11276	-0-	-12814 B	-0-	11276	2			Y	-0-					-0-
07	24893	X	10666	-0-	-14227 B	-0-	10666	2			Y	-0-					-0-
08	22475	X	11844	-0-	-10631 B	-0-	11844	2			Y	-0-					-0-
09	19920	X	13581	-0-	-6339 B	-0-	13581	2			Y	-0-					-0-
10	16349	X	16349	-0-	-0- B	-0-	16349	2			Y	-0-					-0-
11	13676	X	13676	-0-	-0- B	-0-	13676	2			Y	-0-					-0-
*12	21438	X	21438	-0-	-0- B	-0-	21438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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	6355	X	4684	-0-	-1671	B	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	B	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
03	5859	X	5763	-0-	-96	B	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	4739	-0-	-931	B	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
05	6386	X	4171	-0-	-2215	B	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
06	6180	X	4468	-0-	-1712	B	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	3578	-0-	-328	B	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3864	-0-	-42	B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
09	3780	X	3115	-0-	-665	B	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	2244	-0-	-1662	B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	2811	-0-	-969	B	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	B	-0-	5707	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,898 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	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	3560	-0-	-2516	B	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	3844	-0-	-2883	B	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
04	6510	X	3853	-0-	-2657	B	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
05	6696	X	3687	-0-	-3009	B	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	3836	-0-	-1534	B	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3922	-0-	-46	B	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3692	-0-	-148	B	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	B	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	3726	-0-	-504	B	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	3457	-0-	-914	B	-0-	3457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16151	X	12724	-0-	-3427	B	-0-	12724	2		N	-0-			-0-
02	14056	X	10695	-0-	-3361	B	-0-	10695	2		N	-0-			-0-
03	15252	X	9067	-0-	-6185	B	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
04	14760	X	10702	-0-	-4058	B	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
05	15252	X	8290	-0-	-6962	B	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	B	-0-				N	-0-			-0-
07	9713	X	9713	-0-	-0-	B	-0-	9713	2		N	-0-			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	B	-0-	8171	2		N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	B	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	B	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
11	8821	X	8821	-0-	-0-	B	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
*12	6111	X	6111	-0-	-0-	B	-0-	6111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 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
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	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
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	2821	X	2314	-0-	-507 B	-0-	1863	3	451	9	N	410	410	1			-0-
02	2408	X	2312	-0-	-96 B	-0-	1863	3	449	9	N	408	408	1			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	2535	3	606	9	N	551	551	1			-0-
04	2820	X	2422	-0-	-398 B	-0-	2003	3	419	9	N	381	381	1			-0-
05	2914	X	1978	-0-	-936 B	-0-	1606	3	372	9	N	338	338	1			-0-
06	3030	X	2502	-0-	-528 B	-0-	1985	3	517	9	N	470	470	1			-0-
07	3131	X	1983	-0-	-1148 B	-0-	1576	3	407	9	N	370	370	1			-0-
08	3131	X	1981	-0-	-1150 B	-0-	1577	3	404	9	N	367	367	1			-0-
09	2490	X	2341	-0-	-149 B	-0-	1877	3	464	9	N	422	422	1			-0-
10	2573	X	2239	-0-	-334 B	-0-	1835	3	404	9	N	367	367	1			-0-
11	2490	X	2362	-0-	-128 B	-0-	1920	3	442	9	N	402	402	1			-0-
12	2418	X	2197	-0-	-221 B	-0-	1854	3	343	9	N	312	312	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,798

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54842	X	54842	-0-	-0- B	-0-	45071	3	9771	9	Y	8883	8883	1			-0-
02	46060	X	45351	-0-	-709 B	-0-	38673	3	6678	9	Y	6071	6071	1			-0-
03	50995	X	43552	-0-	-7443 B	-0-	37345	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-
04	49350	X	31370	-0-	-17980 B	-0-	26606	3	4764	9	Y	4331	4331	1			-0-
05	50995	X	33722	-0-	-17273 B	-0-	28452	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
06	49350	X	28920	-0-	-20430 B	-0-	24644	3	4276	9	Y	3887	3887	1			-0-
07	50220	X	27798	-0-	-22422 B	-0-	23890	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
08	43555	X	25010	-0-	-18545 B	-0-	21629	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
09	32640	X	24075	-0-	-8565 B	-0-	21013	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
10	33728	X	23991	-0-	-9737 B	-0-	21039	3	2952	9	Y	2684	2684	1			-0-
11	28920	X	24353	-0-	-4567 B	-0-	21691	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
12	27807	X	17703	-0-	-10104 B	-0-	15145	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,446

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	38260	-0-	-4210 B	-0-	29885	3	8375	9	Y	7614	7614	1			-0-
02	38360	X	28341	-0-	-10019 B	-0-	22658	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-
03	42470	X	27547	-0-	-14923 B	-0-	22270	3	5277	9	Y	4797	4797	1			-0-
04	37020	X	21221	-0-	-15799 B	-0-	17040	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	38254	X	29705	-0-	-8549 B	-0-	24554	3	5151	9	Y	4683	4683	1			-0-
06	37020	X	25541	-0-	-11479 B	-0-	21377	3	4164	9	Y	3785	3785	1			-0-
07	31372	X	24048	-0-	-7324 B	-0-	20307	3	3741	9	Y	3401	3401	1			-0-
08	29698	X	22728	-0-	-6970 B	-0-	19392	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-
09	28740	X	20454	-0-	-8286 B	-0-	17531	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-
10	29698	X	19768	-0-	-9930 B	-0-	16946	3	2822	9	Y	2565	2565	1			-0-
11	25530	X	18052	-0-	-7478 B	-0-	15482	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
12	24056	X	17499	-0-	-6557 B	-0-	15007	3	2492	9	Y	2265	2265	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	32031	-0-		-13446	B	-0-	25409	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
02	41076	X	28534	-0-		-12542	B	-0-	23308	3	5226	9	Y	4751	4751	1			-0-
03	45477	X	24557	-0-		-20920	B	-0-	20016	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-
04	30990	X	19294	-0-		-11696	B	-0-	15697	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
05	32023	X	24003	-0-		-8020	B	-0-	20253	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
06	30990	X	21133	-0-		-9857	B	-0-	18052	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
07	31589	X	18956	-0-		-12633	B	-0-	16330	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	24552	X	17341	-0-		-7211	B	-0-	15112	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
09	23220	X	14969	-0-		-8251	B	-0-	13089	3	1880	9	Y	1709	1709	1			-0-
10	23994	X	13975	-0-		-10019	B	-0-	12218	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-
11	21120	X	12243	-0-		-8877	B	-0-	10696	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
12	18941	X	11564	-0-		-7377	B	-0-	10099	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,836

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59023	-0-		59023	B	118444	45834	3	13189	9	Y	11990	11990	1			-0-
02	0		47910	-0-		47910	B	166354	38094	3	9816	9	Y	8924	8924	1			-0-
03	210631	X	44277	-0-		-166354	B	-0-	36140	3	8137	9	Y	7397	7397	1			-0-
04	28833	X	28833	-0-		-0-	B	-0-	23503	3	5330	9	Y	4845	4845	1			-0-
05	26563	X	26563	-0-		-0-	B	-0-	22002	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-
06	31530	X	31530	-0-		-0-	B	-0-	26925	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
07	34460	X	34460	-0-		-0-	B	-0-	30210	3	4250	9	Y	3864	3864	1			-0-
08	28723	X	28723	-0-		-0-	B	-0-	25457	3	3266	9	Y	2969	2969	1			-0-
09	24153	X	24153	-0-		-0-	B	-0-	21463	3	2690	9	Y	2445	2445	1			-0-
10	22209	X	22209	-0-		-0-	B	-0-	19694	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
11	19980	X	19376	-0-		-604	B	-0-	17175	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
12	20646	X	17834	-0-		-2812	B	-0-	15814	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,889

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73035	-0-		73035	B	73035	56034	3	17001	9	Y	15455	15455	1			-0-
02	0		62994	-0-		62994	B	136029	49359	3	13635	9	Y	12395	12395	1			-0-
03	194346	X	58317	-0-		-136029	B	-0-	47105	3	11212	9	Y	10193	10193	1			-0-
04	41551	X	41551	-0-		-0-	B	-0-	33677	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
05	41018	X	41018	-0-		-0-	B	-0-	33843	3	7175	9	Y	6523	6523	1			-0-
06	39360	X	28501	-0-		-10859	B	-0-	23690	3	4811	9	Y	4374	4374	1			-0-
07	40672	X	34496	-0-		-6176	B	-0-	29511	3	4985	9	Y	4532	4532	1			-0-
08	40672	X	29705	-0-		-10967	B	-0-	25860	3	3845	9	Y	3495	3495	1			-0-
09	39360	X	24327	-0-		-15033	B	-0-	21256	3	3071	9	Y	2792	2792	1			-0-
10	40672	X	20955	-0-		-19717	B	-0-	18177	3	2778	9	Y	2525	2525	1			-0-
11	33390	X	18221	-0-		-15169	B	-0-	15761	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
12	34503	X	16638	-0-		-17865	B	-0-	14398	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,714

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69633	-0-	69633 B	69633	56541	3	13092	9	Y	11902	11902	1			-0-
02	0		63435	-0-	63435 B	133068	52291	3	11144	9	Y	10131	10131	1			-0-
03	194465	X	61397	-0-	-133068 B	-0-	51124	3	10273	9	Y	9339	9339	1			-0-
04	42801	X	42801	-0-	-0- B	-0-	35786	3	7015	9	Y	6377	6377	1			-0-
05	39565	X	39565	-0-	-0- B	-0-	32955	3	6610	9	Y	6009	6009	1			-0-
06	35770	X	35770	-0-	-0- B	-0-	30404	3	5366	9	Y	4878	4878	1			-0-
07	41916	X	41916	-0-	-0- B	-0-	36801	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
08	35641	X	35641	-0-	-0- B	-0-	31648	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
09	30444	X	30444	-0-	-0- B	-0-	27067	3	3377	9	Y	3070	3070	1			-0-
10	28659	X	28659	-0-	-0- B	-0-	25501	3	3158	9	Y	2871	2871	1			-0-
11	24899	X	24899	-0-	-0- B	-0-	22130	3	2769	9	Y	2517	2517	1			-0-
*12	24174	X	24174	-0-	-0- B	-0-	21409	3	2765	9	Y	2514	2514	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,888

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85287	-0-	85287 B	85287	65964	3	19323	9	Y	17566	17566	1			-0-
02	0		76273	-0-	76273 B	161560	60221	3	16052	9	Y	14593	14593	1			-0-
03	232324	X	70764	-0-	-161560 B	-0-	56857	3	13907	9	Y	12643	12643	1			-0-
04	49005	X	49005	-0-	-0- B	-0-	39403	3	9602	9	Y	8729	8729	1			-0-
05	50291	X	50291	-0-	-0- B	-0-	41056	3	9235	9	Y	8395	8395	1			-0-
06	47910	X	47850	-0-	-60 B	-0-	39633	3	8217	9	Y	7470	7470	1			-0-
07	49507	X	47413	-0-	-2094 B	-0-	39997	3	7416	9	Y	6742	6742	1			-0-
08	49507	X	39834	-0-	-9673 B	-0-	33976	3	5858	9	Y	5325	5325	1			-0-
09	47910	X	35859	-0-	-12051 B	-0-	30614	3	5245	9	Y	4768	4768	1			-0-
10	49507	X	34318	-0-	-15189 B	-0-	29303	3	5015	9	Y	4559	4559	1			-0-
11	47850	X	29239	-0-	-18611 B	-0-	24925	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-
12	47399	X	28680	-0-	-18719 B	-0-	24401	3	4279	9	Y	3890	3890	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,602

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	1457	X	946	-0-	-511 B	-0-	946	2			N	-0-					571
02	1316	X	361	-0-	-955 B	-0-	361	2			N	-0-	180	1			391
03	1395	X	821	-0-	-574 B	-0-	821	2			N	-0-	278	1			113
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	113	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/2015

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13902	-0-	-2125	B	-0-	99	1	13802	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	14476	X	12147	-0-	-2329	B	-0-	113	1	12032	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	13591	X	13591	-0-	-0-	B	-0-	128	1	13438	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
04	12930	X	12866	-0-	-64	B	-0-	165	1	12674	3	Y	-0-					-0-
								27	4									
05	13888	X	13018	-0-	-870	B	-0-	146	1	12855	3	Y	-0-					-0-
								17	4									
06	13440	X	13079	-0-	-361	B	-0-	172	1	12897	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
07	13578	X	12743	-0-	-835	B	-0-	188	1	12465	3	Y	-0-					-0-
								90	4									
08	13578	X	12755	-0-	-823	B	-0-	198	1	12505	3	Y	-0-					-0-
								52	4									
09	13080	X	12365	-0-	-715	B	-0-	179	1	12176	3	Y	1	1	1			-0-
								9	4	1	9							
10	13516	X	9774	-0-	-3742	B	-0-	148	1	9626	3	Y	-0-					-0-
11	13080	X	8950	-0-	-4130	B	-0-	136	1	8814	3	Y	-0-					-0-
12	12772	X	10053	-0-	-2719	B	-0-	149	1	9816	3	Y	-0-					-0-
								88	4									

TOTAL GAS PROD: 145,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6997	-0-	-16377	B	-0-	105	1	6839	2	N	-0-					-0-
								53	3									
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	B	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	21491	-0-	-1046	B	-0-	307	1	21156	2	N	-0-					-0-
								28	3									
04	28421	X	28421	-0-	-0-	B	-0-	345	1	28076	2	N	-0-					-0-
05	117907	X	117907	-0-	-0-	B	-0-	1336	1	116571	2	N	-0-					-0-
06	93571	X	93571	-0-	-0-	B	-0-	1019	1	92531	2	N	-0-					-0-
								21	3									
07	61344	X	61344	-0-	-0-	B	-0-	653	1	60348	2	N	-0-					-0-
								343	3									
08	117893	X	39058	-0-	-78835	B	-0-	524	1	38462	2	N	-0-					-0-
								72	3									
09	114090	X	4071	-0-	-110019	B	-0-	37	1	3989	2	N	-0-					-0-
								45	3									
10	117893	X	24864	-0-	-93029	B	-0-	201	1	24534	2	N	-0-					-0-
								129	3									
11	93570	X	21481	-0-	-72089	B	-0-	201	1	21243	2	N	-0-					-0-
								37	3									
12	61349	X	20081	-0-	-41268	B	-0-	237	1	19844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,286 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. 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	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-		273	1	2	2	Y	596	664	1			373
								340	3	501	4							
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-		306	1	2	2	Y	357	474	1			256
								340	3	350	4							
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-		402	1	1	2	Y	304	221	1			339
								288	3	347	4							
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-		538	1	2	2	Y	357	448	1			248
								268	3	170	4							
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-		522	1	1	2	Y	167	207	1	47	5	161
								116	3	84	4							
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-		528	1	3	2	Y	523	473	1			211
								490	3	412	4							
07	2020	X	2020	-0-	-0- B	-0-		853	1	3	2	Y	448	504	1			155
								534	3	137	4							
08	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-		862	1	2	2	Y	337	439	1			53
								442	3	132	4							
09	2010	X	2005	-0-	-5 B	-0-		663	1	160	2	Y	358	380	1			31
								352	3	436	4							
10	2077	X	1698	-0-	-379 B	-0-		802	1	1	2	Y	377	297	1			111
								201	3	279	4							
11	2010	X	1389	-0-	-621 B	-0-		450	1	1	2	Y	334	373	1			72
								157	3	414	4							
12	2077	X	1696	-0-	-381 B	-0-		597	1	4	2	Y	344	380	1			36
								462	3	255	4							

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,502

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

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	32147	X	22361	-0-	-9786 B	-0-		159	1	22200	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	29036	X	19183	-0-	-9853 B	-0-		177	1	19002	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	21559	X	21559	-0-	-0- B	-0-		204	1	21316	3	Y	-0-					-0-
								39	4									
04	20381	X	20381	-0-	-0- B	-0-		262	1	20077	3	Y	-0-					-0-
								42	4									
05	22351	X	20443	-0-	-1908 B	-0-		228	1	20187	3	Y	-0-					-0-
								28	4									
06	21630	X	19073	-0-	-2557 B	-0-		251	1	18807	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	21545	X	19574	-0-	-1971 B	-0-		289	1	19147	3	Y	-0-					-0-
								138	4									
08	21545	X	19475	-0-	-2070 B	-0-		303	1	19093	3	Y	-0-					-0-
								79	4									
09	20370	X	15874	-0-	-4496 B	-0-		230	1	15633	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
10	20429	X	19530	-0-	-899 B	-0-		294	1	19226	3	Y	8	5	1			3
								1	4	9	9							
11	19319	X	19319	-0-	-0- B	-0-		292	1	19026	3	Y	-0-	3	1			-0-
								1	4									
12	19561	X	18404	-0-	-1157 B	-0-		273	1	17971	3	Y	-0-					-0-
								160	4									

TOTAL GAS PROD: 235,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	26074	-0-	-4709 B	-0-	391 198	1 3	25485	2	N	-0-			-0-
02	26376	X	21984	-0-	-4392 B	-0-	367 141	1 3	21476	2	N	-0-			-0-
03	28210	X	5353	-0-	-22857 B	-0-	76 7	1 3	5270	2	N	-0-			-0-
04	28711	X	28711	-0-	-0- B	-0-	349	1	28362	2	N	-0-			-0-
05	25885	X	18255	-0-	-7630 B	-0-	207	1	18048	2	N	-0-			-0-
06	25230	X	17482	-0-	-7748 B	-0-	190 4	1 3	17288	2	N	-0-			-0-
07	29667	X	2658	-0-	-27009 B	-0-	28 15	1 3	2615	2	N	-0-			-0-
08	29667	X	-0-	-0-	-29667 B	-0-					N	-0-			-0-
09	28710	X	1246	-0-	-27464 B	-0-	11 14	1 3	1221	2	N	-0-			-0-
10	18259	X	-0-	-0-	-18259 B	-0-					N	-0-			-0-
11	17490	X	-0-	-0-	-17490 B	-0-					N	-0-			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	28980	-0-	-2919 B	-0-	435 220	1 3	28325	2	N	-0-			-0-
02	28336	X	24578	-0-	-3758 B	-0-	410 158	1 3	24010	2	N	-0-			-0-
03	31372	X	24580	-0-	-6792 B	-0-	351 32	1 3	24197	2	N	-0-			-0-
04	27540	X	23053	-0-	-4487 B	-0-	280	1	22773	2	N	-0-			-0-
05	28768	X	22164	-0-	-6604 B	-0-	251	1	21913	2	N	-0-			-0-
06	28050	X	20113	-0-	-7937 B	-0-	219 4	1 3	19890	2	N	-0-			-0-
07	27218	X	2775	-0-	-24443 B	-0-	30 16	1 3	2729	2	N	-0-			-0-
08	24583	X	-0-	-0-	-24583 B	-0-					N	-0-			-0-
09	43129	X	43129	-0-	-0- B	-0-	390 477	1 3	42262	2	N	-0-			-0-
10	27633	X	27633	-0-	-0- B	-0-	224 143	1 3	27266	2	N	-0-			-0-
11	21913	X	21913	-0-	-0- B	-0-	205 37	1 3	21671	2	N	-0-			-0-
12	44578	X	17605	-0-	-26973 B	-0-	208	1	17397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,523 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. 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	19096	X	13532	-0-		-5564	B	-0-		97	1	13434	3	N	-0-					-0-
										1	4									
02	17248	X	10536	-0-		-6712	B	-0-		97	1	10437	3	N	-0-					-0-
										2	4									
03	15810	X	14170	-0-		-1640	B	-0-		134	1	14010	3	N	-0-					-0-
										26	4									
04	15240	X	12726	-0-		-2514	B	-0-		164	1	12536	3	N	-0-					-0-
										26	4									
05	13547	X	12424	-0-		-1123	B	-0-		139	1	12269	3	N	-0-					-0-
										16	4									
06	13743	X	13743	-0-		-0-	B	-0-		181	1	13551	3	N	-0-					-0-
										11	4									
07	14419	X	14419	-0-		-0-	B	-0-		213	1	14105	3	N	-0-					-0-
										101	4									
08	14167	X	13988	-0-		-179	B	-0-		217	1	13714	3	N	-0-					-0-
										57	4									
09	13740	X	12372	-0-		-1368	B	-0-		179	1	12184	3	N	-0-					-0-
										9	4									
10	14415	X	10105	-0-		-4310	B	-0-		153	1	9952	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	8648	-0-		-5302	B	-0-		131	1	8517	3	N	-0-					-0-
12	14415	X	10953	-0-		-3462	B	-0-		163	1	10695	3	N	-0-					-0-
										95	4									

TOTAL GAS PROD: 147,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

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	15159	X	14045	-0-		-1114	B	-0-		211	1	13728	2	N	-0-					-0-
										106	3									
02	13692	X	11994	-0-		-1698	B	-0-		200	1	11717	2	N	-0-					-0-
										77	3									
03	14787	X	13095	-0-		-1692	B	-0-		187	1	12891	2	N	-0-					-0-
										17	3									
04	13950	X	12180	-0-		-1770	B	-0-		148	1	12032	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13066	-0-		-1225	B	-0-		148	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	11030	-0-		-2560	B	-0-		120	1	10908	2	N	-0-					-0-
										2	3									
07	13268	X	12741	-0-		-527	B	-0-		136	1	12534	2	N	-0-					-0-
										71	3									
08	13082	X	11727	-0-		-1355	B	-0-		157	1	11549	2	N	-0-					-0-
										21	3									
09	12630	X	11756	-0-		-874	B	-0-		106	1	11520	2	N	-0-					-0-
										130	3									
10	13051	X	12494	-0-		-557	B	-0-		101	1	12328	2	N	-0-					-0-
										65	3									
11	12330	X	11666	-0-		-664	B	-0-		109	1	11537	2	N	-0-					-0-
										20	3									
12	12741	X	12054	-0-		-687	B	-0-		142	1	11912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	1	-0-	-32890 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	-0-	-0-	-27188 B	-0-					N	-0-					-0-
03	28892	X	2	-0-	-28890 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	12	-0-	-8538 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	X	16804	-0-	-13979 B	-0-	116	1	16046	3	Y	583	780	1			58
							1	4	641	9							
02	27804	X	10531	-0-	-17273 B	-0-	95	1	10170	3	Y	240	183	1			115
							2	4	264	9							
03	25234	X	4503	-0-	-20731 B	-0-	41	1	4256	3	Y	180	210	1			85
							8	4	198	9							
04	22890	X	17	-0-	-22873 B	-0-	13	3	4	9	Y	4	87	1			2
05	16802	X	6	-0-	-16796 B	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	16260	X	6	-0-	-16254 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	11656	X	2	-0-	-11654 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	10	6	1			4
11	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4346	-0-	-1885 B	-0-	31	1	4315	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3605	-0-	-2023 B	-0-	33	1	3562	3	Y	8	4	1			4
							1	4	9	9							
03	4991	X	4451	-0-	-540 B	-0-	42	1	4397	3	Y	4	6	1			2
							8	4	4	9							
04	4830	X	4016	-0-	-814 B	-0-	52	1	3955	3	Y	1	2	1			1
							8	4	1	9							
05	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	49	1	4288	3	Y	1	1	1			1
							5	4	1	9							
06	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	57	1	4274	3	Y	16	8	1			9
							3	4	18	9							
07	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	59	1	3912	3	Y	34	31	1			12
							28	4	37	9							
08	4464	X	3669	-0-	-795 B	-0-	57	1	3567	3	Y	28	38	1			2
							14	4	31	9							
09	4350	X	3159	-0-	-1191 B	-0-	46	1	3090	3	Y	19	17	1			4
							2	4	21	9							
10	4495	X	3148	-0-	-1347 B	-0-	47	1	3100	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
11	4350	X	2592	-0-	-1758 B	-0-	39	1	2553	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3013	-0-	-1017 B	-0-	45	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
							26	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 44,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	36146	X	21899	-0-	-14247 B	-0-	329	1	21404	2	N	-0-			-0-
							166	3							
02	32578	X	32578	-0-	-0- B	-0-	543	1	31825	2	N	-0-			-0-
							210	3							
03	34534	X	32443	-0-	-2091 B	-0-	463	1	31938	2	N	-0-			-0-
							42	3							
04	32880	X	30452	-0-	-2428 B	-0-	370	1	30082	2	N	-0-			-0-
05	33976	X	28026	-0-	-5950 B	-0-	317	1	27709	2	N	-0-			-0-
06	34920	X	29011	-0-	-5909 B	-0-	316	1	28689	2	N	-0-			-0-
							6	3							
07	30409	X	30409	-0-	-0- B	-0-	324	1	29915	2	N	-0-			-0-
							170	3							
08	32457	X	29128	-0-	-3329 B	-0-	391	1	28683	2	N	-0-			-0-
							54	3							
09	30450	X	3420	-0-	-27030 B	-0-	31	1	3351	2	N	-0-			-0-
							38	3							
10	30411	X	2129	-0-	-28282 B	-0-	17	1	2101	2	N	-0-			-0-
							11	3							
11	29430	X	18511	-0-	-10919 B	-0-	173	1	18306	2	N	-0-			-0-
							32	3							
12	30411	X	17986	-0-	-12425 B	-0-	212	1	17774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,992 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	49600	X	45481	-0-	-4119 B	-0-	682	1	44454	2	N	-0-			-0-
							345	3							
02	44800	X	40677	-0-	-4123 B	-0-	679	1	39736	2	N	-0-			-0-
							262	3							
03	49600	X	43056	-0-	-6544 B	-0-	615	1	42385	2	N	-0-			-0-
							56	3							
04	46200	X	39986	-0-	-6214 B	-0-	486	1	39500	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	37248	-0-	-7888 B	-0-	422	1	36826	2	N	-0-			-0-
06	44010	X	33368	-0-	-10642 B	-0-	363	1	32997	2	N	-0-			-0-
							8	3							
07	34730	X	34730	-0-	-0- B	-0-	370	1	34166	2	N	-0-			-0-
							194	3							
08	43059	X	34239	-0-	-8820 B	-0-	459	1	33716	2	N	-0-			-0-
							64	3							
09	39990	X	33734	-0-	-6256 B	-0-	305	1	33056	2	N	-0-			-0-
							373	3							
10	37262	X	33132	-0-	-4130 B	-0-	268	1	32692	2	N	-0-			-0-
							172	3							
11	33600	X	32479	-0-	-1121 B	-0-	304	1	32119	2	N	-0-			-0-
							56	3							
12	34844	X	33457	-0-	-1387 B	-0-	395	1	33062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 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	8122	X	6901	-0-	-1221	B	-0-	248	1	6472	3	N	154	347	1			218
								12	4	169	9							
02	7420	X	6610	-0-	-810	B	-0-	212	1	6217	3	N	156	184	1			190
								9	4	172	9							
03	9021	X	7587	-0-	-1434	B	-0-	267	1	7112	3	N	180					370
								10	4	198	9							
04	8730	X	7081	-0-	-1649	B	-0-	231	1	6705	3	N	121	357	1			134
								12	4	133	9							
05	9021	X	6244	-0-	-2777	B	-0-	231	1	5905	3	N	87					221
								12	4	96	9							
06	7453	X	7453	-0-	-0-	B	-0-	235	1	7097	3	N	101	178	1			144
								10	4	111	9							
07	7296	X	7296	-0-	-0-	B	-0-	224	1	6794	3	N	243	178	1			209
								11	4	267	9							
08	7595	X	7284	-0-	-311	B	-0-	210	1	6962	3	N	92	177	1			124
								11	4	101	9							
09	7440	X	6784	-0-	-656	B	-0-	589	1	5945	3	N	148	177	1			95
								87	4	163	9							
10	7688	X	4939	-0-	-2749	B	-0-	504	1	4262	3	N	136					231
								23	4	150	9							
11	7440	X	3162	-0-	-4278	B	-0-	293	1	2739	3	N	111	196	1			146
								8	4	122	9							
12	7285	X	3169	-0-	-4116	B	-0-	325	1	2673	3	N	152	185	1			113
								4	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 74,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

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	14911	X	11668	-0-	-3243	B	-0-	83	1	11584	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	14980	X	10224	-0-	-4756	B	-0-	94	1	10128	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	16585	X	11455	-0-	-5130	B	-0-	108	1	11326	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
04	16050	X	9229	-0-	-6821	B	-0-	118	1	9047	3	Y	41	21	1			20
								19	4	45	9							
05	11656	X	9393	-0-	-2263	B	-0-	104	1	9178	3	Y	90	70	1			40
								12	4	99	9							
06	11280	X	9495	-0-	-1785	B	-0-	124	1	9279	3	Y	77	74	1			43
								7	4	85	9							
07	9533	X	9533	-0-	-0-	B	-0-	139	1	9252	3	Y	68	88	1			23
								67	4	75	9							
08	11470	X	9233	-0-	-2237	B	-0-	144	1	9030	3	Y	20	41	1			2
								37	4	22	9							
09	9510	X	8400	-0-	-1110	B	-0-	121	1	8249	3	Y	22	19	1			5
								6	4	24	9							
10	9827	X	2113	-0-	-7714	B	-0-	32	1	2071	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	10508	X	10508	-0-	-0-	B	-0-	154	1	10115	3	Y	135	109	1			26
								90	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 101,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	6365	-0-	-6779 B	-0-	45	1	6319	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	11872	X	5309	-0-	-6563 B	-0-	281	1	5028	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	6621	-0-	-3082 B	-0-	367	1	6254	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	6010	-0-	-1640 B	-0-	315	1	5695	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	5966	-0-	-389 B	-0-	319	1	5647	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	5290	-0-	-1130 B	-0-	299	1	4991	3	N	-0-			-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0- B	-0-	289	1	4920	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	5354	-0-	-1280 B	-0-	307	1	5047	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5555	-0-	-445 B	-0-	330	1	5225	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5424	-0-	-528 B	-0-	333	1	5091	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	4737	-0-	-543 B	-0-	321	1	4416	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5119	-0-	-616 B	-0-	343	1	4776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17974	X	17974	-0-	-0- B	-0-	270	1	17568	2	N	-0-			-0-
							136	3							
02	16632	X	16551	-0-	-81 B	-0-	276	1	16168	2	N	-0-			-0-
							107	3							
03	17980	X	17928	-0-	-52 B	-0-	256	1	17649	2	N	-0-			-0-
							23	3							
04	16530	X	16393	-0-	-137 B	-0-	199	1	16194	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17808	-0-	-17 B	-0-	202	1	17606	2	N	-0-			-0-
06	17730	X	14460	-0-	-3270 B	-0-	157	1	14300	2	N	-0-			-0-
							3	3							
07	16516	X	16516	-0-	-0- B	-0-	176	1	16248	2	N	-0-			-0-
							92	3							
08	17918	X	15082	-0-	-2836 B	-0-	202	1	14852	2	N	-0-			-0-
							28	3							
09	17220	X	775	-0-	-16445 B	-0-	7	1	759	2	N	-0-			-0-
							9	3							
10	17794	X	14142	-0-	-3652 B	-0-	114	1	13955	2	N	-0-			-0-
							73	3							
11	15990	X	14545	-0-	-1445 B	-0-	136	1	14384	2	N	-0-			-0-
							25	3							
12	16523	X	14638	-0-	-1885 B	-0-	173	1	14465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,812 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 #: 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	4	-0-	-16068 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	13438	-0-	-791 B	-0-	127	1	13231	3	Y	51	27	1			24
							24	4	56	9							
04	13668	X	13668	-0-	-0- B	-0-	175	1	13368	3	Y	88	69	1			43
							28	4	97	9							
05	10169	X	10169	-0-	-0- B	-0-	114	1	10027	3	Y	14	51	1			6
							13	4	15	9							
06	12990	X	4	-0-	-12986 B	-0-	4	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	14136	X	17	-0-	-14119 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	10168	X	-0-	-0-	-10168 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	22949	-0-	-3184 B	-0-	344	1	22431	2	N	-0-					1
							174	3									
02	22932	X	18982	-0-	-3950 B	-0-	317	1	18543	2	N	-0-					1
							122	3									
03	24490	X	10980	-0-	-13510 B	-0-	157	1	10809	2	N	-0-					1
							14	3									
04	23400	X	31	-0-	-23369 B	-0-	31	2			N	-0-					1
05	22785	X	64	-0-	-22721 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					1
06	22200	X	-0-	-0-	-22200 B	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	10974	X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-					1
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					1
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					1
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,006 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	11702	-0-	-6247 B	-0-	83	1	11618	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
02	16212	X	10797	-0-	-5415 B	-0-	100	1	10695	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	12338	X	10980	-0-	-1358 B	-0-	104	1	10856	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	11940	X	10661	-0-	-1279 B	-0-	136	1	10395	3	Y	98	50	1			48
							22	4	108	9							
05	11687	X	9684	-0-	-2003 B	-0-	108	1	9563	3	Y	-0-	48	1			-0-
							13	4									
06	11580	X	9536	-0-	-2044 B	-0-	126	1	9395	3	Y	7	3	1			4
							7	4	8	9							
07	10203	X	10203	-0-	-0- B	-0-	150	1	9981	3	Y	-0-	4	1			-0-
							72	4									
08	11005	X	1320	-0-	-9685 B	-0-	21	1	1294	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	10650	X	-0-	-0-	-10650 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	9870	X	460	-0-	-9410 B	-0-	7	1	453	3	Y	-0-					-0-
*12	12764	X	12764	-0-	-0- B	-0-	189	1	12463	3	Y	1	1	1			-0-
							111	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 88,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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(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	12577	-0-	-7170 B	-0-	89	1	12402	3	Y	77	71	1			8
							1	4	85	9							
02	19040	X	12307	-0-	-6733 B	-0-	114	1	12140	3	Y	46	32	1			22
							2	4	51	9							
03	17360	X	11543	-0-	-5817 B	-0-	108	1	11345	3	Y	63	55	1			30
							21	4	69	9							
04	11730	X	11522	-0-	-208 B	-0-	148	1	11297	3	Y	49	55	1			24
							23	4	54	9							
05	12586	X	10680	-0-	-1906 B	-0-	119	1	10472	3	Y	68	62	1			30
							14	4	75	9							
06	13200	X	10156	-0-	-3044 B	-0-	133	1	9965	3	Y	45	50	1			25
							8	4	50	9							
07	13640	X	2095	-0-	-11545 B	-0-	31	1	2038	3	Y	11	32	1			4
							14	4	12	9							
08	11904	X	3727	-0-	-8177 B	-0-	57	1	3620	3	Y	32	33	1			3
							15	4	35	9							
09	11520	X	37	-0-	-11483 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	10170	X	4427	-0-	-5743 B	-0-	66	1	4264	3	Y	88	60	1			28
							97	9									
*12	15319	X	15319	-0-	-0- B	-0-	226	1	14863	3	Y	89	100	1			17
							132	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 94,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5249	-0-		-1323	B	-0-	32	1	4525	3	Y	628	741	1		62
									1	4	691	9						
02	5936	X	4082	-0-		-1854	B	-0-	35	1	3765	3	Y	255	195	1		122
									1	4	281	9						
03	6324	X	4514	-0-		-1810	B	-0-	40	1	4147	3	Y	291	275	1		138
									7	4	320	9						
04	5490	X	3966	-0-		-1524	B	-0-	47	1	3626	3	Y	259	270	1		127
									8	4	285	9						
05	5239	X	4104	-0-		-1135	B	-0-	43	1	3761	3	Y	268	275	1		120
									5	4	295	9						
06	5070	X	3961	-0-		-1109	B	-0-	49	1	3647	3	Y	238	225	1		133
									3	4	262	9						
07	4526	X	4135	-0-		-391	B	-0-	58	1	3815	3	Y	214	274	1		73
									27	4	235	9						
08	4526	X	3776	-0-		-750	B	-0-	55	1	3468	3	Y	217	272	1		18
									14	4	239	9						
09	3960	X	3633	-0-		-327	B	-0-	48	1	3331	3	Y	228	197	1		49
									3	4	251	9						
10	4123	X	2860	-0-		-1263	B	-0-	40	1	2608	3	Y	193	166	1		76
									212	9								
11	3990	X	2161	-0-		-1829	B	-0-	30	1	1946	3	Y	168	190	1		54
									185	9								
12	4123	X	1982	-0-		-2141	B	-0-	28	1	1862	3	Y	68	109	1		13
									17	4	75	9						

TOTAL GAS PROD: 44,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	27003	-0-		-5330	B	-0-	405	1	26393	2	N	-0-				-0-
									205	3								
02	28140	X	21731	-0-		-6409	B	-0-	363	1	21228	2	N	-0-				-0-
									140	3								
03	30597	X	23820	-0-		-6777	B	-0-	340	1	23449	2	N	-0-				-0-
									31	3								
04	22170	X	21343	-0-		-827	B	-0-	259	1	21084	2	N	-0-				-0-
05	26784	X	14004	-0-		-12780	B	-0-	159	1	13845	2	N	-0-				-0-
06	26130	X	12242	-0-		-13888	B	-0-	133	1	12106	2	N	-0-				-0-
									3	3								
07	24056	X	-0-	-0-		-24056	B	-0-					N	-0-				-0-
08	23808	X	-0-	-0-		-23808	B	-0-					N	-0-				-0-
09	21330	X	32	-0-		-21298	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
10	14012	X	-0-	-0-		-14012	B	-0-					N	-0-				-0-
11	12240	X	-0-	-0-		-12240	B	-0-					N	-0-				-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 120,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 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
01	46810	X	40876	-0-	-5934 B	-0-	613	1	39953	2	N	-0-					-0-
							310	3									
02	40880	X	35344	-0-	-5536 B	-0-	590	1	34526	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	44206	X	37610	-0-	-6596 B	-0-	537	1	37024	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	41010	X	34420	-0-	-6590 B	-0-	418	1	34002	2	N	-0-					-0-
05	40920	X	34647	-0-	-6273 B	-0-	392	1	34255	2	N	-0-					-0-
06	39570	X	30219	-0-	-9351 B	-0-	329	1	29883	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	39122	X	36081	-0-	-3041 B	-0-	384	1	35495	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	37603	X	30562	-0-	-7041 B	-0-	410	1	30096	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	35721	X	35721	-0-	-0- B	-0-	323	1	35003	2	N	-0-					-0-
							395	3									
10	36084	X	33150	-0-	-2934 B	-0-	268	1	32710	2	N	-0-					-0-
							172	3									
11	34920	X	32518	-0-	-2402 B	-0-	305	1	32157	2	N	-0-					-0-
							56	3									
12	36921	X	31372	-0-	-5549 B	-0-	370	1	31002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 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	24304	X	20059	-0-	-4245 B	-0-	1260	1	18417	3	Y	340	351	1			78
							8	4	374	9							
02	21644	X	16568	-0-	-5076 B	-0-	978	1	15422	3	Y	147	175	1			50
							6	4	162	9							
03	23250	X	20108	-0-	-3142 B	-0-	1315	1	18348	3	Y	379	327	1			102
							28	4	417	9							
04	21330	X	18632	-0-	-2698 B	-0-	1277	1	17134	3	Y	153	212	1			43
							53	4	168	9							
05	20739	X	18813	-0-	-1926 B	-0-	1287	1	17311	3	Y	48	79	1			12
							162	4	53	9							
06	19470	X	17728	-0-	-1742 B	-0-	1024	1	16179	3	Y	-0-	12	1			-0-
							525	4									
07	20119	X	18374	-0-	-1745 B	-0-	1126	1	17112	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
08	20119	X	16301	-0-	-3818 B	-0-	850	1	15310	3	Y	12	7	1			5
							128	4	13	9							
09	18630	X	15978	-0-	-2652 B	-0-	796	1	14992	3	Y	85	55	1			35
							96	4	94	9							
10	18817	X	15880	-0-	-2937 B	-0-	825	1	14709	3	Y	280	235	1			80
							38	4	308	9							
11	17790	X	14859	-0-	-2931 B	-0-	959	1	13741	3	Y	109	155	1			34
							39	4	120	9							
12	18383	X	14801	-0-	-3582 B	-0-	822	1	13890	3	Y	28	54	1			8
							58	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 208,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	21545	X	17337	-0-		-4208	B	-0-		1093	1	15982	3	Y	232	276	1			53
										7	4	255	9							
02	19180	X	14148	-0-		-5032	B	-0-		828	1	13062	3	Y	230	205	1			78
										5	4	253	9							
03	19251	X	16761	-0-		-2490	B	-0-		1090	1	15217	3	Y	391	364	1			105
										24	4	430	9							
04	18630	X	15903	-0-		-2727	B	-0-		1084	1	14544	3	Y	209	256	1			58
										45	4	230	9							
05	18135	X	16215	-0-		-1920	B	-0-		1100	1	14800	3	Y	160	179	1			39
										139	4	176	9							
06	16770	X	15149	-0-		-1621	B	-0-		872	1	13780	3	Y	45	69	1			15
										447	4	50	9							
07	16771	X	15680	-0-		-1091	B	-0-		958	1	14573	3	Y	30	36	1			9
										116	4	33	9							
08	16771	X	14091	-0-		-2680	B	-0-		732	1	13197	3	Y	46	36	1			19
										111	4	51	9							
09	15900	X	13813	-0-		-2087	B	-0-		689	1	12971	3	Y	64	57	1			26
										83	4	70	9							
10	16213	X	13772	-0-		-2441	B	-0-		715	1	12754	3	Y	245	201	1			70
										33	4	270	9							
11	15180	X	12997	-0-		-2183	B	-0-		838	1	12009	3	Y	105	142	1			33
										34	4	116	9							
12	15686	X	12597	-0-		-3089	B	-0-		699	1	11812	3	Y	33	57	1			9
										50	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 178,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

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	51088	X	47448	-0-		-3640	B	-0-		712	1	46376	2	N	-0-					-0-
										360	3									
02	47040	X	32112	-0-		-14928	B	-0-		536	1	31369	2	N	-0-					-0-
										207	3									
03	52080	X	38593	-0-		-13487	B	-0-		551	1	37992	2	N	-0-					-0-
										50	3									
04	50400	X	23302	-0-		-27098	B	-0-		283	1	23019	2	N	-0-					-0-
05	48267	X	108	-0-		-48159	B	-0-		1	1	107	2	N	-0-					-0-
06	45930	X	-0-	-0-		-45930	B	-0-						N	-0-					-0-
07	38595	X	-0-	-0-		-38595	B	-0-						N	-0-					-0-
08	38595	X	-0-	-0-		-38595	B	-0-						N	-0-					-0-
09	23310	X	-0-	-0-		-23310	B	-0-						N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-		-93	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: 141,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	47399	X	23188	-0-	-24211 B	-0-	348	1	22664	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	39592	X	14906	-0-	-24686 B	-0-	249	1	14561	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	42067	X	10780	-0-	-31287 B	-0-	154	1	10612	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	38310	X	-0-	-0-	-38310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	36549	X	-0-	-0-	-36549 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22440	X	-0-	-0-	-22440 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16492	X	-0-	-0-	-16492 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788 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: 48,874 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	22227	X	16084	-0-	-6143 B	-0-	1632	1	14116	3	Y	297	285	1			113
							9	4	327	9							
02	20076	X	13286	-0-	-6790 B	-0-	1327	1	11666	3	Y	260	258	1			115
							7	4	286	9							
03	20522	X	15514	-0-	-5008 B	-0-	1999	1	13118	3	Y	331	363	1			83
							33	4	364	9							
04	18150	X	10361	-0-	-7789 B	-0-	1553	1	8621	3	Y	126	159	1			50
							48	4	139	9							
05	17236	X	11875	-0-	-5361 B	-0-	1756	1	9897	3	Y	120	93	1			77
							90	4	132	9							
06	16043	X	16043	-0-	-0- B	-0-	2410	1	13441	3	Y	100	140	1			37
							82	4	110	9							
07	15500	X	13989	-0-	-1511 B	-0-	2280	1	11532	3	Y	111	109	1			39
							55	4	122	9							
08	15500	X	12202	-0-	-3298 B	-0-	1786	1	10256	3	Y	102	89	1			52
							48	4	112	9							
09	16050	X	12266	-0-	-3784 B	-0-	1709	1	10310	3	Y	132	135	1			49
							102	4	145	9							
10	16585	X	12150	-0-	-4435 B	-0-	1757	1	10153	3	Y	164	165	1			48
							60	4	180	9							
11	16050	X	11154	-0-	-4896 B	-0-	1776	1	9100	3	Y	178	194	1			32
							82	4	196	9							
12	13981	X	10873	-0-	-3108 B	-0-	1668	1	8971	3	Y	140	133	1			39
							80	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 155,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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	22134	X	778	-0-	-21356 B	-0-	401	1	245	4	N	120	123	1			25
							132	9									
02	19992	X	958	-0-	-19034 B	-0-	418	1	148	3	N	104	115	1			14
							278	4	114	9							
03	22134	X	1261	-0-	-20873 B	-0-	362	1	556	3	N	125	107	1			32
							205	4	138	9							
04	3300	X	2347	-0-	-953 B	-0-	524	1	1535	3	N	65	80	1			17
							216	4	72	9							
05	1178	X	1080	-0-	-98 B	-0-	608	1	257	3	N	82	76	1			23
							125	4	90	9							
06	1230	X	142	-0-	-1088 B	-0-	55	1	7	3	N	34	46	1			11
							43	4	37	9							
07	2449	X	957	-0-	-1492 B	-0-	364	1	142	3	N	160	149	1			22
							275	4	176	9							
08	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	347	1	100	3	N	125	133	1			14
							221	4	138	9							
09	2340	X	772	-0-	-1568 B	-0-	301	1	196	3	N	64	72	1			6
							205	4	70	9							
10	1085	X	744	-0-	-341 B	-0-	305	1	200	3	N	96	89	1			13
							133	4	106	9							
11	930	X	735	-0-	-195 B	-0-	259	1	128	3	N	77	84	1			6
							263	4	85	9							
*12	1137	X	1137	-0-	-0- B	-0-	489	1	67	3	N	28	30	1			4
							550	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

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	22537	X	16089	-0-	-6448 B	-0-	1640	1	14189	3	Y	228	232	1			86
							9	4	251	9							
02	19348	X	13438	-0-	-5910 B	-0-	1343	1	11805	3	Y	258	230	1			114
							6	4	284	9							
03	0	W	15868	-0-	15868 B	15868	2048	1	13433	3	Y	322	355	1			81
							33	4	354	9							
04	0	W	11364	-0-	11364 B	27232	1693	1	9397	3	Y	202	203	1			80
							52	4	222	9							
05	0	W	14520	-0-	14520 B	41752	2139	1	12056	3	Y	195	150	1			125
							110	4	215	9							
06	57879	X	16127	-0-	-41752 B	-0-	2416	1	13475	3	Y	140	213	1			52
							82	4	154	9							
07	15872	X	15668	-0-	-204 B	-0-	2546	1	12878	3	Y	165	159	1			58
							62	4	182	9							
08	15872	X	13754	-0-	-2118 B	-0-	2011	1	11544	3	Y	132	123	1			67
							54	4	145	9							
09	16140	X	13675	-0-	-2465 B	-0-	1904	1	11478	3	Y	164	171	1			60
							113	4	180	9							
10	16678	X	14269	-0-	-2409 B	-0-	2061	1	11908	3	Y	209	208	1			61
							70	4	230	9							
11	16140	X	10836	-0-	-5304 B	-0-	1729	1	8858	3	Y	154	188	1			27
							80	4	169	9							
12	15655	X	14017	-0-	-1638 B	-0-	2153	1	11577	3	Y	167	148	1			46
							103	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 169,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4010	-0-	-2810	B	-0-	140	1	3642	3	Y	202	167	1			189
								6	4	222	9							
02	6104	X	5141	-0-	-963	B	-0-	163	1	4792	3	Y	163	248	1			104
								7	4	179	9							
03	6324	X	4269	-0-	-2055	B	-0-	147	1	3927	3	Y	172	202	1			74
								6	4	189	9							
04	4860	X	3689	-0-	-1171	B	-0-	115	1	3349	3	Y	199	136	1			137
								6	4	219	9							
05	4340	X	1470	-0-	-2870	B	-0-	52	1	1340	3	Y	68	147	1			58
								3	4	75	9							
06	5520	X	5266	-0-	-254	B	-0-	162	1	4904	3	Y	175	144	1			89
								7	4	193	9							
07	5704	X	3842	-0-	-1862	B	-0-	115	1	3492	3	Y	208	241	1			56
								6	4	229	9							
08	4727	X	4727	-0-	-0-	B	-0-	129	1	4272	3	Y	291	225	1			122
								6	4	320	9							
09	5280	X	4003	-0-	-1277	B	-0-	331	1	3347	3	Y	251	247	1			126
								49	4	276	9							
10	5456	X	4454	-0-	-1002	B	-0-	444	1	3757	3	Y	212	274	1			64
								20	4	233	9							
11	5280	X	4553	-0-	-727	B	-0-	421	1	3935	3	Y	168	148	1			84
								12	4	185	9							
12	4712	X	4186	-0-	-526	B	-0-	435	1	3577	3	Y	153	183	1			54
								6	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 49,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	9332	-0-	-4649	B	-0-	577	1	8443	3	Y	280	321	1			64
								4	4	308	9							
02	12628	X	9368	-0-	-3260	B	-0-	518	1	8177	3	Y	608	466	1			206
								4	4	669	9							
03	13795	X	9960	-0-	-3835	B	-0-	641	1	8945	3	Y	327	445	1			88
								14	4	360	9							
04	12930	X	8345	-0-	-4585	B	-0-	552	1	7416	3	Y	322	320	1			90
								23	4	354	9							
05	12400	X	10481	-0-	-1919	B	-0-	662	1	8898	3	Y	762	665	1			187
								83	4	838	9							
06	10050	X	9882	-0-	-168	B	-0-	527	1	8338	3	Y	678	642	1			223
								271	4	746	9							
07	10385	X	10005	-0-	-380	B	-0-	568	1	8644	3	Y	658	688	1			193
								69	4	724	9							
08	10478	X	9201	-0-	-1277	B	-0-	434	1	7814	3	Y	807	666	1			334
								65	4	888	9							
09	10140	X	8061	-0-	-2079	B	-0-	379	1	7133	3	Y	457	602	1			189
								46	4	503	9							
10	10478	X	8568	-0-	-1910	B	-0-	413	1	7365	3	Y	701	689	1			201
								19	4	771	9							
11	9870	X	8376	-0-	-1494	B	-0-	490	1	7026	3	Y	764	724	1			241
								20	4	840	9							
12	10013	X	9204	-0-	-809	B	-0-	459	1	7758	3	Y	867	865	1			243
								33	4	954	9							

TOTAL GAS PROD: 110,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,231

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12998	-0-		-2037	B	-0-	783	1	11445	3	Y	695	635	1			160
									5	4	765	9							
02	13580	X	11128	-0-		-2452	B	-0-	593	1	9361	3	Y	1064	863	1			361
									4	4	1170	9							
03	14291	X	12941	-0-		-1350	B	-0-	755	1	10542	3	Y	1480	1443	1			398
									16	4	1628	9							
04	13680	X	13352	-0-		-328	B	-0-	770	1	10342	3	Y	2007	1844	1			561
									32	4	2208	9							
05	13640	X	12602	-0-		-1038	B	-0-	769	1	10343	3	Y	1266	1517	1			310
									97	4	1393	9							
06	12579	X	12579	-0-		-0-	B	-0-	662	1	10452	3	Y	1024	997	1			337
									339	4	1126	9							
07	13795	X	12691	-0-		-1104	B	-0-	724	1	11003	3	Y	797	900	1			234
									87	4	877	9							
08	13795	X	11606	-0-		-2189	B	-0-	563	1	10134	3	Y	749	673	1			310
									85	4	824	9							
09	13350	X	11232	-0-		-2118	B	-0-	529	1	9970	3	Y	608	666	1			252
									64	4	669	9							
10	12989	X	11550	-0-		-1439	B	-0-	546	1	9740	3	Y	1126	1055	1			323
									25	4	1239	9							
11	12570	X	10923	-0-		-1647	B	-0-	634	1	9086	3	Y	1070	1056	1			337
									26	4	1177	9							
12	12679	X	10590	-0-		-2089	B	-0-	525	1	8875	3	Y	1048	1092	1			293
									37	4	1153	9							

TOTAL GAS PROD: 144,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,934

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	35025	-0-		-11599	B	-0-	526	1	34233	2	N	-0-					-0-
									266	3									
02	39928	X	30359	-0-		-9569	B	-0-	506	1	29658	2	N	-0-					-0-
									195	3									
03	36053	X	16299	-0-		-19754	B	-0-	233	1	16045	2	N	-0-					-0-
									21	3									
04	34890	X	-0-	-0-		-34890	B	-0-					N	-0-					-0-
05	35340	X	34642	-0-		-698	B	-0-	392	1	34250	2	N	-0-					-0-
06	33900	X	25309	-0-		-8591	B	-0-	276	1	25027	2	N	-0-					-0-
									6	3									
07	33604	X	17948	-0-		-15656	B	-0-	191	1	17657	2	N	-0-					-0-
									100	3									
08	34627	X	15051	-0-		-19576	B	-0-	202	1	14821	2	N	-0-					-0-
									28	3									
09	33510	X	14159	-0-		-19351	B	-0-	128	1	13874	2	N	-0-					-0-
									157	3									
10	34627	X	13704	-0-		-20923	B	-0-	111	1	13522	2	N	-0-					-0-
									71	3									
11	25320	X	12724	-0-		-12596	B	-0-	119	1	12583	2	N	-0-					-0-
									22	3									
12	17949	X	12441	-0-		-5508	B	-0-	147	1	12294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

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	47492	X	40336	-0-	-7156	B	-0-	605	1	39425	2	N	-0-					-0-
								306	3									
02	41328	X	34916	-0-	-6412	B	-0-	582	1	34109	2	N	-0-					-0-
								225	3									
03	42315	X	18728	-0-	-23587	B	-0-	267	1	18437	2	N	-0-					-0-
								24	3									
04	40950	X	5599	-0-	-35351	B	-0-	68	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	40517	X	39587	-0-	-930	B	-0-	448	1	39139	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	32065	-0-	-6965	B	-0-	349	1	31709	2	N	-0-					-0-
								7	3									
07	38657	X	31833	-0-	-6824	B	-0-	339	1	31316	2	N	-0-					-0-
								178	3									
08	39587	X	24188	-0-	-15399	B	-0-	324	1	23819	2	N	-0-					-0-
								45	3									
09	38310	X	15	-0-	-38295	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	-0-	-0-	-39587	B	-0-					N	-0-					-0-
11	32070	X	5	-0-	-32065	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31837	X	9	-0-	-31828	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		4557	X	2716	-0-	-1841	B	-0-	92	1	2388	3	Y	211	108	1			197
									4	4	232	9							
02		3920	X	2066	-0-	-1854	B	-0-	63	1	1859	3	Y	128	243	1			82
									3	4	141	9							
03		4123	X	3806	-0-	-317	B	-0-	129	1	3428	3	Y	223	209	1			96
									4	4	245	9							
04		3300	X	3100	-0-	-200	B	-0-	98	1	2851	3	Y	133	138	1			91
									5	4	146	9							
05		2829	X	2829	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2537	3	Y	171	117	1			145
									5	4	188	9							
06		3690	X	2969	-0-	-721	B	-0-	89	1	2696	3	Y	164	225	1			84
									4	4	180	9							
07		3813	X	2694	-0-	-1119	B	-0-	81	1	2462	3	Y	134	182	1			36
									4	4	147	9							
08		2595	X	2595	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2427	3	Y	83	84	1			35
									4	4	91	9							
09		3090	X	2537	-0-	-553	B	-0-	215	1	2167	3	Y	113	91	1			57
									31	4	124	9							
10		3069	X	2775	-0-	-294	B	-0-	277	1	2346	3	Y	126	145	1			38
									13	4	139	9							
11		2970	X	2805	-0-	-165	B	-0-	256	1	2388	3	Y	140	108	1			70
									7	4	154	9							
*12		2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2523	3	Y	112	142	1			40
									4	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 33,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17872	-0-	-4107	B	-0-	1021	1	14920	3	Y	1750	1996	1			402
								6	4	1925	9							
02	19040	X	14254	-0-	-4786	B	-0-	775	1	12225	3	Y	1135	1152	1			385
								5	4	1249	9							
03	20212	X	15562	-0-	-4650	B	-0-	953	1	13292	3	Y	1179	1247	1			317
								20	4	1297	9							
04	19560	X	15615	-0-	-3945	B	-0-	1004	1	13481	3	Y	989	1030	1			276
								42	4	1088	9							
05	19344	X	16170	-0-	-3174	B	-0-	1033	1	13894	3	Y	1012	1040	1			248
								130	4	1113	9							
06	17310	X	14762	-0-	-2548	B	-0-	794	1	12555	3	Y	914	861	1			301
								408	4	1005	9							
07	16151	X	15664	-0-	-487	B	-0-	893	1	13581	3	Y	984	996	1			289
								108	4	1082	9							
08	16182	X	13961	-0-	-2221	B	-0-	688	1	12397	3	Y	702	700	1			291
								104	4	772	9							
09	15660	X	13662	-0-	-1998	B	-0-	648	1	12196	3	Y	673	685	1			279
								78	4	740	9							
10	16182	X	13740	-0-	-2442	B	-0-	684	1	12182	3	Y	766	825	1			220
								31	4	843	9							
11	15150	X	12623	-0-	-2527	B	-0-	766	1	10978	3	Y	771	748	1			243
								31	4	848	9							
12	15655	X	12461	-0-	-3194	B	-0-	646	1	10924	3	Y	768	796	1			215
								46	4	845	9							

TOTAL GAS PROD: 176,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,643

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	649	-0-	-1645	B	-0-	101	1	1	2	Y	216	305	1			135
								125	3	184	4							
02	2072	X	1306	-0-	-766	B	-0-	303	1	2	2	Y	288	216	1			207
								337	3	347	4							
03	2263	X	1390	-0-	-873	B	-0-	378	1	1	2	Y	376	178	1			405
								271	3	326	4							
04	1530	X	1414	-0-	-116	B	-0-	549	1	2	2	Y	378	520	1			263
								273	3	174	4							
05	1398	X	1398	-0-	-0-	B	-0-	685	1	1	2	Y	408	220	1	58	5	393
								153	3	110	4							
06	2077	X	2077	-0-	-0-	B	-0-	607	1	4	2	Y	390	626	1			157
								563	3	474	4							
07	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	4	2	Y	406	422	1			141
								643	3	165	4							
08	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	2	2	Y	296	391	1			46
								521	3	155	4							
09	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	613	1	147	2	Y	384	396	1			34
								326	3	402	4							
10	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	1061	1	2	2	Y	371	295	1			110
								266	3	369	4							
11	1680	N	1345	-0-	-335	B	-0-	477	1	1	2	Y	237	296	1			51
								166	3	440	4							
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	710	1	5	2	Y	281	303	1			29
								548	3	302	4							

TOTAL GAS PROD: 19,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10881	-0-	-1240	B	-0-	646	1	9441	3	Y	718	666	1			165
								4	4	790	9							
02	11228	X	9258	-0-	-1970	B	-0-	504	1	7952	3	Y	726	645	1			246
								3	4	799	9							
03	12896	X	12176	-0-	-720	B	-0-	755	1	10540	3	Y	786	821	1			211
								16	4	865	9							
04	12480	X	11764	-0-	-716	B	-0-	753	1	10104	3	Y	796	785	1			222
								31	4	876	9							
05	12896	X	11743	-0-	-1153	B	-0-	749	1	10081	3	Y	744	784	1			182
								95	4	818	9							
06	11790	X	10831	-0-	-959	B	-0-	585	1	9247	3	Y	635	608	1			209
								300	4	699	9							
07	12183	X	10963	-0-	-1220	B	-0-	615	1	9343	3	Y	846	807	1			248
								74	4	931	9							
08	12183	X	10134	-0-	-2049	B	-0-	482	1	8687	3	Y	811	723	1			336
								73	4	892	9							
09	11760	X	9772	-0-	-1988	B	-0-	448	1	8434	3	Y	760	781	1			315
								54	4	836	9							
10	11749	X	10086	-0-	-1663	B	-0-	482	1	8585	3	Y	906	961	1			260
								22	4	997	9							
11	10830	X	9030	-0-	-1800	B	-0-	527	1	7546	3	Y	851	843	1			268
								21	4	936	9							
12	10974	X	9896	-0-	-1078	B	-0-	472	1	7978	3	Y	1284	1193	1			359
								34	4	1412	9							

TOTAL GAS PROD: 126,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,863

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	677	-0-	-98	B	-0-	102	1	1	2	Y	235	278	1			147
								127	3	188	4							
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	107	1	120	3	Y	237	214	1			170
								124	4	261	9							
03	0	W	600	-0-	600	B	600	131	1	94	3	Y	237	147	1			260
								114	4	261	9							
04	1072	N	472	-0-	-600	B	-0-	139	1	70	3	Y	199	320	1			139
								44	4	219	9							
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	24	1	5	3	Y	56	116	1	25	5	54
								3	4	62	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1	2	Y	184	164	1			74
								142	3	120	4							
07	496	N	149	-0-	-347	B	-0-	17	1	11	3	Y	107	144	1			37
								3	4	118	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	58	86	1			9
09	630	N	264	-0-	-366	B	-0-	59	1	14	2	Y	111	110	1			10
								31	3	38	4							
10	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	190	1	48	3	Y	183	139	1			54
								66	4	201	9							
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	142	1	50	3	Y	219	226	1			47
								131	4	241	9							
*12	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1	2	Y	233	256	1			24
								135	3	75	4							

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

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	11532	X	10688	-0-	-844	B	-0-	640	1	9362	3	Y	620	571	1			142
								4	4	682	9							
02	10276	X	8421	-0-	-1855	B	-0-	464	1	7327	3	Y	570	519	1			193
								3	4	627	9							
03	11681	X	11681	-0-	-0-	B	-0-	732	1	10217	3	Y	651	669	1			175
								16	4	716	9							
04	11018	X	11018	-0-	-0-	B	-0-	740	1	9935	3	Y	284	380	1			79
								31	4	312	9							
05	11222	X	10456	-0-	-766	B	-0-	690	1	9280	3	Y	363	353	1			89
								87	4	399	9							
06	11310	X	10193	-0-	-1117	B	-0-	540	1	8538	3	Y	762	600	1			251
								277	4	838	9							
07	11687	X	11245	-0-	-442	B	-0-	628	1	9547	3	Y	904	890	1			265
								76	4	994	9							
08	11687	X	9685	-0-	-2002	B	-0-	461	1	8304	3	Y	773	718	1			320
								70	4	850	9							
09	11010	X	10601	-0-	-409	B	-0-	462	1	8701	3	Y	1256	1055	1			521
								56	4	1382	9							
10	11253	X	9744	-0-	-1509	B	-0-	469	1	8364	3	Y	808	1097	1			232
								22	4	889	9							
11	10890	X	9161	-0-	-1729	B	-0-	534	1	7649	3	Y	870	828	1			274
								21	4	957	9							
12	11253	X	10168	-0-	-1085	B	-0-	501	1	8470	3	Y	1055	1034	1			295
								36	4	1161	9							

TOTAL GAS PROD: 123,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,916

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15793	-0-	-1226	B	-0-	965	1	14099	3	Y	657	615	1			151
								6	4	723	9							
02	14980	X	12812	-0-	-2168	B	-0-	732	1	11552	3	Y	475	465	1			161
								5	4	523	9							
03	13836	X	13836	-0-	-0-	B	-0-	870	1	12142	3	Y	733	697	1			197
								18	4	806	9							
04	13100	X	13100	-0-	-0-	B	-0-	861	1	11556	3	Y	588	621	1			164
								36	4	647	9							
05	15779	X	13342	-0-	-2437	B	-0-	856	1	11524	3	Y	776	750	1			190
								108	4	854	9							
06	15270	X	12790	-0-	-2480	B	-0-	683	1	10789	3	Y	880	780	1			290
								350	4	968	9							
07	14198	X	13165	-0-	-1033	B	-0-	751	1	11420	3	Y	821	870	1			241
								91	4	903	9							
08	13826	X	11795	-0-	-2031	B	-0-	579	1	10432	3	Y	633	612	1			262
								88	4	696	9							
09	13110	X	10583	-0-	-2527	B	-0-	502	1	9455	3	Y	514	563	1			213
								61	4	565	9							
10	13330	X	11487	-0-	-1843	B	-0-	576	1	10275	3	Y	554	608	1			159
								27	4	609	9							
11	12780	X	11242	-0-	-1538	B	-0-	687	1	9849	3	Y	616	581	1			194
								28	4	678	9							
12	13175	X	10354	-0-	-2821	B	-0-	540	1	9130	3	Y	586	616	1			164
								39	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 150,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,833

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

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	66754	X	32360	-0-	-34394 B	-0-	653	1	29794	3	N	965	1076	1			111
							851	4	1062	9							
02	39676	X	28688	-0-	-10988 B	-0-	564	1	26367	3	N	954	889	1			176
							708	4	1049	9							
03	39246	X	34749	-0-	-4497 B	-0-	699	1	32358	3	N	1054	1140	1			90
							533	4	1159	9							
04	37980	X	28037	-0-	-9943 B	-0-	726	1	25963	3	N	933	939	1			84
							322	4	1026	9							
05	32364	X	25884	-0-	-6480 B	-0-	684	1	23451	3	N	1089	1015	1			158
							551	4	1198	9							
06	33630	X	24860	-0-	-8770 B	-0-	723	1	23110	3	N	828	825	1			161
							116	4	911	9							
07	34751	X	29209	-0-	-5542 B	-0-	1577	1	25916	3	N	683	710	1			134
							965	4	751	9							
08	34751	X	27248	-0-	-7503 B	-0-	1870	1	24219	3	N	713	801	1			46
							375	4	784	9							
09	28050	X	24016	-0-	-4034 B	-0-	1151	1	22046	3	N	637	620	1			63
							118	4	701	9							
10	29202	X	23085	-0-	-6117 B	-0-	1369	1	20073	3	N	641	601	1			103
							938	4	705	9							
11	28260	X	21233	-0-	-7027 B	-0-	1419	1	18682	3	N	806	821	1			88
							245	4	887	9							
12	29202	X	21140	-0-	-8062 B	-0-	1424	1	18430	3	N	848	844	1			92
							353	4	933	9							

TOTAL GAS PROD: 320,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,151

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

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	104656	X	67860	-0-	-36796 B	-0-	1018	1	66327	2	N	-0-					-0-
							515	3									
02	94528	X	60217	-0-	-34311 B	-0-	1005	1	58824	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	85405	X	79162	-0-	-6243 B	-0-	1130	1	77929	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	84442	X	84442	-0-	-0- B	-0-	1026	1	83416	2	N	-0-					-0-
05	73749	X	49411	-0-	-24338 B	-0-	560	1	48851	2	N	-0-					-0-
06	78815	X	78815	-0-	-0- B	-0-	858	1	77940	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	87265	X	83229	-0-	-4036 B	-0-	886	1	81877	2	N	-0-					-0-
							466	3									
08	87265	X	84397	-0-	-2868 B	-0-	1132	1	83109	2	N	-0-					-0-
							156	3									
09	84450	X	78316	-0-	-6134 B	-0-	709	1	76741	2	N	-0-					-0-
							866	3									
10	83235	X	77453	-0-	-5782 B	-0-	627	1	76424	2	N	-0-					-0-
							402	3									
11	81660	X	72386	-0-	-9274 B	-0-	678	1	71583	2	N	-0-					-0-
							125	3									
12	84382	X	73215	-0-	-11167 B	-0-	864	1	72351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE 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
01	280829	X	134627	-0-	-146202 B	-0-	2020	1	131586	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
02	198716	X	125049	-0-	-73667 B	-0-	2086	1	122157	2	N	-0-					-0-
							806	3									
03	193936	X	135729	-0-	-58207 B	-0-	1937	1	133615	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	166770	X	117540	-0-	-49230 B	-0-	1428	1	116112	2	N	-0-					-0-
05	133610	X	67539	-0-	-66071 B	-0-	765	1	66774	2	N	-0-					-0-
06	133980	X	95286	-0-	-38694 B	-0-	1037	1	94227	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	138446	X	100941	-0-	-37505 B	-0-	1075	1	99301	2	N	-0-					-0-
							565	3									
08	135718	X	93721	-0-	-41997 B	-0-	1257	1	92291	2	N	-0-					-0-
							173	3									
09	117540	X	88920	-0-	-28620 B	-0-	804	1	87133	2	N	-0-					-0-
							983	3									
10	100936	X	85508	-0-	-15428 B	-0-	692	1	84372	2	N	-0-					-0-
							444	3									
11	97680	X	80650	-0-	-17030 B	-0-	756	1	79755	2	N	-0-					-0-
							139	3									
12	100936	X	81330	-0-	-19606 B	-0-	960	1	80370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206,840 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
01	99138	X	49924	-0-	-49214 B	-0-	1002	1	45716	3	N	1728	1846	1			201
							1305	4	1901	9							
02	83440	X	46516	-0-	-36924 B	-0-	919	1	42908	3	N	1398	1337	1			262
							1151	4	1538	9							
03	82150	X	52086	-0-	-30064 B	-0-	1054	1	48845	3	N	1255	1405	1			112
							806	4	1381	9							
04	72180	X	47764	-0-	-24416 B	-0-	1258	1	44974	3	N	886	913	1			85
							557	4	975	9							
05	49910	X	45900	-0-	-4010 B	-0-	1242	1	42611	3	N	950	891	1			144
							1002	4	1045	9							
06	50400	X	40608	-0-	-9792 B	-0-	1203	1	38443	3	N	700	702	1			142
							192	4	770	9							
07	52080	X	33787	-0-	-18293 B	-0-	1841	1	30258	3	N	510	546	1			106
							1127	4	561	9							
08	52080	X	32106	-0-	-19974 B	-0-	2241	1	29034	3	N	346	423	1			29
							450	4	381	9							
09	47760	X	29126	-0-	-18634 B	-0-	1423	1	27257	3	N	273	268	1			34
							146	4	300	9							
10	45911	X	31281	-0-	-14630 B	-0-	1859	1	27265	3	N	802	702	1			134
							1275	4	882	9							
11	40620	X	28496	-0-	-12124 B	-0-	1930	1	25412	3	N	746	793	1			87
							333	4	821	9							
12	33790	X	28270	-0-	-5520 B	-0-	1920	1	24837	3	N	944	924	1			107
							475	4	1038	9							

TOTAL GAS PROD: 465,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,538

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
01	101680	X	48783	-0-	-52897 B	-0-	977	1	44589	3	N	1767	1856	1			207
							1273	4	1944	9							
02	85792	X	46025	-0-	-39767 B	-0-	903	1	42189	3	N	1637	1537	1			307
							1132	4	1801	9							
03	84630	X	47018	-0-	-37612 B	-0-	943	1	43679	3	N	1523	1695	1			135
							721	4	1675	9							
04	72450	X	39503	-0-	-32947 B	-0-	1024	1	36600	3	N	1296	1310	1			121
							453	4	1426	9							
05	48794	X	38787	-0-	-10007 B	-0-	1046	1	35876	3	N	928	907	1			142
							844	4	1021	9							
06	49260	X	32106	-0-	-17154 B	-0-	945	1	30194	3	N	742	733	1			151
							151	4	816	9							
07	50902	X	30045	-0-	-20857 B	-0-	1620	1	26624	3	N	736	737	1			150
							991	4	810	9							
08	47027	X	34565	-0-	-12462 B	-0-	2416	1	31290	3	N	341	461	1			30
							484	4	375	9							
09	39510	X	34509	-0-	-5001 B	-0-	1670	1	31988	3	N	618	581	1			67
							171	4	680	9							
10	38781	X	32234	-0-	-6547 B	-0-	1927	1	28262	3	N	658	613	1			112
							1321	4	724	9							
11	33450	X	29633	-0-	-3817 B	-0-	2014	1	26526	3	N	677	708	1			81
							348	4	745	9							
12	35650	X	30374	-0-	-5276 B	-0-	2090	1	27045	3	N	655	658	1			78
							518	4	721	9							

TOTAL GAS PROD: 443,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,578

FASKEN STATE 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
01	275063	X	144190	-0-	-130873 B	-0-	2164	1	140933	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
02	195412	X	112887	-0-	-82525 B	-0-	1883	1	110277	2	N	-0-					-0-
							727	3									
03	191611	X	126406	-0-	-65205 B	-0-	1804	1	124438	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	164730	X	109720	-0-	-55010 B	-0-	1333	1	108387	2	N	-0-					-0-
05	143096	X	73906	-0-	-69190 B	-0-	837	1	73069	2	N	-0-					-0-
06	139530	X	107186	-0-	-32344 B	-0-	1167	1	105995	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	126418	X	105677	-0-	-20741 B	-0-	1125	1	103961	2	N	-0-					-0-
							591	3									
08	126418	X	97565	-0-	-28853 B	-0-	1309	1	96076	2	N	-0-					-0-
							180	3									
09	109710	X	92350	-0-	-17360 B	-0-	835	1	90493	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
10	110763	X	88284	-0-	-22479 B	-0-	715	1	87111	2	N	-0-					-0-
							458	3									
11	107190	X	82207	-0-	-24983 B	-0-	770	1	81295	2	N	-0-					-0-
							142	3									
12	105679	X	82850	-0-	-22829 B	-0-	978	1	81872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE 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
01	314278	X	115893	-0-	-198385 B	-0-	1739	1	113276	2	N	-0-					-0-
							878	3									
02	234500	X	109109	-0-	-125391 B	-0-	1820	1	106586	2	N	-0-					-0-
							703	3									
03	226083	X	129400	-0-	-96683 B	-0-	1847	1	127384	2	N	-0-					-0-
							169	3									
04	191670	X	117662	-0-	-74008 B	-0-	1430	1	116232	2	N	-0-					-0-
05	138012	X	80862	-0-	-57150 B	-0-	916	1	79946	2	N	-0-					-0-
06	125220	X	104422	-0-	-20798 B	-0-	1137	1	103261	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	129394	X	99754	-0-	-29640 B	-0-	1062	1	98134	2	N	-0-					-0-
							558	3									
08	129394	X	106128	-0-	-23266 B	-0-	1424	1	104508	2	N	-0-					-0-
							196	3									
09	117660	X	99969	-0-	-17691 B	-0-	904	1	97960	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
10	107911	X	98550	-0-	-9361 B	-0-	798	1	97241	2	N	-0-					-0-
							511	3									
11	104430	X	87031	-0-	-17399 B	-0-	815	1	86066	2	N	-0-					-0-
							150	3									
12	106113	X	92575	-0-	-13538 B	-0-	1093	1	91482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722889	X	114542	-0-	-608347 B	-0-	1719	1	111954	2	N	-0-					-0-
							869	3									
02	266140	X	119122	-0-	-147018 B	-0-	1987	1	116368	2	N	-0-					-0-
							767	3									
03	268491	X	191826	-0-	-76665 B	-0-	2738	1	188838	2	N	-0-					-0-
							250	3									
04	237480	X	86926	-0-	-150554 B	-0-	1056	1	85870	2	N	-0-					-0-
05	147282	X	147282	-0-	-0- B	-0-	1668	1	145614	2	N	-0-					-0-
06	185640	X	125587	-0-	-60053 B	-0-	1367	1	124192	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	191828	X	128552	-0-	-63276 B	-0-	1369	1	126464	2	N	-0-					-0-
							719	3									
08	191828	X	134257	-0-	-57571 B	-0-	1801	1	132208	2	N	-0-					-0-
							248	3									
09	142530	X	127873	-0-	-14657 B	-0-	1157	1	125302	2	N	-0-					-0-
							1414	3									
10	147281	X	126318	-0-	-20963 B	-0-	1023	1	124640	2	N	-0-					-0-
							655	3									
11	129930	X	117780	-0-	-12150 B	-0-	1103	1	116474	2	N	-0-					-0-
							203	3									
12	134261	X	119601	-0-	-14660 B	-0-	1412	1	118189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638879	X	92677	-0-		-546202	B	-0-	1391	1	90583	2	N	-0-				-0-
									703	3								
02	195272	X	88423	-0-		-106849	B	-0-	1475	1	86378	2	N	-0-				-0-
									570	3								
03	216194	X	111445	-0-		-104749	B	-0-	1591	1	109709	2	N	-0-				-0-
									145	3								
04	183420	X	75826	-0-		-107594	B	-0-	922	1	74904	2	N	-0-				-0-
05	127906	X	92516	-0-		-35390	B	-0-	1048	1	91468	2	N	-0-				-0-
06	122457	X	122457	-0-		-0-	B	-0-	1333	1	121096	2	N	-0-				-0-
									28	3								
07	111445	X	75031	-0-		-36414	B	-0-	799	1	73812	2	N	-0-				-0-
									420	3								
08	111445	X	83696	-0-		-27749	B	-0-	1123	1	82418	2	N	-0-				-0-
									155	3								
09	122460	X	80969	-0-		-41491	B	-0-	733	1	79341	2	N	-0-				-0-
									895	3								
10	126542	X	81975	-0-		-44567	B	-0-	664	1	80886	2	N	-0-				-0-
									425	3								
11	122460	X	78143	-0-		-44317	B	-0-	732	1	77276	2	N	-0-				-0-
									135	3								
12	83700	X	78748	-0-		-4952	B	-0-	929	1	77819	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634229	X	320164	-0-		-314065	B	-0-	4804	1	312932	2	N	-0-				-0-
									2428	3								
02	430500	X	205239	-0-		-225261	B	-0-	3424	1	200493	2	N	-0-				-0-
									1322	3								
03	470487	X	263089	-0-		-207398	B	-0-	3755	1	258992	2	N	-0-				-0-
									342	3								
04	408330	X	178879	-0-		-229451	B	-0-	2174	1	176705	2	N	-0-				-0-
05	356004	X	79231	-0-		-276773	B	-0-	897	1	78334	2	N	-0-				-0-
06	309840	X	139685	-0-		-170155	B	-0-	1521	1	138132	2	N	-0-				-0-
									32	3								
07	263097	X	165099	-0-		-97998	B	-0-	1758	1	162417	2	N	-0-				-0-
									924	3								
08	263097	X	160272	-0-		-102825	B	-0-	2150	1	157825	2	N	-0-				-0-
									297	3								
09	178890	X	155745	-0-		-23145	B	-0-	1409	1	152614	2	N	-0-				-0-
									1722	3								
10	165106	X	156549	-0-		-8557	B	-0-	1267	1	154470	2	N	-0-				-0-
									812	3								
11	159780	X	143813	-0-		-15967	B	-0-	1347	1	142218	2	N	-0-				-0-
									248	3								
12	165106	X	140299	-0-		-24807	B	-0-	1656	1	138643	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108,064 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	19607	-0-	-8138 B	-0-	1101	1	16100	3	Y	2181	2584	1			501
							7	4	2399	9							
02	23996	X	16509	-0-	-7487 B	-0-	898	1	14171	3	Y	1304	1363	1			442
							6	4	1434	9							
03	24800	X	18297	-0-	-6503 B	-0-	1103	1	15390	3	Y	1619	1626	1			435
							23	4	1781	9							
04	24000	X	17505	-0-	-6495 B	-0-	1104	1	14825	3	Y	1391	1437	1			389
							46	4	1530	9							
05	22568	X	17708	-0-	-4860 B	-0-	1106	1	14892	3	Y	1427	1466	1			350
							140	4	1570	9							
06	18960	X	16611	-0-	-2349 B	-0-	884	1	13972	3	Y	1183	1143	1			390
							454	4	1301	9							
07	18290	X	17064	-0-	-1226 B	-0-	965	1	14671	3	Y	1192	1232	1			350
							117	4	1311	9							
08	18290	X	15171	-0-	-3119 B	-0-	743	1	13379	3	Y	852	849	1			353
							112	4	937	9							
09	17520	X	14857	-0-	-2663 B	-0-	698	1	13158	3	Y	833	841	1			345
							85	4	916	9							
10	17701	X	15070	-0-	-2631 B	-0-	746	1	13296	3	Y	904	990	1			259
							34	4	994	9							
11	16620	X	14229	-0-	-2391 B	-0-	861	1	12334	3	Y	908	881	1			286
							35	4	999	9							
12	17050	X	12909	-0-	-4141 B	-0-	668	1	11295	3	Y	816	874	1			228
							48	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 195,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,610

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167307	X	144616	-0-	-22691 B	-0-	2170	1	141350	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
02	151116	X	120466	-0-	-30650 B	-0-	2010	1	117680	2	N	-0-					-0-
							776	3									
03	167307	X	130072	-0-	-37235 B	-0-	1857	1	128046	2	N	-0-					-0-
							169	3									
04	155460	X	83247	-0-	-72213 B	-0-	1012	1	82235	2	N	-0-					-0-
05	143530	X	96339	-0-	-47191 B	-0-	1091	1	95248	2	N	-0-					-0-
06	139950	X	117534	-0-	-22416 B	-0-	1280	1	116228	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	133362	X	56097	-0-	-77265 B	-0-	597	1	55186	2	N	-0-					-0-
							314	3									
08	130076	X	-0-	-0-	-130076 B	-0-					N	-0-					-0-
09	117540	X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	121458	X	-0-	-0-	-121458 B	-0-					N	-0-					-0-
11	117540	X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	56110	X	26	-0-	-56084 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748,397 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 #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479787	X	126189	-0-	-353598	B	-0-	898	1	125145	3	Y	123	167	1			12
								11	4	135	9							
02	433356	X	102619	-0-	-330737	B	-0-	947	1	101595	3	Y	51	39	1			24
								21	4	56	9							
03	479787	X	104706	-0-	-375081	B	-0-	989	1	103472	3	Y	49	50	1			23
								191	4	54	9							
04	464310	X	87645	-0-	-376665	B	-0-	1127	1	86297	3	Y	36	41	1			18
								181	4	40	9							
05	126201	X	82938	-0-	-43263	B	-0-	926	1	81851	3	Y	46	43	1			21
								110	4	51	9							
06	122130	X	69940	-0-	-52190	B	-0-	921	1	68965	3	Y	-0-	21	1			-0-
								54	4									
07	113615	X	63792	-0-	-49823	B	-0-	942	1	62401	3	Y	-0-					-0-
								449	4									
08	104718	X	56790	-0-	-47928	B	-0-	884	1	55676	3	Y	-0-					-0-
								230	4									
09	87660	X	51231	-0-	-36429	B	-0-	741	1	50452	3	Y	-0-					-0-
								38	4									
10	82925	X	52319	-0-	-30606	B	-0-	879	1	51438	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
11	69930	X	46542	-0-	-23388	B	-0-	941	1	45600	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	63798	X	46036	-0-	-17762	B	-0-	683	1	44952	3	Y	-0-					-0-
								401	4									

TOTAL GAS PROD: 890,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715945	X	140006	-0-	-575939	B	-0-	2101	1	136843	2	N	-0-					-0-
								1062	3									
02	111523	X	111523	-0-	-0-	B	-0-	1860	1	108944	2	N	-0-					-0-
								719	3									
03	155899	X	102382	-0-	-53517	B	-0-	1461	1	100787	2	N	-0-					-0-
								134	3									
04	126180	X	119424	-0-	-6756	B	-0-	1451	1	117973	2	N	-0-					-0-
05	138942	X	85407	-0-	-53535	B	-0-	967	1	84440	2	N	-0-					-0-
06	135480	X	77138	-0-	-58342	B	-0-	840	1	76281	2	N	-0-					-0-
								17	3									
07	123473	X	101033	-0-	-22440	B	-0-	1076	1	99392	2	N	-0-					-0-
								565	3									
08	123411	X	105835	-0-	-17576	B	-0-	1420	1	104219	2	N	-0-					-0-
								196	3									
09	119430	X	97377	-0-	-22053	B	-0-	881	1	95420	2	N	-0-					-0-
								1076	3									
10	101029	X	97338	-0-	-3691	B	-0-	788	1	96045	2	N	-0-					-0-
								505	3									
11	102420	X	92650	-0-	-9770	B	-0-	868	1	91623	2	N	-0-					-0-
								159	3									
12	105834	X	92264	-0-	-13570	B	-0-	1089	1	91175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	623007	X	296288	-0-	-326719 B	-0-	4446	1	289595	2	N	-0-			-0-
							2247	3							
02	163713	X	163713	-0-	-0- B	-0-	2731	1	159927	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
03	448012	X	214412	-0-	-233600 B	-0-	3060	1	211073	2	N	-0-			-0-
							279	3							
04	395220	X	199118	-0-	-196102 B	-0-	2420	1	196698	2	N	-0-			-0-
05	340349	X	101636	-0-	-238713 B	-0-	1151	1	100485	2	N	-0-			-0-
06	286740	X	141293	-0-	-145447 B	-0-	1538	1	139723	2	N	-0-			-0-
							32	3							
07	214427	X	167507	-0-	-46920 B	-0-	1784	1	164786	2	N	-0-			-0-
							937	3							
08	214427	X	162834	-0-	-51593 B	-0-	2184	1	160349	2	N	-0-			-0-
							301	3							
09	199110	X	141934	-0-	-57176 B	-0-	1284	1	139080	2	N	-0-			-0-
							1570	3							
10	167493	X	122598	-0-	-44895 B	-0-	993	1	120969	2	N	-0-			-0-
							636	3							
11	162090	X	148555	-0-	-13535 B	-0-	1392	1	146907	2	N	-0-			-0-
							256	3							
12	167493	X	141315	-0-	-26178 B	-0-	1668	1	139647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688727	X	358665	-0-	-330062 B	-0-	5382	1	350563	2	N	-0-					-0-
							2720	3									
02	622076	X	225013	-0-	-397063 B	-0-	3754	1	219810	2	N	-0-					-0-
							1449	3									
03	688727	X	252155	-0-	-436572 B	-0-	3599	1	248227	2	N	-0-					-0-
							329	3									
04	417330	X	237480	-0-	-179850 B	-0-	2886	1	234594	2	N	-0-					-0-
05	388833	X	81430	-0-	-307403 B	-0-	922	1	80508	2	N	-0-					-0-
06	347100	X	125593	-0-	-221507 B	-0-	1367	1	124198	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	252154	X	161636	-0-	-90518 B	-0-	1721	1	159011	2	N	-0-					-0-
							904	3									
08	252154	X	173043	-0-	-79111 B	-0-	2321	1	170402	2	N	-0-					-0-
							320	3									
09	237480	X	161507	-0-	-75973 B	-0-	1461	1	158260	2	N	-0-					-0-
							1786	3									
10	166966	X	166966	-0-	-0- B	-0-	1352	1	164748	2	N	-0-					-0-
							866	3									
11	167460	X	151810	-0-	-15650 B	-0-	1422	1	150127	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	173042	X	145605	-0-	-27437 B	-0-	1719	1	143886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		476697	-0-	476697 B	791563	7153	1	465930	2	N	-0-					-0-
							3614	3									
02	1163961	X	372398	-0-	-791563 B	-0-	6212	1	363787	2	N	-0-					-0-
							2399	3									
03	655216	X	415212	-0-	-240004 B	-0-	5927	1	408744	2	N	-0-					-0-
							541	3									
04	634080	X	336506	-0-	-297574 B	-0-	4090	1	332416	2	N	-0-					-0-
05	473091	X	292023	-0-	-181068 B	-0-	3308	1	288715	2	N	-0-					-0-
06	461310	X	270103	-0-	-191207 B	-0-	2941	1	267101	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	415214	X	159601	-0-	-255613 B	-0-	1699	1	157009	2	N	-0-					-0-
							893	3									
08	415214	X	73627	-0-	-341587 B	-0-	988	1	72503	2	N	-0-					-0-
							136	3									
09	336510	X	174000	-0-	-162510 B	-0-	1574	1	170502	2	N	-0-					-0-
							1924	3									
10	292020	X	175833	-0-	-116187 B	-0-	1424	1	173497	2	N	-0-					-0-
							912	3									
11	270090	X	157291	-0-	-112799 B	-0-	1474	1	155546	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	179800	X	166944	-0-	-12856 B	-0-	1970	1	164974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		462813	-0-	462813 B	774720	6945	1	452359	2	N	-0-					-0-
							3509	3									
02	1166891	X	392171	-0-	-774720 B	-0-	6542	1	383103	2	N	-0-					-0-
							2526	3									
03	639251	X	424030	-0-	-215221 B	-0-	6052	1	417426	2	N	-0-					-0-
							552	3									
04	618630	X	343794	-0-	-274836 B	-0-	4178	1	339616	2	N	-0-					-0-
05	459296	X	293196	-0-	-166100 B	-0-	3321	1	289875	2	N	-0-					-0-
06	447870	X	289224	-0-	-158646 B	-0-	3149	1	286010	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	434186	X	274155	-0-	-160031 B	-0-	2919	1	269702	2	N	-0-					-0-
							1534	3									
08	424018	X	238223	-0-	-185795 B	-0-	3195	1	234587	2	N	-0-					-0-
							441	3									
09	343800	X	213654	-0-	-130146 B	-0-	1933	1	209358	2	N	-0-					-0-
							2363	3									
10	298871	X	186817	-0-	-112054 B	-0-	1512	1	184336	2	N	-0-					-0-
							969	3									
11	289230	X	164988	-0-	-124242 B	-0-	1546	1	163158	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	274164	X	149689	-0-	-124475 B	-0-	1767	1	147922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 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	SHUT IN		477062	-0-	477062 B	794255	7159	1	466286	2	N	-0-					-0-
							3617	3									
02	1168438	X	374183	-0-	-794255 B	-0-	6242	1	365531	2	N	-0-					-0-
							2410	3									
03	630881	X	368726	-0-	-262155 B	-0-	5263	1	362983	2	N	-0-					-0-
							480	3									
04	610530	X	242984	-0-	-367546 B	-0-	2953	1	240031	2	N	-0-					-0-
05	473432	X	178434	-0-	-294998 B	-0-	2021	1	176413	2	N	-0-					-0-
06	461670	X	219044	-0-	-242626 B	-0-	2385	1	216609	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	414284	X	148948	-0-	-265336 B	-0-	1586	1	146529	2	N	-0-					-0-
							833	3									
08	368714	X	196494	-0-	-172220 B	-0-	2636	1	193495	2	N	-0-					-0-
							363	3									
09	242970	X	237777	-0-	-5193 B	-0-	2151	1	232997	2	N	-0-					-0-
							2629	3									
10	226331	X	216555	-0-	-9776 B	-0-	1753	1	213679	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
11	219030	X	190355	-0-	-28675 B	-0-	1783	1	188244	2	N	-0-					-0-
							328	3									
12	245706	X	176226	-0-	-69480 B	-0-	2080	1	174146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026,788 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 #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578522	X	125949	-0-	-452573	B	-0-	897	1	124996	3	Y	41	57	1			4
								11	4	45	9							
02	522536	X	104549	-0-	-417987	B	-0-	965	1	103540	3	Y	21	15	1			10
								21	4	23	9							
03	222580	X	109769	-0-	-112811	B	-0-	1037	1	108482	3	Y	45	34	1			21
								200	4	50	9							
04	215400	X	91701	-0-	-123699	B	-0-	1180	1	90311	3	Y	19	31	1			9
								189	4	21	9							
05	125953	X	87253	-0-	-38700	B	-0-	975	1	86135	3	Y	25	23	1			11
								115	4	28	9							
06	121890	X	74119	-0-	-47771	B	-0-	975	1	73067	3	Y	17	18	1			10
								58	4	19	9							
07	115754	X	67877	-0-	-47877	B	-0-	1003	1	66394	3	Y	3	12	1			1
								477	4	3	9							
08	109771	X	61259	-0-	-48512	B	-0-	953	1	60054	3	Y	4	5	1			-0-
								248	4	4	9							
09	91710	X	56903	-0-	-34807	B	-0-	823	1	56035	3	Y	3	2	1			1
								42	4	3	9							
10	87265	X	58023	-0-	-29242	B	-0-	975	1	57046	3	Y	-0-	1	1			-0-
								2	4									
11	74130	X	51675	-0-	-22455	B	-0-	1044	1	50619	3	Y	10	7	1			3
								1	4	11	9							
12	67890	X	52307	-0-	-15583	B	-0-	776	1	51066	3	Y	9	10	1			2
								455	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 941,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		182760	-0-	182760	B	182760	3049	1	178534	2	N	-0-					-0-
								1177	3									
03	T. A.		350389	-0-	350389	B	533149	5001	1	344931	2	N	-0-					-0-
								457	3									
04	T. A.		360654	-0-	360654	B	893803	4383	1	356271	2	N	-0-					-0-
*05	1269094	X	375291	-0-	-893803	B	-0-	4251	1	371040	2	N	-0-					-0-
*06	328317	X	328317	-0-	-0-	B	-0-	3575	1	324668	2	N	-0-					-0-
								74	3									
*07	331459	X	331459	-0-	-0-	B	-0-	3529	1	326076	2	N	-0-					-0-
								1854	3									
*08	316554	X	316554	-0-	-0-	B	-0-	4246	1	311723	2	N	-0-					-0-
								585	3									
*09	177000	X	83767	-0-	-93233	B	-0-	758	1	82083	2	N	-0-					-0-
								926	3									
*10	266346	X	266346	-0-	-0-	B	-0-	2156	1	262808	2	N	-0-					-0-
								1382	3									
*11	227244	X	227244	-0-	-0-	B	-0-	2129	1	224724	2	N	-0-					-0-
								391	3									
*12	229233	X	229233	-0-	-0-	B	-0-	2706	1	226527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		184159	-0-	184159 B	184159	3072	1	179901	2	N	-0-					-0-
							1186	3									
03	T. A.		377841	-0-	377841 B	562000	5393	1	371956	2	N	-0-					-0-
							492	3									
04	T. A.		373377	-0-	373377 B	935377	4538	1	368839	2	N	-0-					-0-
05	1318341	X	382964	-0-	-935377 B	-0-	4338	1	378626	2	N	-0-					-0-
06	324897	X	324897	-0-	-0- B	-0-	3537	1	321287	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	344884	X	344884	-0-	-0- B	-0-	3672	1	339283	2	N	-0-					-0-
							1929	3									
08	315223	X	315223	-0-	-0- B	-0-	4228	1	310412	2	N	-0-					-0-
							583	3									
09	183810	X	143281	-0-	-40529 B	-0-	1296	1	140401	2	N	-0-					-0-
							1584	3									
10	301757	X	301757	-0-	-0- B	-0-	2443	1	297748	2	N	-0-					-0-
							1566	3									
11	247186	X	247186	-0-	-0- B	-0-	2316	1	244444	2	N	-0-					-0-
							426	3									
*12	239849	X	239849	-0-	-0- B	-0-	2831	1	237018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		193712	-0-	193712 B	193712	3232	1	189232	2	N	-0-					-0-
							1248	3									
03	SHUT IN		312183	-0-	312183 B	505895	4456	1	307320	2	N	-0-					-0-
							407	3									
04	SHUT IN		244438	-0-	244438 B	750333	2971	1	241467	2	N	-0-					-0-
05	1114845	X	364512	-0-	-750333 B	-0-	4129	1	360383	2	N	-0-					-0-
06	338806	X	338806	-0-	-0- B	-0-	3689	1	335040	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	344411	X	344411	-0-	-0- B	-0-	3667	1	338817	2	N	-0-					-0-
							1927	3									
08	350557	X	350557	-0-	-0- B	-0-	4702	1	345207	2	N	-0-					-0-
							648	3									
09	202770	X	167676	-0-	-35094 B	-0-	1517	1	164305	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
10	337171	X	337171	-0-	-0- B	-0-	2730	1	332692	2	N	-0-					-0-
							1749	3									
11	285654	X	285654	-0-	-0- B	-0-	2676	1	282486	2	N	-0-					-0-
							492	3									
*12	299324	X	299324	-0-	-0- B	-0-	3533	1	295791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238,444 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 #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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.		408439	-0-		408439 B	609729	2903	1	404733	3	Y	696	627	1			69
								37	4	766	9							
02	T. A.		254356	-0-		254356 B	864085	2345	1	251596	3	Y	330	241	1			158
								52	4	363	9							
03	T. A.		211408	-0-		211408 B	1075493	1995	1	208698	3	Y	300	316	1			142
								385	4	330	9							
04	1199085	X	123592	-0-		-1075493 B	-0-	1585	1	121381	3	Y	337	314	1			165
								255	4	371	9							
05	781572	X	134811	-0-		-646761 B	-0-	1503	1	132790	3	Y	309	336	1			138
								178	4	340	9							
06	756360	X	112942	-0-		-643418 B	-0-	1483	1	111097	3	Y	250	248	1			140
								87	4	275	9							
07	781572	X	103891	-0-		-677681 B	-0-	1532	1	101412	3	Y	198	270	1			68
								729	4	218	9							
08	781572	X	92608	-0-		-688964 B	-0-	1438	1	90590	3	Y	187	240	1			15
								374	4	206	9							
09	756360	X	83926	-0-		-672434 B	-0-	1211	1	82443	3	Y	191	165	1			41
								62	4	210	9							
10	134819	X	81443	-0-		-53376 B	-0-	1365	1	79846	3	Y	208	167	1			82
								3	4	229	9							
11	112950	X	72759	-0-		-40191 B	-0-	1465	1	71049	3	Y	221	232	1			71
								2	4	243	9							
12	103881	X	70957	-0-		-32924 B	-0-	1050	1	69104	3	Y	170	208	1			33
								616	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 1,751,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,397

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		410891	-0-		410891 B	625456	2922	1	407345	3	Y	534	481	1			53
								37	4	587	9							
02	SHUT IN		283846	-0-		283846 B	909302	2614	1	280455	3	Y	654	394	1			313
								58	4	719	9							
03	SHUT IN		262386	-0-		262386 B	1171688	2474	1	258812	3	Y	566	611	1			268
								477	4	623	9							
04	1313688	X	142000	-0-		-1171688 B	-0-	1820	1	139352	3	Y	486	516	1			238
								293	4	535	9							
05	789911	X	180254	-0-		-609657 B	-0-	2007	1	177389	3	Y	564	549	1			253
								238	4	620	9							
06	764430	X	148262	-0-		-616168 B	-0-	1946	1	145717	3	Y	441	447	1			247
								114	4	485	9							
07	789911	X	139375	-0-		-650536 B	-0-	2053	1	135963	3	Y	346	475	1			118
								978	4	381	9							
08	789911	X	125755	-0-		-664156 B	-0-	1951	1	122959	3	Y	306	399	1			25
								508	4	337	9							
09	764430	X	108908	-0-		-655522 B	-0-	1571	1	106941	3	Y	287	250	1			62
								80	4	316	9							
10	180265	X	109108	-0-		-71157 B	-0-	1829	1	106961	3	Y	286	235	1			113
								3	4	315	9							
11	148260	X	100027	-0-		-48233 B	-0-	2013	1	97661	3	Y	318	329	1			102
								3	4	350	9							
12	139376	X	94233	-0-		-45143 B	-0-	1394	1	91749	3	Y	247	301	1			48
								818	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 2,105,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,035

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		135674	-0-	135674	B	135674	1649	1	134025	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		357207	-0-	357207	B	492881	4046	1	353161	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		322846	-0-	322846	B	815727	3515	1	319258	2	N	-0-			-0-
								73	3							
07	T. A.		384630	-0-	384630	B	1200357	4096	1	378382	2	N	-0-			-0-
								2152	3							
08	1509206	X	308849	-0-	-1200357	B	-0-	4143	1	304135	2	N	-0-			-0-
								571	3							
09	442560	X	245861	-0-	-196699	B	-0-	2224	1	240918	2	N	-0-			-0-
								2719	3							
10	457312	X	207772	-0-	-249540	B	-0-	1682	1	205012	2	N	-0-			-0-
								1078	3							
11	372210	X	179894	-0-	-192316	B	-0-	1685	1	177899	2	N	-0-			-0-
								310	3							
12	384617	X	178347	-0-	-206270	B	-0-	2105	1	176242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		86889	-0-	86889	B	86889	1056	1	85833	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		227302	-0-	227302	B	314191	2575	1	224727	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		247560	-0-	247560	B	561751	2695	1	244809	2	N	-0-			-0-
								56	3							
07	T. A.		365993	-0-	365993	B	927744	3897	1	360049	2	N	-0-			-0-
								2047	3							
08	1294299	X	366555	-0-	-927744	B	-0-	4917	1	360961	2	N	-0-			-0-
								677	3							
09	362521	X	362521	-0-	-0-	B	-0-	3280	1	355232	2	N	-0-			-0-
								4009	3							
10	349680	X	310770	-0-	-38910	B	-0-	2516	1	306642	2	N	-0-			-0-
								1612	3							
11	338400	X	250301	-0-	-88099	B	-0-	2345	1	247525	2	N	-0-			-0-
								431	3							
12	349680	X	231821	-0-	-117859	B	-0-	2736	1	229085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	142749	-0-	142749 B	142749	1735	1	141014	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	324670	-0-	324670 B	467419	3678	1	320992	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	381886	-0-	381886 B	849305	4158	1	377642	2	N	-0-			-0-
						86	3							
07	T. A.	435190	-0-	435190 B	1284495	4634	1	428122	2	N	-0-			-0-
						2434	3							
08	1620797 X	336302	-0-	-1284495 B	-0-	4511	1	331169	2	N	-0-			-0-
						622	3							
09	457680 X	269916	-0-	-187764 B	-0-	2442	1	264489	2	N	-0-			-0-
						2985	3							
10	472936 X	244102	-0-	-228834 B	-0-	1976	1	240860	2	N	-0-			-0-
						1266	3							
11	421140 X	238477	-0-	-182663 B	-0-	2234	1	235832	2	N	-0-			-0-
						411	3							
12	435178 X	250253	-0-	-184925 B	-0-	2954	1	247299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	115647	-0-	115647 B	115647	1405	1	114242	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	329789	-0-	329789 B	445436	3736	1	326053	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	280101	-0-	280101 B	725537	3050	1	276988	2	N	-0-			-0-
						63	3							
07	SHUT IN	274204	-0-	274204 B	999741	2920	1	269750	2	N	-0-			-0-
						1534	3							
08	1233446 X	233705	-0-	-999741 B	-0-	3135	1	230138	2	N	-0-			-0-
						432	3							
09	395340 X	204819	-0-	-190521 B	-0-	1853	1	200701	2	N	-0-			-0-
						2265	3							
10	408518 X	164030	-0-	-244488 B	-0-	1328	1	161851	2	N	-0-			-0-
						851	3							
11	280110 X	136940	-0-	-143170 B	-0-	1283	1	135421	2	N	-0-			-0-
						236	3							
12	274195 X	110083	-0-	-164112 B	-0-	1299	1	108784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218531	-0-	218531 B	218531	2931	1	215196	2	N	-0-			-0-
						404	3							
09	SHUT IN	631445	-0-	631445 B	849976	5713	1	618749	2	N	-0-			-0-
						6983	3							
10	SHUT IN	384549	-0-	384549 B	1234525	3113	1	379441	2	N	-0-			-0-
						1995	3							
11	SHUT IN	299559	-0-	299559 B	1534084	2807	1	296236	2	N	-0-			-0-
						516	3							
12	SHUT IN	346984	-0-	346984 B	1881068	4095	1	342889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN EAGLE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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	64569	-0-	64569 B	64569	866	1	63584	2	N	-0-			-0-
						119	3							
09	SHUT IN	376925	-0-	376925 B	441494	3410	1	369347	2	N	-0-			-0-
						4168	3							
10	SHUT IN	271466	-0-	271466 B	712960	2198	1	267860	2	N	-0-			-0-
						1408	3							
11	SHUT IN	241488	-0-	241488 B	954448	2262	1	238810	2	N	-0-			-0-
						416	3							
12	SHUT IN	211066	-0-	211066 B	1165514	2491	1	208575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN AVOCET WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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	76848	-0-	76848 B	76848	1031	1	75675	2	N	-0-			-0-
						142	3							
09	SHUT IN	432134	-0-	432134 B	508982	3909	1	423447	2	N	-0-			-0-
						4778	3							
10	SHUT IN	293825	-0-	293825 B	802807	2379	1	289922	2	N	-0-			-0-
						1524	3							
11	SHUT IN	227271	-0-	227271 B	1030078	2129	1	224751	2	N	-0-			-0-
						391	3							
12	SHUT IN	199810	-0-	199810 B	1229888	2358	1	197452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN BLACKBIRD WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197660	-0-	197660 B	197660	2651	1	194644	2	N	-0-			-0-
						365	3							
09	SHUT IN	557179	-0-	557179 B	754839	5041	1	545977	2	N	-0-			-0-
						6161	3							
10	SHUT IN	345986	-0-	345986 B	1100825	2801	1	341390	2	N	-0-			-0-
						1795	3							
11	SHUT IN	266451	-0-	266451 B	1367276	2496	1	263496	2	N	-0-			-0-
						459	3							
12	SHUT IN	291830	-0-	291830 B	1659106	3444	1	288386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN AUKLET WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	-0-	4	B	4	4	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	199004	-0-	199004	B	199008	1611	1	196361	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
11	SHUT IN	312600	-0-	312600	B	511608	2929	1	309132	2	N	-0-					-0-
							539	3									
12	SHUT IN	267364	-0-	267364	B	778972	3156	1	264208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN BITTERN WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	211966	-0-	211966	B	211966	1716	1	209150	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
11	SHUT IN	403294	-0-	403294	B	615260	3778	1	398821	2	N	-0-					-0-
							695	3									
12	SHUT IN	304277	-0-	304277	B	919537	3591	1	300686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN BUNTING WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	222305	-0-	222305	B	222305	1800	1	219352	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
11	SHUT IN	355138	-0-	355138	B	577443	3327	1	351199	2	N	-0-					-0-
							612	3									
12	SHUT IN	303158	-0-	303158	B	880601	3578	1	299580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN ROBIN WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	177785	-0-	177785	B	177785	1439	1	175424	2	N	-0-					-0-
							922	3									
11	SHUT IN	269051	-0-	269051	B	446836	2521	1	266067	2	N	-0-					-0-
							463	3									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	446836					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		445730	-0-	445730	B	761818	6688	1	435662	2	N	-0-					-0-
								3380	3									
02	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	761818					N	-0-					-0-
10	0		172502	-0-	172502	B	934320	1397	1	170210	2	N	-0-					-0-
								895	3									
*11	1140458	X	206138	-0-	-934320	B	-0-	1931	1	203852	2	N	-0-					-0-
								355	3									
12	654379	X	321525	-0-	-332854	B	-0-	3795	1	317730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10261	X	-0-	-0-	-10261	B	-0-					N	-0-					13
02	9436	X	7132	-0-	-2304	B	-0-	7132	3			N	-0-					13
03	10447	X	9696	-0-	-751	B	-0-	9696	3			N	-0-					13
04	10110	X	9243	-0-	-867	B	-0-	9243	3			N	-0-					13
05	9579	X	9261	-0-	-318	B	-0-	9261	3			N	-0-					13
06	8833	X	8833	-0-	-0-	B	-0-	8833	3			N	-0-					13
07	9703	X	8315	-0-	-1388	B	-0-	8315	3			N	-0-					13
08	9703	X	8336	-0-	-1367	B	-0-	8336	3			N	-0-					13
09	9240	X	8106	-0-	-1134	B	-0-	8106	3			N	-0-					13
10	9269	X	7799	-0-	-1470	B	-0-	7799	3			N	-0-					13
11	8820	X	7736	-0-	-1084	B	-0-	7736	3			N	-0-					13
12	8370	X	8141	-0-	-229	B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 92,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 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	27929	X	27929	-0-	-0-	B	-0-	23361	3	4568	9	Y	4153	3681	0			1081
02	16739	X	16739	-0-	-0-	B	-0-	14329	3	2410	9	Y	2191	1965	0			1307
03	14171	X	14171	-0-	-0-	B	-0-	12254	3	1917	9	Y	1743	2383	0	4	8	663
04	14100	X	11143	-0-	-2957	B	-0-	9892	3	1251	9	Y	1137	1373	0			427
05	14570	X	10321	-0-	-4249	B	-0-	9047	3	1274	9	Y	1158	1189	0			396
06	14100	X	9133	-0-	-4967	B	-0-	8032	3	1101	9	Y	1001	1134	0			263
07	18445	X	8659	-0-	-9786	B	-0-	7709	3	950	9	Y	864	774	0			353
08	14167	X	8235	-0-	-5932	B	-0-	7312	3	923	9	Y	839	859	0			333
09	11130	X	8577	-0-	-2553	B	-0-	7567	3	1010	9	Y	918	302	0			949
10	10323	X	7881	-0-	-2442	B	-0-	6961	3	920	9	Y	836	1497	0			288
11	9120	X	7211	-0-	-1909	B	-0-	6336	3	875	9	Y	795	955	0			128
12	8866	X	7145	-0-	-1721	B	-0-	1	1	6328	3	Y	742	678	0			192
								816	9									

TOTAL GAS PROD: 137,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,377

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 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	31496	X	19704	-0-	-11792 B	-0-	19407	3	297	9	Y	270	432	0			130
02	25900	X	18156	-0-	-7744 B	-0-	17959	3	197	9	Y	179	183	0			126
03	27838	X	18773	-0-	-9065 B	-0-	18586	3	187	9	Y	170	229	0			67
04	24720	X	22192	-0-	-2528 B	-0-	22024	3	168	9	Y	153	159	0			61
05	25544	X	21650	-0-	-3894 B	-0-	21465	3	185	9	Y	168	168	0			61
06	19440	X	17159	-0-	-2281 B	-0-	17002	3	157	9	Y	143	163	0			41
07	20088	X	20034	-0-	-54 B	-0-	19869	3	165	9	Y	150	126	0			65
08	25632	X	25632	-0-	-0- B	-0-	25436	3	196	9	Y	178	169	0			74
09	22200	X	21653	-0-	-547 B	-0-	21458	3	195	9	Y	177	64	0			187
10	21638	X	17457	-0-	-4181 B	-0-	17277	3	180	9	Y	164	291	0			60
11	24810	X	16151	-0-	-8659 B	-0-	15979	3	172	9	Y	156	187	0			29
12	25637	X	16633	-0-	-9004 B	-0-	1	1	16468	3	Y	149	136	0			42
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 235,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

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	18414	X	15636	-0-	-2778 B	-0-	15636	3			N	-0-					10
02	16968	X	14414	-0-	-2554 B	-0-	14414	3			N	-0-					10
03	18786	X	13646	-0-	-5140 B	-0-	13646	3			N	-0-					10
04	18180	X	12807	-0-	-5373 B	-0-	12807	3			N	-0-					10
05	15624	X	12197	-0-	-3427 B	-0-	12197	3			N	-0-					10
06	15450	X	10527	-0-	-4923 B	-0-	10527	3			N	-0-					10
07	15965	X	10710	-0-	-5255 B	-0-	10710	3			N	-0-					10
08	13640	X	13408	-0-	-232 B	-0-	13408	3			N	-0-					10
09	12810	X	10490	-0-	-2320 B	-0-	10490	3			N	-0-					10
10	12183	X	6393	-0-	-5790 B	-0-	6393	3			N	-0-					10
11	12990	X	10311	-0-	-2679 B	-0-	10311	3			N	-0-					10
12	13423	X	9678	-0-	-3745 B	-0-	1	1	9677	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 140,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	10303	-0-	-485 B	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	8471	-0-	-1105 B	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9911	-0-	-567 B	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9289	-0-	-671 B	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9480	-0-	-812 B	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9028	-0-	-932 B	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9263	-0-	-657 B	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9201	-0-	-719 B	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	8839	-0-	-461 B	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	9095	-0-	-391 B	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8601	-0-	-429 B	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8664	-0-	-605 B	-0-	1	1	8663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-1759 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	746	-0-	-2418 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2428	-0-	-212 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2480	-0-	-248 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2345	-0-	-295 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2341	-0-	-387 B	-0-	1	1	2340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,173 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. (I) GAS LIFT(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	5755	-0-	-8691 B	-0-	5521	3	234	9	Y	213	304	0			90
02	13048	X	5346	-0-	-7702 B	-0-	5148	3	198	9	Y	180	163	0			107
03	14446	X	6881	-0-	-7565 B	-0-	6640	3	241	9	Y	219	255	0			71
04	8820	X	6109	-0-	-2711 B	-0-	5943	3	166	9	Y	151	165	0			57
05	8184	X	6582	-0-	-1602 B	-0-	6381	3	201	9	Y	183	177	0			63
06	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	6431	3	195	9	Y	177	193	0			47
07	6882	X	6416	-0-	-466 B	-0-	6239	3	177	9	Y	161	142	0			66
08	6882	X	6119	-0-	-763 B	-0-	5955	3	164	9	Y	149	156	0			59
09	6630	X	5727	-0-	-903 B	-0-	5549	3	178	9	Y	162	54	0			167
10	6851	X	3251	-0-	-3600 B	-0-	3159	3	92	9	Y	84	222	0			29
11	6630	X	1013	-0-	-5617 B	-0-	968	3	45	9	Y	41	63	0			7
*12	7132	X	7132	-0-	-0- B	-0-	1	1	6871	3	Y	236	182	0			61
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 66,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-485 B	-0-	2660	3	265	9	Y	241	251	0			17
02	2884	X	2771	-0-	-113 B	-0-	2504	3	267	9	Y	243	237	0			23
03	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	2942	3	303	9	Y	275	270	0			28
04	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	2652	3	245	9	Y	223	232	0			19
05	2976	X	2864	-0-	-112 B	-0-	2653	3	211	9	Y	192	190	0			21
06	2970	X	2276	-0-	-694 B	-0-	2122	3	154	9	Y	140	150	0			11
07	3255	X	2427	-0-	-828 B	-0-	2269	3	158	9	Y	144	137	0			18
08	3255	X	2576	-0-	-679 B	-0-	2363	3	213	9	Y	194	198	0			14
09	2910	X	2344	-0-	-566 B	-0-	2150	3	194	9	Y	176	178	0			12
10	2852	X	2310	-0-	-542 B	-0-	2127	3	183	9	Y	166	159	0			19
11	2490	X	2151	-0-	-339 B	-0-	1973	3	178	9	Y	162	160	0			21
12	2573	X	2432	-0-	-141 B	-0-	1	1	2205	3	Y	205	209	0			17
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8465	-0-	-2199 B	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	7278	-0-	-2214 B	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	6844	-0-	-3665 B	-0-	6843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10170	X	7125	-0-	-3045 B	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	6983	-0-	-2069 B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6442	-0-	-1748 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6367	-0-	-1693 B	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6080	-0-	-1298 B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5662	-0-	-1478 B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5403	-0-	-1572 B	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5050	-0-	-1400 B	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5504	-0-	-851 B	-0-	1	1	5503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2856	-0-	-4429 B	-0-	2138	3	718	9	Y	653	1384	0			411
02	6580	X	1962	-0-	-4618 B	-0-	1507	3	455	9	Y	414	493	0			332
03	9641	X	3193	-0-	-6448 B	-0-	2383	3	810	9	Y	736	831	0	2	8	235
04	9330	X	4142	-0-	-5188 B	-0-	3275	3	867	9	Y	788	724	0			299
05	9641	X	300	-0-	-9341 B	-0-	233	3	67	9	Y	61	334	0			26
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-	21	0			5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					Y	-0-					5
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-					5
09	4140	X	-0-	-0-	-4140 B	-0-					Y	-0-					5
10	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

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	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	3840	3	376	9	Y	342	358	1			25
02	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3635	3	320	9	Y	291	287	0			29
03	4092	X	3906	-0-	-186 B	-0-	3591	3	315	9	Y	286	285	1			30
04	4080	X	3896	-0-	-184 B	-0-	3562	3	334	9	Y	304	308	1			26
05	4216	X	3974	-0-	-242 B	-0-	3641	3	333	9	Y	303	296	1			33
06	4230	X	3804	-0-	-426 B	-0-	3484	3	320	9	Y	291	301	1			23
07	4371	X	3786	-0-	-585 B	-0-	3480	3	306	9	Y	278	265	1			36
08	4030	X	3650	-0-	-380 B	-0-	3362	3	288	9	Y	262	278	1			20
09	3900	X	3516	-0-	-384 B	-0-	3194	3	322	9	Y	293	292	0			21
10	3968	X	3556	-0-	-412 B	-0-	3242	3	314	9	Y	285	273	1			33
11	3810	X	3383	-0-	-427 B	-0-	3077	3	306	9	Y	278	274	1			37
12	3782	X	3435	-0-	-347 B	-0-	1	1	3107	3	Y	297	308	1			26
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 45,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	10077	X	10077	-0-	-0- B	-0-	9802	3	275	9	Y	250	262	0			77
02	19572	X	8300	-0-	-11272 B	-0-	8068	3	232	9	Y	211	173	0			115
03	21669	X	9678	-0-	-11991 B	-0-	9445	3	233	9	Y	212	256	0			71
04	10110	X	9195	-0-	-915 B	-0-	9039	3	156	9	Y	142	160	0			53
05	10447	X	9898	-0-	-549 B	-0-	9742	3	156	9	Y	142	147	0			48
06	9750	X	8935	-0-	-815 B	-0-	8803	3	132	9	Y	120	137	0			31
07	9672	X	8624	-0-	-1048 B	-0-	8518	3	106	9	Y	96	88	0			39
08	9889	X	7985	-0-	-1904 B	-0-	7887	3	98	9	Y	89	93	0			35
09	9570	X	7800	-0-	-1770 B	-0-	7667	3	133	9	Y	121	32	0			124
10	9889	X	6421	-0-	-3468 B	-0-	6257	3	164	9	Y	149	222	0			51
11	9452	X	9452	-0-	-0- B	-0-	9124	3	328	9	Y	298	302	0			47
12	8618	X	8383	-0-	-235 B	-0-	1	1	8099	3	Y	257	238	0			66
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 104,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

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	33263	X	24847	-0-	-8416 B	-0-	24847	3			N	-0-					36
02	27748	X	20903	-0-	-6845 B	-0-	20903	3			N	-0-					36
03	30473	X	19677	-0-	-10796 B	-0-	19677	3			N	-0-					36
04	29490	X	8121	-0-	-21369 B	-0-	8121	3			N	-0-					36
05	24862	X	19673	-0-	-5189 B	-0-	19673	3			N	-0-					36
06	24060	X	17940	-0-	-6120 B	-0-	17940	3			N	-0-					36
07	23157	X	16607	-0-	-6550 B	-0-	16607	3			N	-0-					36
08	19716	X	15839	-0-	-3877 B	-0-	15839	3			N	-0-					36
09	19050	X	13699	-0-	-5351 B	-0-	13699	3			N	-0-					36
10	19685	X	12009	-0-	-7676 B	-0-	12009	3			N	-0-					36
11	17940	X	13758	-0-	-4182 B	-0-	13758	3			N	-0-					36
12	16616	X	10869	-0-	-5747 B	-0-	1	1	10868	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 193,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 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	38843	X	30510	-0-	-8333 B	-0-	29354	3	1156	9	Y	1051	959	0			678
02	32788	X	18580	-0-	-14208 B	-0-	17719	3	861	9	Y	783	862	0			599
03	35309	X	25521	-0-	-9788 B	-0-	24518	3	1003	9	Y	912	1147	0	3	8	361
04	33810	X	23654	-0-	-10156 B	-0-	22709	3	945	9	Y	859	788	0			432
05	34069	X	23601	-0-	-10468 B	-0-	22641	3	960	9	Y	873	848	0			457
06	29520	X	22097	-0-	-7423 B	-0-	21088	3	1009	9	Y	917	1030	0			344
07	25513	X	21940	-0-	-3573 B	-0-	20998	3	942	9	Y	856	707	0			493
08	25513	X	21163	-0-	-4350 B	-0-	20304	3	859	9	Y	781	676	0			598
09	23640	X	20095	-0-	-3545 B	-0-	19266	3	829	9	Y	754	1019	0			333
10	23591	X	20434	-0-	-3157 B	-0-	19594	3	840	9	Y	764	616	0			481
11	22110	X	18080	-0-	-4030 B	-0-	17353	3	727	9	Y	661	825	0			317
12	21948	X	20344	-0-	-1604 B	-0-	1	1	19473	3	Y	791	563	0			545
							870	9									

TOTAL GAS PROD: 266,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,002

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 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	7502	X	4570	-0-	-2932 B	-0-	3973	3	597	9	Y	543	566	0			41
02	5684	X	3344	-0-	-2340 B	-0-	2775	3	569	9	Y	517	507	0			51
03	6293	X	3821	-0-	-2472 B	-0-	3180	3	641	9	Y	583	572	0			62
04	5910	X	3637	-0-	-2273 B	-0-	3089	3	548	9	Y	498	516	0			44
05	6014	X	3868	-0-	-2146 B	-0-	3287	3	581	9	Y	528	513	0			59
06	4410	X	3896	-0-	-514 B	-0-	3350	3	546	9	Y	496	515	0			40
07	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	3487	3	553	9	Y	503	477	0			66
08	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	3507	3	525	9	Y	477	506	0			37
09	3900	X	3529	-0-	-371 B	-0-	3071	3	458	9	Y	416	421	0			32
10	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	3801	3	486	9	Y	442	421	0			53
11	5478	X	5478	-0-	-0- B	-0-	5020	3	458	9	Y	416	413	0			56
*12	5592	X	5592	-0-	-0- B	-0-	1	1	5096	3	Y	450	466	0			40
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 50,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,869

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 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	9236	X	9236	-0-	-0- B	-0-	8401	3	835	9	Y	759	674	0			496
02	7728	X	5761	-0-	-1967 B	-0-	5066	3	695	9	Y	632	644	0			484
03	8556	X	6689	-0-	-1867 B	-0-	5955	3	734	9	Y	667	880	0	2	8	269
04	8940	X	6261	-0-	-2679 B	-0-	7	1	5581	3	Y	612	567	0			314
							673	9									
05	9238	X	5817	-0-	-3421 B	-0-	30	1	5156	3	Y	574	577	0			311
							631	9									
06	8940	X	4691	-0-	-4249 B	-0-	4222	3	469	9	Y	426	553	0			184
07	6696	X	5532	-0-	-1164 B	-0-	4932	3	600	9	Y	545	403	0			326
08	6696	X	5426	-0-	-1270 B	-0-	4914	3	512	9	Y	465	420	0			371
09	6270	X	4962	-0-	-1308 B	-0-	4486	3	476	9	Y	433	596	0			208
10	5828	X	4740	-0-	-1088 B	-0-	4243	3	497	9	Y	452	360	0			300
11	5340	X	4121	-0-	-1219 B	-0-	3713	3	408	9	Y	371	476	0			195
12	5518	X	4813	-0-	-705 B	-0-	1	1	4276	3	Y	487	333	0			349
							536	9									

TOTAL GAS PROD: 68,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,423

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	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	5900	3	326	9	Y	296	308	0			22
02	5404	X	5397	-0-	-7 B	-0-	5145	3	252	9	Y	229	228	0			23
03	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	5958	3	295	9	Y	268	263	0			28
04	5790	X	5292	-0-	-498 B	-0-	5050	3	242	9	Y	220	229	0			19
05	5983	X	5335	-0-	-648 B	-0-	5095	3	240	9	Y	218	213	0			24
06	5790	X	5070	-0-	-720 B	-0-	4831	3	239	9	Y	217	224	0			17
07	6262	X	5048	-0-	-1214 B	-0-	4809	3	239	9	Y	217	206	0			28
08	6262	X	4886	-0-	-1376 B	-0-	4660	3	226	9	Y	205	217	0			16
09	5280	X	4719	-0-	-561 B	-0-	4475	3	244	9	Y	222	222	0			16
10	5332	X	4699	-0-	-633 B	-0-	4475	3	224	9	Y	204	196	0			24
11	5070	X	4294	-0-	-776 B	-0-	4085	3	209	9	Y	190	189	0			25
12	5053	X	4241	-0-	-812 B	-0-	1	1	4019	3	Y	201	209	0			17
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14355	-0-	-3284 B	-0-	13637	3	718	9	Y	653	574	0			419
02	15932	X	11755	-0-	-4177 B	-0-	11162	3	593	9	Y	539	552	0			406
03	17639	X	12642	-0-	-4997 B	-0-	12025	3	617	9	Y	561	745	0	2	8	220
04	14880	X	12318	-0-	-2562 B	-0-	18	1	11730	3	Y	518	479	0			259
							570	9									
05	14632	X	12635	-0-	-1997 B	-0-	74	1	12000	3	Y	510	502	0			267
							561	9									
06	13890	X	11784	-0-	-2106 B	-0-	11287	3	497	9	Y	452	543	0			176
07	13020	X	11743	-0-	-1277 B	-0-	11252	3	491	9	Y	446	361	0			261
08	12741	X	10984	-0-	-1757 B	-0-	10526	3	458	9	Y	416	355	0			322
09	12330	X	10049	-0-	-2281 B	-0-	9625	3	424	9	Y	385	532	0			175
10	12648	X	11645	-0-	-1003 B	-0-	11174	3	471	9	Y	428	332	0			271
11	11790	X	9869	-0-	-1921 B	-0-	9441	3	428	9	Y	389	474	0			186
12	11749	X	11377	-0-	-372 B	-0-	1	1	10746	3	Y	573	374	0			385
							630	9									

TOTAL GAS PROD: 141,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,870

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16166	-0-	-109 B	-0-	15088	3	1078	9	N	980	903	0			624
02	18004	X	13040	-0-	-4964 B	-0-	12165	3	875	9	N	795	825	0			594
03	19933	X	13042	-0-	-6891 B	-0-	12155	3	887	9	N	806	1084	0	3	8	313
04	19290	X	12210	-0-	-7080 B	-0-	12	1	11359	3	N	763	698	0			378
							839	9									
05	17949	X	12788	-0-	-5161 B	-0-	67	1	11877	3	N	767	749	0			396
							844	9									
06	15630	X	11931	-0-	-3699 B	-0-	11138	3	793	9	N	721	845	0			272
07	14446	X	11901	-0-	-2545 B	-0-	11130	3	771	9	N	701	570	0			403
08	13051	X	11068	-0-	-1983 B	-0-	10362	3	706	9	N	642	555	0			490
09	12390	X	10479	-0-	-1911 B	-0-	9811	3	668	9	N	607	829	0			268
10	12803	X	9967	-0-	-2836 B	-0-	9341	3	626	9	N	569	474	0			363
11	11940	X	9774	-0-	-2166 B	-0-	9155	3	619	9	N	563	659	0			267
12	11904	X	11221	-0-	-683 B	-0-	1	1	10429	3	N	719	498	0			488
							791	9									

TOTAL GAS PROD: 143,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,633

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. (I) GAS LIFT(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	26685	-0-	-8190 B	-0-	26406	3	279	9	Y	254	337	0			103
02	29848	X	24486	-0-	-5362 B	-0-	24253	3	233	9	Y	212	187	0			128
03	29264	X	29117	-0-	-147 B	-0-	28873	3	244	9	Y	222	271	0			79
04	28940	X	28940	-0-	-0- B	-0-	28740	3	200	9	Y	182	189	0			72
05	27441	X	27441	-0-	-0- B	-0-	27232	3	209	9	Y	190	193	0			69
06	26250	X	23710	-0-	-2540 B	-0-	23520	3	190	9	Y	173	193	0			49
07	29109	X	20533	-0-	-8576 B	-0-	20370	3	163	9	Y	148	133	0			64
08	29915	X	16000	-0-	-13915 B	-0-	15957	3	43	9	Y	39	84	0			19
09	28950	X	24387	-0-	-4563 B	-0-	24166	3	221	9	Y	201	14	0			206
10	27435	X	24315	-0-	-3120 B	-0-	24108	3	207	9	Y	188	326	0			68
11	23700	X	21348	-0-	-2352 B	-0-	21150	3	198	9	Y	180	216	0			32
12	25203	X	22724	-0-	-2479 B	-0-	1	1	22484	3	Y	217	190	0			59
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 289,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	31681	-0-	-1179 B	-0-	29978	3	1703	9	N	1548	1369	0			989
02	29680	X	25857	-0-	-3823 B	-0-	24432	3	1425	9	N	1295	1315	0			969
03	32860	X	28400	-0-	-4460 B	-0-	27030	3	1370	9	N	1245	1720	0	4	8	490
04	31800	X	28418	-0-	-3382 B	-0-	34	1	27128	3	N	1142	1058	0			574
							1256	9									
05	32860	X	26794	-0-	-6066 B	-0-	168	1	25403	3	N	1112	1100	0			586
							1223	9									
06	30660	X	24541	-0-	-6119 B	-0-	23412	3	1129	9	N	1026	1212	0			400
07	28613	X	23873	-0-	-4740 B	-0-	22792	3	1081	9	N	983	804	0			579
08	29357	X	22545	-0-	-6812 B	-0-	21547	3	998	9	N	907	780	0			706
09	28410	X	21047	-0-	-7363 B	-0-	20108	3	939	9	N	854	1169	0			391
10	26784	X	20893	-0-	-5891 B	-0-	19971	3	922	9	N	838	685	0			544
11	24540	X	18177	-0-	-6363 B	-0-	17401	3	776	9	N	705	893	0			356
12	23870	X	20982	-0-	-2888 B	-0-	1	1	19977	3	N	913	628	0			641
							1004	9									

TOTAL GAS PROD: 293,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,568

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	8071	-0-	-6158 B	-0-	7217	3	854	9	N	776	823	1			771
02	12852	X	6926	-0-	-5926 B	-0-	6105	3	821	9	N	746	754	1			763
03	13764	X	7115	-0-	-6649 B	-0-	6323	3	792	9	N	720	667	1			816
04	8910	X	6689	-0-	-2221 B	-0-	5814	3	875	9	N	795	849	1			762
05	8587	X	6644	-0-	-1943 B	-0-	5816	3	828	9	Y	753	751	1			764
06	7800	X	6614	-0-	-1186 B	-0-	5822	3	792	9	Y	720	695	1			789
07	7657	X	6143	-0-	-1514 B	-0-	5388	3	755	9	Y	686	705	1			770
08	7130	X	5717	-0-	-1413 B	-0-	4955	3	762	9	Y	693	741	1			722
09	6690	X	5846	-0-	-844 B	-0-	5103	3	743	9	Y	675	721	1			676
10	6820	X	5841	-0-	-979 B	-0-	5075	3	766	9	Y	696	618	1			754
11	6600	X	4741	-0-	-1859 B	-0-	4052	3	689	9	Y	626	572	1			808
12	6138	X	5522	-0-	-616 B	-0-	1	1	4829	3	Y	629	676	1			761
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 75,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

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	4247	X	3954	-0-	-293 B	-0-	3621	3	333	9	Y	303	322	0			22
02	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3564	3	318	9	Y	289	282	0			29
03	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	4158	3	294	9	Y	267	268	0			28
04	3990	X	3908	-0-	-82 B	-0-	3662	3	246	9	Y	224	232	0			20
05	4123	X	4024	-0-	-99 B	-0-	3794	3	230	9	Y	209	206	0			23
06	4170	X	3836	-0-	-334 B	-0-	3601	3	235	9	Y	214	220	0			17
07	4464	X	3977	-0-	-487 B	-0-	3743	3	234	9	Y	213	202	0			28
08	4464	X	3682	-0-	-782 B	-0-	3471	3	211	9	Y	192	205	0			15
09	3900	X	3536	-0-	-364 B	-0-	3299	3	237	9	Y	215	214	0			16
10	4030	X	3503	-0-	-527 B	-0-	3309	3	194	9	Y	176	171	0			21
11	3840	X	2869	-0-	-971 B	-0-	2720	3	149	9	Y	135	138	0			18
12	3968	X	3005	-0-	-963 B	-0-	1	1	2828	3	Y	160	164	0			14
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 44,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8084	-0-	-1402 B	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	6949	-0-	-1871 B	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7657	-0-	-2108 B	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7094	-0-	-2356 B	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	6926	-0-	-1723 B	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6290	-0-	-1540 B	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
09	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5255	-0-	-139 B	-0-	1	1	5254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,444 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	34224	X	27690	-0-	-6534 B	-0-	26369	3	1321	9	Y	1201	1090	1	11	8	350
02	30492	X	23216	-0-	-7276 B	-0-	22148	3	1068	9	Y	971	995	1	4	8	322
03	0	W	25188	-0-	25188 B	25188	24084	3	1104	9	Y	1004	1147	1			179
04	0	W	22291	-0-	22291 B	47479	21534	3	757	9	Y	688	643	1	2	8	222
05	0	W	22053	-0-	22053 B	69532	21338	3	715	9	Y	650	595	1			277
06	88689	X	19157	-0-	-69532 B	-0-	18641	3	516	9	Y	469	556	1			190
07	25699	X	20957	-0-	-4742 B	-0-	20469	3	488	9	Y	444	519	1			115
08	25203	X	20363	-0-	-4840 B	-0-	19873	3	490	9	Y	445	404	1			156
09	22290	X	18956	-0-	-3334 B	-0-	18470	3	486	9	Y	442	494	1			104
10	22041	X	13666	-0-	-8375 B	-0-	13273	3	393	9	Y	357	292	1			169
11	20280	X	18687	-0-	-1593 B	-0-	18140	3	547	9	Y	497	462	1			204
12	20956	X	14589	-0-	-6367 B	-0-	1	1	14123	3	Y	423	476	1			151
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 246,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40176	X	32368	-0-	-7808	B	-0-	31829	3	539	9	Y	490	486	1			145
02	35392	X	26240	-0-	-9152	B	-0-	25777	3	463	9	Y	421	424	1			142
03	36456	X	28694	-0-	-7762	B	-0-	28157	3	537	9	Y	488	542	1			88
04	33060	X	27711	-0-	-5349	B	-0-	27104	3	607	9	Y	552	465	1			175
05	32364	X	27644	-0-	-4720	B	-0-	27005	3	639	9	Y	581	512	1			244
06	31320	X	23368	-0-	-7952	B	-0-	22779	3	589	9	Y	535	571	1			208
07	29047	X	26455	-0-	-2592	B	-0-	25696	3	759	9	Y	690	733	1			165
08	28706	X	26013	-0-	-2693	B	-0-	25232	3	781	9	Y	710	640	1			235
09	27720	X	24316	-0-	-3404	B	-0-	23561	3	755	9	Y	686	773	1			148
10	27652	X	15168	-0-	-12484	B	-0-	14732	3	436	9	Y	396	364	1			180
11	25590	X	25070	-0-	-520	B	-0-	24450	3	620	9	Y	564	520	1			224
12	26443	X	19171	-0-	-7272	B	-0-	1	1	18651	3	Y	472	535	1			161
								519	9									

TOTAL GAS PROD: 302,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,585

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	14809	-0-	-5000	B	-0-	587	1	13148	3	Y	976	1167	0			651
								1074	9									
02	19572	X	17	-0-	-19555	B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	565	0			86
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	B	-0-					Y	-0-					86
04	21600	X	78	-0-	-21522	B	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					86
05	22320	X	-0-	-0-	-22320	B	-0-					Y	-0-					86
06	14340	X	-0-	-0-	-14340	B	-0-					Y	-0-					86
07	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					86
08	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					86
09	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					86
11	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	21283	-0-	-2060	B	-0-	794	1	18279	3	Y	2009	1915	0			1271
								2210	9									
02	21957	X	21957	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	18995	3	Y	1744	1727	0			1288
								1918	9									
03	24827	X	24827	-0-	-0-	B	-0-	1148	1	21869	3	Y	1645	2294	0	6	8	633
								1810	9									
04	22830	X	21705	-0-	-1125	B	-0-	856	1	18544	3	Y	2095	1737	0			991
								2305	9									
05	23591	X	19926	-0-	-3665	B	-0-	837	1	17055	3	Y	1849	1912	0			928
								2034	9									
06	22830	X	17627	-0-	-5203	B	-0-	768	1	15389	3	Y	1336	1756	0			508
								1470	9									
07	24831	X	18549	-0-	-6282	B	-0-	771	1	16107	3	Y	1519	1168	0			859
								1671	9									
08	24831	X	16710	-0-	-8121	B	-0-	703	1	14365	3	Y	1493	1234	0			1118
								1642	9									
09	21720	X	15907	-0-	-5813	B	-0-	610	1	13931	3	Y	1242	1818	0			542
								1366	9									
10	19933	X	16213	-0-	-3720	B	-0-	653	1	14146	3	Y	1285	1027	0			800
								1414	9									
11	17940	X	15115	-0-	-2825	B	-0-	670	1	13298	3	Y	1043	1345	0			498
								1147	9									
12	18538	X	18022	-0-	-516	B	-0-	723	1	15594	3	Y	1550	1009	0			1039
								1705	9									

TOTAL GAS PROD: 227,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,810

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	29636	X	24574	-0-	-5062	B	-0-	23532	3	1042	9	Y	947	834	0			609
02	25340	X	21181	-0-	-4159	B	-0-	20290	3	891	9	Y	810	810	0			609
03	0	W	22902	-0-	22902	B	22902	21994	3	908	9	Y	825	1107	0	3	8	324
04	44471	X	21569	-0-	-22902	B	-0-	20718	3	851	9	Y	774	711	0			387
05	25761	X	21404	-0-	-4357	B	-0-	20562	3	842	9	Y	765	752	0			400
06	23790	X	20099	-0-	-3691	B	-0-	19322	3	777	9	Y	706	834	0			272
07	23157	X	19820	-0-	-3337	B	-0-	19066	3	754	9	Y	685	558	0			399
08	22909	X	19849	-0-	-3060	B	-0-	19073	3	776	9	Y	705	567	0			537
09	21570	X	18784	-0-	-2786	B	-0-	17999	3	785	9	Y	714	941	0			310
10	21390	X	19244	-0-	-2146	B	-0-	18362	3	882	9	Y	802	619	0			493
11	20100	X	16653	-0-	-3447	B	-0-	15899	3	754	9	Y	685	861	0			317
12	19840	X	19527	-0-	-313	B	-0-	1	1	18720	3	Y	733	549	0			501
								806	9									

TOTAL GAS PROD: 245,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,151

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	29481	X	23750	-0-	-5731	B	-0-	22741	3	1009	9	Y	917	782	0			588
02	26460	X	20248	-0-	-6212	B	-0-	19400	3	848	9	Y	771	780	0			579
03	27435	X	21137	-0-	-6298	B	-0-	20297	3	840	9	Y	764	1039	0	3	8	301
04	24960	X	20082	-0-	-4878	B	-0-	19248	3	834	9	Y	758	682	0			377
05	25451	X	18780	-0-	-6671	B	-0-	18103	3	677	9	Y	615	662	0			330
06	22980	X	17407	-0-	-5573	B	-0-	16964	3	443	9	Y	403	555	0			178
07	21793	X	17899	-0-	-3894	B	-0-	17398	3	501	9	Y	455	351	0			282
08	21142	X	18258	-0-	-2884	B	-0-	17778	3	480	9	Y	436	366	0			352
09	20070	X	17520	-0-	-2550	B	-0-	16786	3	734	9	Y	667	729	0			290
10	18786	X	17741	-0-	-1045	B	-0-	16963	3	778	9	Y	707	559	0			438
11	17670	X	15099	-0-	-2571	B	-0-	14457	3	642	9	Y	584	746	0			276
12	18259	X	18092	-0-	-167	B	-0-	1	1	17265	3	Y	751	519	0			508
								826	9									

TOTAL GAS PROD: 226,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,828

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 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	14B2 EXT		51604	-0-	51604	B	79609	49710	3	1894	9	Y	1722	1673	1			490
02	14B2 EXT		56333	-0-	56333	B	135942	54508	3	1825	9	Y	1659	1292	1			857
03	184474	X	48532	-0-	-135942	B	-0-	47023	3	1509	9	Y	1372	1743	1	3	8	483
04	66750	X	50415	-0-	-16335	B	-0-	49424	3	991	9	Y	901	1048	1			336
05	68975	X	46860	-0-	-22115	B	-0-	45499	3	1361	9	Y	1237	1153	1			420
06	66750	X	48607	-0-	-18143	B	-0-	46877	3	1730	9	Y	1573	1584	1			409
07	75826	X	45050	-0-	-30776	B	-0-	43470	3	1580	9	Y	1436	1262	1			583
08	75826	X	37483	-0-	-38343	B	-0-	36273	3	1210	9	Y	1100	1250	1			433
09	50430	X	32804	-0-	-17626	B	-0-	31559	3	1245	9	Y	1132	397	0			1168
10	50220	X	30397	-0-	-19823	B	-0-	29277	3	1120	9	Y	1018	1839	1			347
11	48600	X	30617	-0-	-17983	B	-0-	29631	3	986	9	Y	896	1102	1			141
12	45043	X	30682	-0-	-14361	B	-0-	1	1	29799	3	Y	802	738	1			205
								882	9									

TOTAL GAS PROD: 509,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,848

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	14172	-0-	-12457 B	-0-	13742	3	430	9	Y	391	407	0			123
02	22680	X	13439	-0-	-9241 B	-0-	13096	3	343	9	Y	312	267	0			168
03	25079	X	15083	-0-	-9996 B	-0-	14735	3	348	9	Y	316	375	0	1	8	108
04	24270	X	13028	-0-	-11242 B	-0-	12762	3	266	9	Y	242	256	0			94
05	14167	X	11494	-0-	-2673 B	-0-	11394	3	100	9	Y	91	150	0			35
06	14400	X	9923	-0-	-4477 B	-0-	9491	3	432	9	Y	393	322	0			106
07	15097	X	10441	-0-	-4656 B	-0-	9935	3	506	9	Y	460	375	0			191
08	15097	X	10200	-0-	-4897 B	-0-	9732	3	468	9	Y	425	445	0			171
09	13020	X	9721	-0-	-3299 B	-0-	9384	3	337	9	Y	306	153	0			324
10	11501	X	9157	-0-	-2344 B	-0-	8893	3	264	9	Y	240	478	0			86
11	10110	X	7859	-0-	-2251 B	-0-	7576	3	283	9	Y	257	299	0			44
12	10447	X	8391	-0-	-2056 B	-0-	1	1	8100	3	Y	264	237	0			71
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 132,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,697

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14977	-0-	-244 B	-0-	12990	3	1987	9	Y	1806	2405	0			716
02	15988	X	12674	-0-	-3314 B	-0-	11150	3	1524	9	Y	1385	1256	0			845
03	17701	X	13274	-0-	-4427 B	-0-	11693	3	1581	9	Y	1437	1776	0	3	8	503
04	17130	X	12575	-0-	-4555 B	-0-	11334	3	1241	9	Y	1128	1199	0			432
05	16275	X	12306	-0-	-3969 B	-0-	11048	3	1258	9	Y	1144	1176	0			400
06	14490	X	12339	-0-	-2151 B	-0-	11060	3	1279	9	Y	1163	1249	0			314
07	14043	X	12211	-0-	-1832 B	-0-	10984	3	1227	9	Y	1115	965	0			464
08	13268	X	8424	-0-	-4844 B	-0-	7507	3	917	9	Y	834	959	0			339
09	12570	X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					Y	1	301	0			39
10	12741	X	7493	-0-	-5248 B	-0-	5968	3	1525	9	Y	1386	941	0			484
11	12330	X	9489	-0-	-2841 B	-0-	7934	3	1555	9	Y	1414	1664	0			234
12	12214	X	6622	-0-	-5592 B	-0-	1	1	5456	3	Y	1059	1011	0			282
							1165	9									

TOTAL GAS PROD: 122,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,872

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. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-1867 B	-0-	1388	3	341	9	Y	310	471	0			140
02	2408	X	1584	-0-	-824 B	-0-	1329	3	255	9	Y	232	222	0			150
03	2666	X	1647	-0-	-1019 B	-0-	1405	3	242	9	Y	220	288	0			82
04	2160	X	1458	-0-	-702 B	-0-	1283	3	175	9	Y	159	180	0			61
05	2077	X	1344	-0-	-733 B	-0-	1149	3	195	9	Y	177	176	0			62
06	1710	X	1321	-0-	-389 B	-0-	1113	3	208	9	Y	189	200	0			51
07	1767	X	1480	-0-	-287 B	-0-	1254	3	226	9	Y	205	171	0			85
08	1643	X	706	-0-	-937 B	-0-	589	3	117	9	Y	106	147	0			44
09	1470	X	910	-0-	-560 B	-0-	761	3	149	9	Y	135	38	0			141
10	1488	X	1156	-0-	-332 B	-0-	962	3	194	9	Y	176	255	0			62
11	1440	X	1010	-0-	-430 B	-0-	852	3	158	9	Y	144	181	0			25
12	1488	X	1258	-0-	-230 B	-0-	1	1	1028	3	Y	208	178	0			55
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8975	-0-	-325 B	-0-	7999	3	976	9	Y	887	1169	0			347
02	8400	X	7766	-0-	-634 B	-0-	6996	3	770	9	Y	700	626	0			421
03	9424	X	8374	-0-	-1050 B	-0-	7563	3	811	9	Y	737	901	0	2	8	255
04	9120	X	7926	-0-	-1194 B	-0-	7289	3	637	9	Y	579	613	0			221
05	9424	X	7927	-0-	-1497 B	-0-	7215	3	712	9	Y	647	643	0			225
06	8700	X	7664	-0-	-1036 B	-0-	6940	3	724	9	Y	658	707	0			176
07	8587	X	7761	-0-	-826 B	-0-	7059	3	702	9	Y	638	550	0			264
08	8370	X	7540	-0-	-830 B	-0-	6869	3	671	9	Y	610	629	0			245
09	7920	X	3215	-0-	-4705 B	-0-	2893	3	322	9	Y	293	220	0			318
10	7936	X	6480	-0-	-1456 B	-0-	5894	3	586	9	Y	533	664	0			187
11	7650	X	6635	-0-	-1015 B	-0-	5843	3	792	9	Y	720	788	0			119
12	7750	X	6320	-0-	-1430 B	-0-	1	1	5557	3	Y	693	630	0			182
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 86,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62434	X	47867	-0-	-14567 B	-0-	45630	3	2237	9	Y	2034	1809	0	16	8	1402
02	50344	X	40376	-0-	-9968 B	-0-	38469	3	1907	9	Y	1734	1736	0	15	8	1385
03	55738	X	42477	-0-	-13261 B	-0-	40588	3	1889	9	Y	1717	2309	0	22	8	771
04	49620	X	46113	-0-	-3507 B	-0-	44531	3	1582	9	Y	1438	1366	0	5	8	838
05	50747	X	43169	-0-	-7578 B	-0-	41698	3	1471	9	Y	1337	1346	0	5	8	824
06	46320	X	39172	-0-	-7148 B	-0-	37826	3	1346	9	Y	1224	1449	0			599
07	44702	X	38169	-0-	-6533 B	-0-	36885	3	1284	9	Y	1167	956	0			810
08	47647	X	36560	-0-	-11087 B	-0-	35317	3	1243	9	Y	1130	943	0			997
09	46110	X	34086	-0-	-12024 B	-0-	32932	3	1154	9	Y	1049	1447	0			599
10	43183	X	33975	-0-	-9208 B	-0-	32817	3	1158	9	Y	1053	852	0			800
11	39180	X	29204	-0-	-9976 B	-0-	28227	3	977	9	Y	888	1123	0			565
12	38161	X	31739	-0-	-6422 B	-0-	1	1	30480	3	Y	1144	789	0			920
							1258	9									

TOTAL GAS PROD: 462,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,915

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	37215	-0-	-23917 B	-0-	35721	3	1494	9	Y	1358	1211	0			1051
02	51296	X	29487	-0-	-21809 B	-0-	28251	3	1236	9	Y	1124	1160	0			1015
03	50251	X	30201	-0-	-20050 B	-0-	28947	3	1254	9	Y	1140	1523	0	4	8	628
04	42570	X	26954	-0-	-15616 B	-0-	25808	3	1146	9	Y	1042	966	0			704
05	40858	X	26581	-0-	-14277 B	-0-	25396	3	1185	9	Y	1077	1039	0			742
06	36000	X	24642	-0-	-11358 B	-0-	23541	3	1101	9	Y	1001	1179	0			564
07	31279	X	24440	-0-	-6839 B	-0-	23337	3	1103	9	Y	1003	807	0			760
08	30194	X	23719	-0-	-6475 B	-0-	22652	3	1067	9	Y	970	810	0			920
09	26940	X	22141	-0-	-4799 B	-0-	21153	3	988	9	Y	898	1240	0			578
10	26567	X	22546	-0-	-4021 B	-0-	21560	3	986	9	Y	896	727	0			747
11	24630	X	19841	-0-	-4789 B	-0-	18869	3	972	9	Y	884	1036	0			595
12	24428	X	22120	-0-	-2308 B	-0-	1	1	20884	3	Y	1123	779	0			939
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 309,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,516

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	7378	X	6619	-0-	-759 B	-0-	5889	3	730	9	N	664	692	0	6	8	54
02	6664	X	5682	-0-	-982 B	-0-	5062	3	620	9	N	564	550	0	7	8	61
03	7378	X	6242	-0-	-1136 B	-0-	5516	3	726	9	N	660	624	0	25	8	72
04	6780	X	6163	-0-	-617 B	-0-	5563	3	600	9	N	545	549	0	16	8	52
05	6727	X	6349	-0-	-378 B	-0-	5813	3	536	9	N	487	462	0	19	8	58
06	6420	X	6021	-0-	-399 B	-0-	5528	3	493	9	N	448	464	0			42
07	6293	X	5939	-0-	-354 B	-0-	5475	3	464	9	N	422	403	0			61
08	6355	X	5561	-0-	-794 B	-0-	5137	3	424	9	N	385	410	0			36
09	6150	X	5116	-0-	-1034 B	-0-	4686	3	430	9	N	391	392	0			35
10	6355	X	5153	-0-	-1202 B	-0-	4736	3	417	9	N	379	361	0	2	8	51
11	6030	X	4740	-0-	-1290 B	-0-	4355	3	385	9	N	350	348	0			53
12	5952	X	3908	-0-	-2044 B	-0-	1	1	3591	3	N	287	308	0			32
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 67,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

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	12121	X	10637	-0-	-1484 B	-0-	9971	3	666	9	N	605	621	0			52
02	10500	X	9659	-0-	-841 B	-0-	9140	3	519	9	N	472	469	0			55
03	11129	X	9566	-0-	-1563 B	-0-	8954	3	612	9	N	556	541	0	4	8	66
04	10290	X	8807	-0-	-1483 B	-0-	8287	3	520	9	N	473	490	0			49
05	10633	X	8744	-0-	-1889 B	-0-	8248	3	496	9	N	451	443	0			57
06	10350	X	8140	-0-	-2210 B	-0-	7667	3	473	9	N	430	445	0			42
07	10075	X	8481	-0-	-1594 B	-0-	7912	3	569	9	N	517	485	0			74
08	9579	X	7872	-0-	-1707 B	-0-	7434	3	438	9	N	398	434	0			38
09	8820	X	7881	-0-	-939 B	-0-	7354	3	527	9	N	479	474	0			43
10	8742	X	7976	-0-	-766 B	-0-	7486	3	490	9	N	445	425	0	3	8	60
11	8220	X	7300	-0-	-920 B	-0-	6824	3	476	9	N	433	428	0			65
12	8494	X	7260	-0-	-1234 B	-0-	1	1	6763	3	N	451	469	0			47
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 102,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,710

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	7812	X	6691	-0-	-1121 B	-0-	6264	3	427	9	Y	388	421	0			33
02	6664	X	5554	-0-	-1110 B	-0-	5234	3	320	9	Y	291	290	0			34
03	7099	X	5819	-0-	-1280 B	-0-	5477	3	342	9	Y	311	307	0			38
04	6870	X	5670	-0-	-1200 B	-0-	5323	3	347	9	Y	315	321	0			32
05	7099	X	5649	-0-	-1450 B	-0-	5328	3	321	9	Y	292	287	0			37
06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	5413	3	334	9	Y	304	312	0			29
07	6138	X	5875	-0-	-263 B	-0-	5541	3	334	9	Y	304	289	0			44
08	5923	X	5923	-0-	-0- B	-0-	5614	3	309	9	Y	281	299	0			26
09	5828	X	5828	-0-	-0- B	-0-	5517	3	311	9	Y	283	283	0			26
10	5952	X	5707	-0-	-245 B	-0-	5425	3	282	9	Y	256	247	0			35
11	5760	X	5107	-0-	-653 B	-0-	4848	3	259	9	Y	235	234	0			36
12	6014	X	5028	-0-	-986 B	-0-	1	1	4752	3	Y	250	259	0			27
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 68,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4560	-0-	-3190	B	-0-	4219	3	341	9	Y	310	330	1			29
02	7000	X	4718	-0-	-2282	B	-0-	4320	3	398	9	Y	362	349	1			42
03	6882	X	4372	-0-	-2510	B	-0-	3932	3	440	9	Y	400	394	1			48
04	5610	X	4024	-0-	-1586	B	-0-	3638	3	386	9	Y	351	363	1			36
05	5456	X	4056	-0-	-1400	B	-0-	3675	3	381	9	Y	346	338	1			44
06	5070	X	3845	-0-	-1225	B	-0-	3467	3	378	9	Y	344	355	1			33
07	4309	X	3831	-0-	-478	B	-0-	3469	3	362	9	Y	329	314	1			48
08	4309	X	3522	-0-	-787	B	-0-	3212	3	310	9	Y	282	303	1			27
09	4020	X	3345	-0-	-675	B	-0-	3011	3	334	9	Y	304	303	0			28
10	4061	X	3480	-0-	-581	B	-0-	3104	3	376	9	Y	342	288	1	41	8	41
11	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	3621	3	320	9	Y	291	288	1			44
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3666	3	Y	323	333	1			34
								355	9									

TOTAL GAS PROD: 47,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8448	-0-	-2123	B	-0-	7875	3	573	9	Y	521	723	0			216
02	8848	X	6719	-0-	-2129	B	-0-	6279	3	440	9	Y	400	368	0			248
03	9331	X	7592	-0-	-1739	B	-0-	7076	3	516	9	Y	469	557	0	1	8	159
04	8730	X	7000	-0-	-1730	B	-0-	6613	3	387	9	Y	352	375	0			136
05	8680	X	7402	-0-	-1278	B	-0-	6919	3	483	9	Y	439	421	0			154
06	8190	X	6885	-0-	-1305	B	-0-	6422	3	463	9	Y	421	461	0			114
07	7595	X	6882	-0-	-713	B	-0-	6444	3	438	9	Y	398	346	0			166
08	7595	X	6080	-0-	-1515	B	-0-	5760	3	320	9	Y	291	338	0			119
09	7170	X	6631	-0-	-539	B	-0-	6196	3	435	9	Y	395	105	0			409
10	7409	X	5555	-0-	-1854	B	-0-	5237	3	318	9	Y	289	595	0			103
11	6900	X	5844	-0-	-1056	B	-0-	5491	3	353	9	Y	321	369	0			55
12	6882	X	5962	-0-	-920	B	-0-	1	1	5553	3	Y	371	327	0			99
								408	9									

TOTAL GAS PROD: 81,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8654	-0-	-4366	B	-0-	7569	3	1085	9	Y	986	1431	0			426
02	10164	X	8153	-0-	-2011	B	-0-	7449	3	704	9	Y	640	637	0			429
03	11160	X	9496	-0-	-1664	B	-0-	8460	3	1036	9	Y	942	1067	0	2	8	302
04	10260	X	9357	-0-	-903	B	-0-	8508	3	849	9	Y	772	780	0			294
05	10478	X	9352	-0-	-1126	B	-0-	8414	3	938	9	Y	853	851	0			296
06	8839	X	8839	-0-	-0-	B	-0-	7925	3	914	9	Y	831	904	0			223
07	9486	X	8818	-0-	-668	B	-0-	7958	3	860	9	Y	782	681	0			324
08	9672	X	8714	-0-	-958	B	-0-	7904	3	810	9	Y	736	764	0			296
09	9360	X	8496	-0-	-864	B	-0-	7634	3	862	9	Y	784	265	0	1	8	814
10	9362	X	8278	-0-	-1084	B	-0-	7410	3	868	9	Y	789	1327	0			276
11	8850	X	7468	-0-	-1382	B	-0-	6674	3	794	9	Y	722	878	0			120
12	8804	X	7805	-0-	-999	B	-0-	1	1	6965	3	Y	763	682	0			201
								839	9									

TOTAL GAS PROD: 103,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,600

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	17980	X	12425	-0-	-5555 B	-0-	12019	3	406	9	Y	369	555	0			168
02	14896	X	10594	-0-	-4302 B	-0-	10198	3	396	9	Y	360	314	0			214
03	15469	X	11450	-0-	-4019 B	-0-	11009	3	441	9	Y	401	477	0	1	8	137
04	14490	X	10986	-0-	-3504 B	-0-	10624	3	362	9	Y	329	338	0			128
05	14260	X	9419	-0-	-4841 B	-0-	9091	3	328	9	Y	298	320	0			106
06	12030	X	10814	-0-	-1216 B	-0-	10388	3	426	9	Y	387	387	0			106
07	11718	X	10426	-0-	-1292 B	-0-	10050	3	376	9	Y	342	304	0			144
08	11439	X	10548	-0-	-891 B	-0-	10196	3	352	9	Y	320	333	0			131
09	10980	X	10298	-0-	-682 B	-0-	9907	3	391	9	Y	355	115	0			371
10	11160	X	10158	-0-	-1002 B	-0-	9772	3	386	9	Y	351	597	0			125
11	10800	X	9281	-0-	-1519 B	-0-	8915	3	366	9	Y	333	400	0			58
12	10633	X	9737	-0-	-896 B	-0-	1	1	9362	3	Y	340	306	0			92
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 126,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

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	8153	X	7014	-0-	-1139 B	-0-	6663	3	351	9	Y	319	335	0			25
02	7364	X	6290	-0-	-1074 B	-0-	5995	3	295	9	Y	268	265	0			28
03	7781	X	6761	-0-	-1020 B	-0-	6456	3	305	9	Y	277	275	0			30
04	7290	X	6518	-0-	-772 B	-0-	6188	3	330	9	Y	300	303	0			27
05	7440	X	6495	-0-	-945 B	-0-	6178	3	317	9	Y	288	282	0			33
06	6780	X	6103	-0-	-677 B	-0-	5783	3	320	9	Y	291	300	0			24
07	6975	X	6262	-0-	-713 B	-0-	5943	3	319	9	Y	290	275	0			39
08	6758	X	6302	-0-	-456 B	-0-	6059	3	243	9	Y	221	242	0			18
09	6510	X	5950	-0-	-560 B	-0-	5678	3	272	9	Y	247	246	0			19
10	6510	X	5861	-0-	-649 B	-0-	5627	3	234	9	Y	213	206	0			26
11	6090	X	5480	-0-	-610 B	-0-	5260	3	220	9	Y	200	198	0			28
12	6293	X	5598	-0-	-695 B	-0-	1	1	5400	3	Y	179	190	0			17
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 74,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,093

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	24025	X	13958	-0-	-10067 B	-0-	13248	3	710	9	Y	645	714	0			441
02	20412	X	17362	-0-	-3050 B	-0-	16243	3	1119	9	Y	1017	703	0			755
03	29592	X	29592	-0-	-0- B	-0-	27534	3	2058	9	Y	1871	1956	0	6	8	664
04	22139	X	22139	-0-	-0- B	-0-	20615	3	1524	9	Y	1385	1398	0			651
05	21359	X	19379	-0-	-1980 B	-0-	18083	3	1296	9	Y	1178	1240	0			589
06	18600	X	16990	-0-	-1610 B	-0-	15906	3	1084	9	Y	985	1213	0			361
07	29605	X	15985	-0-	-13620 B	-0-	15006	3	979	9	Y	890	744	0			507
08	29605	X	15581	-0-	-14024 B	-0-	14651	3	930	9	Y	845	714	0			638
09	22140	X	14754	-0-	-7386 B	-0-	13944	3	810	9	Y	736	1050	0			324
10	19375	X	13232	-0-	-6143 B	-0-	12524	3	708	9	Y	644	554	0			414
11	16980	X	13229	-0-	-3751 B	-0-	12516	3	713	9	Y	648	753	0			309
12	15996	X	14010	-0-	-1986 B	-0-	1	1	13169	3	Y	764	547	0			526
							840	9									

TOTAL GAS PROD: 206,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,608

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11324	-0-	-3556 B	-0-	10286	3	1038	9	Y	944	1370	0			411
02	12628	X	10132	-0-	-2496 B	-0-	9177	3	955	9	Y	868	763	0			516
03	13609	X	11033	-0-	-2576 B	-0-	9974	3	1059	9	Y	963	1149	0	2	8	328
04	12600	X	9543	-0-	-3057 B	-0-	8741	3	802	9	Y	729	775	0			282
05	13020	X	10880	-0-	-2140 B	-0-	9900	3	980	9	Y	891	860	0			313
06	10950	X	10023	-0-	-927 B	-0-	9080	3	943	9	Y	857	937	0			233
07	11222	X	10053	-0-	-1169 B	-0-	9142	3	911	9	Y	828	715	0			346
08	11036	X	9787	-0-	-1249 B	-0-	8961	3	826	9	Y	751	792	0			305
09	10530	X	9409	-0-	-1121 B	-0-	8576	3	833	9	Y	757	271	0			791
10	10881	X	9322	-0-	-1559 B	-0-	8494	3	828	9	Y	753	1277	0			267
11	10020	X	8701	-0-	-1319 B	-0-	7953	3	748	9	Y	680	830	0			117
12	10044	X	8967	-0-	-1077 B	-0-	1	1	8218	3	Y	680	613	0			184
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 119,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,701

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	20950	-0-	-2703 B	-0-	18496	3	2454	9	Y	2231	2367	0			177
02	21364	X	16426	-0-	-4938 B	-0-	14689	3	1737	9	Y	1579	1585	0			171
03	23312	X	20135	-0-	-3177 B	-0-	17414	3	2721	9	Y	2474	2373	0			272
04	21510	X	17886	-0-	-3624 B	-0-	15798	3	2088	9	Y	1898	1992	0			178
05	22196	X	15021	-0-	-7175 B	-0-	13282	3	1739	9	Y	1581	1571	0			188
06	20280	X	17182	-0-	-3098 B	-0-	15067	3	2115	9	Y	1923	1945	0			166
07	20150	X	16478	-0-	-3672 B	-0-	14448	3	2030	9	Y	1845	1760	0			251
08	20150	X	16176	-0-	-3974 B	-0-	14217	3	1959	9	Y	1781	1883	0			149
09	17880	X	14428	-0-	-3452 B	-0-	12562	3	1866	9	Y	1696	1708	0			137
10	17763	X	15530	-0-	-2233 B	-0-	13511	3	2019	9	Y	1835	1744	0			228
11	17190	X	14798	-0-	-2392 B	-0-	12941	3	1857	9	Y	1688	1680	0			236
12	16492	X	14934	-0-	-1558 B	-0-	1	1	13028	3	Y	1732	1805	0			163
							1905	9									

TOTAL GAS PROD: 199,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,263

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	4674	-0-	-12438 B	-0-	4147	3	527	9	Y	479	558	1			171
02	15456	X	3731	-0-	-11725 B	-0-	3411	3	320	9	Y	291	346	1			116
03	15841	X	4124	-0-	-11717 B	-0-	3748	3	376	9	Y	342	298	1			160
04	6300	X	5659	-0-	-641 B	-0-	4931	3	728	9	Y	662	610	1			212
05	6510	X	5298	-0-	-1212 B	-0-	4733	3	565	9	Y	514	546	1			180
06	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	4474	3	525	9	Y	477	464	1			193
07	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	4506	3	507	9	Y	461	471	1			183
08	5859	X	4994	-0-	-865 B	-0-	4481	3	513	9	Y	466	499	1			150
09	5670	X	4392	-0-	-1278 B	-0-	3959	3	433	9	Y	394	436	1			108
10	5301	X	4140	-0-	-1161 B	-0-	3641	3	499	9	Y	454	394	1			168
11	5010	X	4443	-0-	-567 B	-0-	3972	3	471	9	Y	428	385	1			211
12	5022	X	4537	-0-	-485 B	-0-	1	1	4043	3	Y	448	474	1			185
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 56,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

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	8990	X	8913	-0-	-77 B	-0-	8448	3	465	9	Y	423	446	0			197
02	8232	X	8210	-0-	-22 B	-0-	7818	3	392	9	Y	356	351	0			202
03	9114	X	8537	-0-	-577 B	-0-	8144	3	393	9	Y	357	355	0			204
04	8820	X	7738	-0-	-1082 B	-0-	7408	3	330	9	Y	300	312	0			192
05	9114	X	7340	-0-	-1774 B	-0-	7095	3	245	9	Y	223	224	0			191
06	8790	X	6924	-0-	-1866 B	-0-	6605	3	319	9	Y	290	292	0			189
07	9083	X	7214	-0-	-1869 B	-0-	6804	3	410	9	Y	373	348	0			214
08	8525	X	6654	-0-	-1871 B	-0-	6312	3	342	9	Y	311	335	0			190
09	7740	X	6030	-0-	-1710 B	-0-	5724	3	306	9	Y	278	281	0			187
10	7347	X	5787	-0-	-1560 B	-0-	5501	3	286	9	Y	260	250	0			197
11	6990	X	4925	-0-	-2065 B	-0-	4690	3	235	9	Y	214	216	0			195
12	7223	X	4957	-0-	-2266 B	-0-	1	1	4699	3	Y	234	242	0			187
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 83,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

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	19747	X	8057	-0-	-11690 B	-0-	7104	3	953	9	Y	866	903	1	5	8	334
02	18760	X	5669	-0-	-13091 B	-0-	5134	3	535	9	Y	486	596	1	1	8	223
03	20770	X	6176	-0-	-14594 B	-0-	5449	3	727	9	Y	661	553	1	2	8	329
04	8760	X	7758	-0-	-1002 B	-0-	6798	3	960	9	Y	873	880	1	1	8	321
05	8835	X	8084	-0-	-751 B	-0-	7152	3	932	9	Y	847	839	1			329
06	7800	X	7221	-0-	-579 B	-0-	6475	3	746	9	Y	678	695	1			312
07	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	6383	3	718	9	Y	653	668	1			297
08	8091	X	6725	-0-	-1366 B	-0-	6010	3	715	9	Y	650	699	1			248
09	7830	X	6179	-0-	-1651 B	-0-	5544	3	635	9	Y	577	630	1			195
10	8091	X	6177	-0-	-1914 B	-0-	5504	3	673	9	Y	612	541	1			266
11	7230	X	5700	-0-	-1530 B	-0-	5058	3	642	9	Y	584	522	1			328
12	7099	X	5832	-0-	-1267 B	-0-	1	1	5157	3	Y	613	648	1			293
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 80,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

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	32795	X	32795	-0-	-0- B	-0-	32177	3	618	9	Y	562	1339	1			485
02	31700	X	31700	-0-	-0- B	-0-	27003	3	4697	9	Y	4270	2802	1			1953
03	23904	X	23904	-0-	-0- B	-0-	20370	3	3534	9	Y	3213	3967	1	7	8	1192
04	25680	X	14911	-0-	-10769 B	-0-	12956	3	1955	9	Y	1777	2213	1			756
05	26536	X	6486	-0-	-20050 B	-0-	5427	3	1059	9	Y	963	1298	1	1	8	420
06	25680	X	9747	-0-	-15933 B	-0-	8449	3	1298	9	Y	1180	1200	1			400
07	23343	X	11169	-0-	-12174 B	-0-	9718	3	1451	9	Y	1319	1091	1			628
08	23343	X	5381	-0-	-17962 B	-0-	4774	3	607	9	Y	552	870	1			310
09	14910	X	9757	-0-	-5153 B	-0-	8237	3	1520	9	Y	1382	199	0			1493
10	11160	X	1585	-0-	-9575 B	-0-	1409	3	176	9	Y	160	1505	1			148
11	10800	X	3764	-0-	-7036 B	-0-	2995	3	769	9	Y	699	644	1			203
12	11160	X	9070	-0-	-2090 B	-0-	7528	3	1542	9	Y	1402	1154	1			451

TOTAL GAS PROD: 160,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,479

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

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	9703	X	7577	-0-	-2126 B	-0-	7333	3	244	9	Y	222	232	0			20
02	8148	X	6753	-0-	-1395 B	-0-	6489	3	264	9	Y	240	233	0			27
03	8463	X	7122	-0-	-1341 B	-0-	6843	3	279	9	Y	254	251	0			30
04	7980	X	6736	-0-	-1244 B	-0-	6476	3	260	9	Y	236	242	0			24
05	7998	X	6606	-0-	-1392 B	-0-	6378	3	228	9	Y	207	205	0			26
06	7320	X	6209	-0-	-1111 B	-0-	5987	3	222	9	Y	202	208	0			20
07	7471	X	6023	-0-	-1448 B	-0-	5852	3	171	9	Y	155	151	0			24
08	7130	X	6462	-0-	-668 B	-0-	6261	3	201	9	Y	183	189	0			18
09	6750	X	6381	-0-	-369 B	-0-	6124	3	257	9	Y	234	231	0			21
10	6603	X	6389	-0-	-214 B	-0-	6157	3	232	9	Y	211	204	0			28
11	6240	X	5923	-0-	-317 B	-0-	5706	3	217	9	Y	197	195	0			30
12	6603	X	5945	-0-	-658 B	-0-	1	1	5714	3	Y	209	217	0			22
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 78,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,550

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

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	17825	X	4561	-0-	-13264 B	-0-	3959	3	602	9	Y	547	573	1			207
02	16100	X	4219	-0-	-11881 B	-0-	3783	3	436	9	Y	396	440	1			163
03	16275	X	4443	-0-	-11832 B	-0-	4062	3	381	9	Y	346	332	1			177
04	5280	X	4796	-0-	-484 B	-0-	4295	3	501	9	Y	455	461	1			171
05	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	4587	3	570	9	Y	518	491	1			198
06	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	4055	3	493	9	Y	448	447	1			199
07	4778	X	4778	-0-	-0- B	-0-	4195	3	583	9	Y	530	507	1			222
08	5146	X	4713	-0-	-433 B	-0-	4117	3	596	9	Y	542	578	1			186
09	4980	X	4408	-0-	-572 B	-0-	3902	3	506	9	Y	460	509	1			137
10	5146	X	3825	-0-	-1321 B	-0-	3411	3	414	9	Y	376	353	1			160
11	4620	X	3419	-0-	-1201 B	-0-	3064	3	355	9	Y	323	300	1			183
12	4774	X	3937	-0-	-837 B	-0-	1	1	3452	3	Y	440	424	1			199
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,381

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504

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	9517	X	7721	-0-	-1796 B	-0-	6780	3	941	9	Y	855	1201	0			412
02	8596	X	6298	-0-	-2298 B	-0-	5613	3	685	9	Y	623	586	0			449
03	8494	X	6908	-0-	-1586 B	-0-	6107	3	801	9	Y	728	873	0	2	8	302
04	8010	X	6397	-0-	-1613 B	-0-	5764	3	633	9	Y	575	602	0			275
05	7967	X	6329	-0-	-1638 B	-0-	5635	3	694	9	Y	631	631	0			275
06	7470	X	5965	-0-	-1505 B	-0-	5279	3	686	9	Y	624	676	0			223
07	6975	X	5986	-0-	-989 B	-0-	5329	3	657	9	Y	597	517	0			303
08	6913	X	5809	-0-	-1104 B	-0-	5179	3	630	9	Y	573	590	0			286
09	6390	X	5598	-0-	-792 B	-0-	4926	3	672	9	Y	611	207	0			690
10	6324	X	4694	-0-	-1630 B	-0-	4092	3	602	9	Y	547	990	0			247
11	5970	X	4507	-0-	-1463 B	-0-	3904	3	603	9	Y	548	648	0			147
12	5983	X	4703	-0-	-1280 B	-0-	1	1	4102	3	Y	545	492	0			200
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 70,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,457

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	5876	-0-	-12104 B	-0-	5261	3	615	9	Y	559	589	0			207
02	15792	X	3831	-0-	-11961 B	-0-	3457	3	374	9	Y	340	404	0			143
03	16616	X	4328	-0-	-12288 B	-0-	3882	3	446	9	Y	405	352	1			196
04	7350	X	4730	-0-	-2620 B	-0-	4112	3	618	9	Y	562	561	1			197
05	6231	X	6189	-0-	-42 B	-0-	5561	3	628	9	Y	571	558	1			210
06	5700	X	5656	-0-	-44 B	-0-	5176	3	480	9	Y	436	455	1			191
07	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	5138	3	513	9	Y	466	460	1			197
08	6200	X	5739	-0-	-461 B	-0-	5223	3	516	9	Y	469	503	1			163
09	6000	X	5596	-0-	-404 B	-0-	5116	3	480	9	Y	436	471	1			128
10	6200	X	4269	-0-	-1931 B	-0-	3822	3	447	9	Y	406	369	1			165
11	5670	X	3664	-0-	-2006 B	-0-	3271	3	393	9	Y	357	329	1			193
12	5797	X	4012	-0-	-1785 B	-0-	1	1	3584	3	Y	388	404	1			177
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 59,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,395

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	14304	-0-	-7272 B	-0-	13918	3	386	9	Y	351	361	0			33
02	18060	X	12114	-0-	-5946 B	-0-	11793	3	321	9	Y	292	288	0			37
03	18042	X	13368	-0-	-4674 B	-0-	12976	3	392	9	Y	356	348	0			45
04	14190	X	12607	-0-	-1583 B	-0-	12234	3	373	9	Y	339	347	0			37
05	14663	X	13593	-0-	-1070 B	-0-	13172	3	421	9	Y	383	371	0			49
06	13830	X	12674	-0-	-1156 B	-0-	12272	3	402	9	Y	365	378	0			36
07	13423	X	12650	-0-	-773 B	-0-	12250	3	400	9	Y	364	346	0			54
08	13578	X	12138	-0-	-1440 B	-0-	11776	3	362	9	Y	329	351	0			32
09	13140	X	11280	-0-	-1860 B	-0-	10961	3	319	9	Y	290	293	0			29
10	13578	X	11609	-0-	-1969 B	-0-	11249	3	360	9	Y	327	310	0			46
11	12660	X	10716	-0-	-1944 B	-0-	10380	3	336	9	Y	305	303	0			48
12	12648	X	11179	-0-	-1469 B	-0-	1	1	10792	3	Y	351	361	0			38
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 148,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6749	-0-	-1993 B	-0-	6119	3	630	9	Y	573	606	0			53
02	6972	X	5919	-0-	-1053 B	-0-	5372	3	547	9	Y	497	489	0			61
03	7285	X	6299	-0-	-986 B	-0-	5706	3	593	9	Y	539	532	0			68
04	7050	X	5759	-0-	-1291 B	-0-	5241	3	518	9	Y	471	487	0			52
05	7161	X	5753	-0-	-1408 B	-0-	5247	3	506	9	Y	460	450	0			62
06	6540	X	5536	-0-	-1004 B	-0-	5031	3	505	9	Y	459	473	0			48
07	6510	X	5563	-0-	-947 B	-0-	5079	3	484	9	Y	440	420	0			68
08	6293	X	5701	-0-	-592 B	-0-	5163	3	538	9	Y	489	509	0			48
09	5760	X	5211	-0-	-549 B	-0-	4709	3	502	9	Y	456	459	0			45
10	5766	X	5521	-0-	-245 B	-0-	5077	3	444	9	Y	404	390	0			59
11	5550	X	4823	-0-	-727 B	-0-	4417	3	406	9	Y	369	368	0			60
12	5704	X	4805	-0-	-899 B	-0-	1	1	4388	3	Y	378	394	0			44
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 67,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,535

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 11/23/2012 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	35092	X	27023	-0-	-8069 B	-0-	25899	3	1124	9	Y	1022	887	0			757
02	30408	X	23991	-0-	-6417 B	-0-	23101	3	890	9	Y	809	854	0			712
03	30938	X	25931	-0-	-5007 B	-0-	25007	3	924	9	Y	840	1116	0	3	8	433
04	33549	X	33549	-0-	-0- B	-0-	32546	3	1003	9	Y	912	796	0			549
05	28768	X	25956	-0-	-2812 B	-0-	25322	3	634	9	Y	576	705	0			420
06	26160	X	25512	-0-	-648 B	-0-	24845	3	667	9	Y	606	680	0			346
07	26567	X	25005	-0-	-1562 B	-0-	24446	3	559	9	Y	508	438	0			416
08	34658	X	23343	-0-	-11315 B	-0-	22886	3	457	9	Y	415	386	0			445
09	33540	X	21400	-0-	-12140 B	-0-	20916	3	484	9	Y	440	567	0			318
10	26350	X	21211	-0-	-5139 B	-0-	20731	3	480	9	Y	436	355	0			399
11	25500	X	18005	-0-	-7495 B	-0-	17617	3	388	9	Y	353	456	0			296
12	25017	X	21199	-0-	-3818 B	-0-	1	1	20648	3	Y	500	331	0			465
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 292,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,417

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	15717	X	11890	-0-	-3827 B	-0-	9991	3	1899	9	N	1726	1806	0			146
02	13272	X	10085	-0-	-3187 B	-0-	8500	3	1585	9	N	1441	1425	0			162
03	13299	X	11348	-0-	-1951 B	-0-	9457	3	1891	9	N	1719	1682	0			199
04	12240	X	10831	-0-	-1409 B	-0-	9141	3	1690	9	N	1536	1583	0			152
05	12400	X	10895	-0-	-1505 B	-0-	9281	3	1614	9	N	1467	1439	0			180
06	11520	X	10181	-0-	-1339 B	-0-	8652	3	1529	9	N	1390	1441	0			129
07	11346	X	9996	-0-	-1350 B	-0-	8532	3	1464	9	N	1331	1269	0			191
08	11346	X	9880	-0-	-1466 B	-0-	8581	3	1299	9	N	1181	1263	0			109
09	10830	X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7700	3	1464	9	N	1331	1324	0			116
10	10881	X	9160	-0-	-1721 B	-0-	7763	3	1397	9	N	1270	1218	0			168
11	10170	X	8116	-0-	-2054 B	-0-	6906	3	1210	9	N	1100	1103	0			165
12	9982	X	7684	-0-	-2298 B	-0-	1	1	6473	3	N	1100	1150	0			115
							1210	9									

TOTAL GAS PROD: 119,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,592

COOKE RANCH F UNIT 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	44857	X	32046	-0-	-12811 B	-0-	31104	3	942	9	Y	856	764	0			654
02	36512	X	26378	-0-	-10134 B	-0-	25597	3	781	9	Y	710	725	0			639
03	37727	X	29028	-0-	-8699 B	-0-	28199	3	829	9	Y	754	991	0	3	8	399
04	33570	X	26937	-0-	-6633 B	-0-	26176	3	761	9	Y	692	641	0			450
05	33976	X	26819	-0-	-7157 B	-0-	26061	3	758	9	Y	689	675	0			464
06	31020	X	25403	-0-	-5617 B	-0-	24698	3	705	9	Y	641	755	0			350
07	29202	X	25331	-0-	-3871 B	-0-	24647	3	684	9	Y	622	506	0			466
08	29016	X	24542	-0-	-4474 B	-0-	23889	3	653	9	Y	594	500	0			560
09	26940	X	22846	-0-	-4094 B	-0-	22288	3	558	9	Y	507	731	0			336
10	26815	X	22958	-0-	-3857 B	-0-	22400	3	558	9	Y	507	411	0			432
11	25410	X	19609	-0-	-5801 B	-0-	19352	3	257	9	Y	234	420	0			246
12	25327	X	21399	-0-	-3928 B	-0-	1	1	21265	3	Y	121	136	0			231
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 303,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,927

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	27931	X	23695	-0-	-4236 B	-0-	22616	3	1079	9	Y	981	1381	0			507
02	24808	X	19947	-0-	-4861 B	-0-	19155	3	792	9	Y	720	676	0			551
03	25978	X	23125	-0-	-2853 B	-0-	22201	3	924	9	Y	840	1009	0			382
04	24870	X	20344	-0-	-4526 B	-0-	19653	3	691	9	Y	628	673	0			337
05	24769	X	20269	-0-	-4500 B	-0-	19498	3	771	9	Y	701	697	0			341
06	22920	X	18505	-0-	-4415 B	-0-	17792	3	713	9	Y	648	718	0			271
07	23126	X	16350	-0-	-6776 B	-0-	15723	3	627	9	Y	570	507	0			334
08	23126	X	17443	-0-	-5683 B	-0-	16839	3	604	9	Y	549	564	0			319
09	20340	X	16399	-0-	-3941 B	-0-	15728	3	671	9	Y	610	198	0			731
10	20274	X	15879	-0-	-4395 B	-0-	15206	3	673	9	Y	612	1032	0			311
11	18510	X	15393	-0-	-3117 B	-0-	14698	3	695	9	Y	632	741	0			202
12	17453	X	15975	-0-	-1478 B	-0-	1	1	15312	3	Y	602	548	0			256
							662	9									

TOTAL GAS PROD: 223,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

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	47709	X	34881	-0-	-12828 B	-0-	34189	3	692	9	Y	629	621	1			200
02	42364	X	29933	-0-	-12431 B	-0-	29385	3	548	9	Y	498	514	1	1	8	183
03	42501	X	31758	-0-	-10743 B	-0-	31207	3	551	9	Y	501	577	1	1	8	106
04	38070	X	29727	-0-	-8343 B	-0-	29217	3	510	9	Y	464	406	1			164
05	36363	X	29547	-0-	-6816 B	-0-	29063	3	484	9	Y	440	402	1			202
06	33750	X	24673	-0-	-9077 B	-0-	24307	3	366	9	Y	333	387	1			148
07	33139	X	27202	-0-	-5937 B	-0-	26870	3	332	9	Y	302	358	1			92
08	31744	X	27209	-0-	-4535 B	-0-	26882	3	327	9	Y	297	271	1			118
09	29730	X	24753	-0-	-4977 B	-0-	24434	3	319	9	Y	290	326	1			82
10	29543	X	21166	-0-	-8377 B	-0-	20861	3	305	9	Y	277	215	1			144
11	26340	X	19977	-0-	-6363 B	-0-	19615	3	362	9	Y	329	324	1			149
12	27218	X	16974	-0-	-10244 B	-0-	1	1	16624	3	Y	317	340	1			126
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 317,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,677

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	7564	X	6718	-0-	-846 B	-0-	5971	3	747	9	Y	679	714	0			59
02	6832	X	5866	-0-	-966 B	-0-	5230	3	636	9	Y	578	571	0			66
03	7316	X	6662	-0-	-654 B	-0-	5907	3	755	9	Y	686	671	0			81
04	6810	X	5932	-0-	-878 B	-0-	5284	3	648	9	Y	589	610	0			60
05	6727	X	5895	-0-	-832 B	-0-	5272	3	623	9	Y	566	555	0			71
06	6510	X	5619	-0-	-891 B	-0-	5067	3	552	9	Y	502	524	0			49
07	6510	X	5584	-0-	-926 B	-0-	4995	3	589	9	Y	535	506	0			78
08	6510	X	5116	-0-	-1394 B	-0-	4607	3	509	9	Y	463	497	0			44
09	5940	X	5369	-0-	-571 B	-0-	4789	3	580	9	Y	527	524	0			47
10	5890	X	5264	-0-	-626 B	-0-	4708	3	556	9	Y	505	484	0			68
11	5610	X	4745	-0-	-865 B	-0-	4250	3	495	9	Y	450	449	0			69
12	5580	X	4868	-0-	-712 B	-0-	1	1	4337	3	Y	482	500	0			51
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 67,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,562

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10247	-0-	-2494 B	-0-	9665	3	582	9	Y	529	559	0			49
02	10724	X	8711	-0-	-2013 B	-0-	8232	3	479	9	Y	435	430	0			54
03	11160	X	9287	-0-	-1873 B	-0-	8741	3	546	9	Y	496	487	0			63
04	10650	X	8494	-0-	-2156 B	-0-	8017	3	477	9	Y	434	449	0			48
05	10695	X	8669	-0-	-2026 B	-0-	8182	3	487	9	Y	443	432	0			59
06	9930	X	7995	-0-	-1935 B	-0-	7529	3	466	9	Y	424	439	0			44
07	9300	X	7990	-0-	-1310 B	-0-	7520	3	470	9	Y	427	405	0			66
08	9300	X	7641	-0-	-1659 B	-0-	7235	3	406	9	Y	369	396	0			39
09	8490	X	7319	-0-	-1171 B	-0-	6899	3	420	9	Y	382	382	0			39
10	8680	X	7327	-0-	-1353 B	-0-	6896	3	431	9	Y	392	374	0			57
11	8010	X	6837	-0-	-1173 B	-0-	6428	3	409	9	Y	372	369	0			60
12	7998	X	6770	-0-	-1228 B	-0-	1	1	6332	3	Y	397	412	0			45
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 97,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,100

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. (I) GAS LIFT(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	30346	-0-	-9892 B	-0-	29760	3	586	9	Y	533	530	1			170
02	34272	X	25145	-0-	-9127 B	-0-	24681	3	464	9	Y	422	436	1	1	8	155
03	35805	X	27041	-0-	-8764 B	-0-	26561	3	480	9	Y	436	496	1	4	8	91
04	32760	X	25398	-0-	-7362 B	-0-	24963	3	435	9	Y	395	345	1	2	8	139
05	32240	X	25444	-0-	-6796 B	-0-	25030	3	414	9	Y	376	343	1			172
06	29370	X	21642	-0-	-7728 B	-0-	21332	3	310	9	Y	282	329	1			125
07	27838	X	24032	-0-	-3806 B	-0-	23748	3	284	9	Y	258	305	1			78
08	27032	X	23290	-0-	-3742 B	-0-	23014	3	276	9	Y	251	229	1			100
09	25410	X	21386	-0-	-4024 B	-0-	21118	3	268	9	Y	244	275	1			69
10	25451	X	17097	-0-	-8354 B	-0-	16841	3	256	9	Y	233	181	1			121
11	23250	X	17487	-0-	-5763 B	-0-	17179	3	308	9	Y	280	274	1			127
12	24025	X	14300	-0-	-9725 B	-0-	1	1	14023	3	Y	251	277	1			101
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 272,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	12492	-0-	-4217 B	-0-	12131	3	361	9	Y	328	342	0			67
02	13496	X	9530	-0-	-3966 B	-0-	9242	3	288	9	Y	262	260	0			69
03	13826	X	10847	-0-	-2979 B	-0-	10518	3	329	9	Y	299	293	0			75
04	13080	X	11524	-0-	-1556 B	-0-	11160	3	364	9	Y	331	334	0			72
05	12493	X	11483	-0-	-1010 B	-0-	11142	3	341	9	Y	310	305	0			77
06	12090	X	10696	-0-	-1394 B	-0-	10376	3	320	9	Y	291	302	0			66
07	10934	X	10934	-0-	-0- B	-0-	10602	3	332	9	Y	302	286	0			82
08	11904	X	10872	-0-	-1032 B	-0-	10546	3	326	9	Y	296	312	0			66
09	11520	X	10162	-0-	-1358 B	-0-	9865	3	297	9	Y	270	273	0			63
10	11470	X	8503	-0-	-2967 B	-0-	8269	3	234	9	Y	213	208	0			68
11	10710	X	10035	-0-	-675 B	-0-	9780	3	255	9	Y	232	226	0			74
12	10943	X	9349	-0-	-1594 B	-0-	1	1	9060	3	Y	262	270	0			66
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 126,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

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	26908	X	12384	-0-	-14524 B	-0-	11119	3	1265	9	Y	1150	1212	0			81
02	22204	X	10290	-0-	-11914 B	-0-	9278	3	1012	9	Y	920	913	0			88
03	20119	X	11175	-0-	-8944 B	-0-	10067	3	1108	9	Y	1007	992	0			103
04	16770	X	9933	-0-	-6837 B	-0-	8826	3	1107	9	Y	1006	1025	0			84
05	13144	X	10194	-0-	-2950 B	-0-	9025	3	1169	9	Y	1063	1034	0			113
06	11970	X	9436	-0-	-2534 B	-0-	8368	3	1068	9	Y	971	1010	0			74
07	11408	X	9125	-0-	-2283 B	-0-	8126	3	999	9	Y	908	868	0			114
08	11160	X	8672	-0-	-2488 B	-0-	7745	3	927	9	Y	843	896	0			61
09	12652	X	12652	-0-	-0- B	-0-	11287	3	1365	9	Y	1241	1216	0			86
10	11745	X	11745	-0-	-0- B	-0-	10636	3	1109	9	Y	1008	980	0			114
11	11197	X	11197	-0-	-0- B	-0-	10078	3	1119	9	Y	1017	1001	0			130
12	13082	X	11351	-0-	-1731 B	-0-	1	1	10226	3	Y	1022	1067	0			85
							1124	9									

TOTAL GAS PROD: 128,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,156

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	36642	X	30436	-0-	-6206 B	-0-	29253	3	1183	9	Y	1075	1477	0			437
02	33096	X	26047	-0-	-7049 B	-0-	25103	3	944	9	Y	858	776	0			519
03	34875	X	27570	-0-	-7305 B	-0-	26583	3	987	9	Y	897	1104	0	2	8	310
04	33150	X	25929	-0-	-7221 B	-0-	25162	3	767	9	Y	697	743	0			264
05	32395	X	25928	-0-	-6467 B	-0-	25055	3	873	9	Y	794	784	0			274
06	29460	X	25121	-0-	-4339 B	-0-	24284	3	837	9	Y	761	833	0			202
07	28210	X	22034	-0-	-6176 B	-0-	21389	3	645	9	Y	586	546	0			242
08	27559	X	22549	-0-	-5010 B	-0-	21870	3	679	9	Y	617	612	0			247
09	25920	X	21945	-0-	-3975 B	-0-	21190	3	755	9	Y	686	222	0			711
10	25947	X	20755	-0-	-5192 B	-0-	20031	3	724	9	Y	658	1140	0			229
11	25110	X	18934	-0-	-6176 B	-0-	18294	3	640	9	Y	582	715	0			96
12	22692	X	20745	-0-	-1947 B	-0-	1	1	20029	3	Y	650	576	0			170
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 287,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

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	14539	X	10248	-0-	-4291 B	-0-	8730	3	1518	9	Y	1380	1459	0			337
02	11844	X	8813	-0-	-3031 B	-0-	7471	3	1342	9	Y	1220	1200	0			357
03	11377	X	8950	-0-	-2427 B	-0-	7552	3	1398	9	Y	1271	1258	0			370
04	10410	X	9040	-0-	-1370 B	-0-	7690	3	1350	9	Y	1227	1255	0			342
05	10757	X	9284	-0-	-1473 B	-0-	7917	3	1367	9	Y	1243	1212	0			373
06	9930	X	8610	-0-	-1320 B	-0-	7569	3	1041	9	Y	946	1007	0			312
07	9765	X	8482	-0-	-1283 B	-0-	7361	3	1121	9	Y	1019	963	0			368
08	9331	X	8226	-0-	-1105 B	-0-	7098	3	1128	9	Y	1025	1079	0			314
09	9030	X	7912	-0-	-1118 B	-0-	6672	3	1240	9	Y	1127	1123	0			318
10	9269	X	7501	-0-	-1768 B	-0-	6449	3	1052	9	Y	956	925	0			349
11	8610	X	6957	-0-	-1653 B	-0-	5945	3	1012	9	Y	920	911	0			358
12	8494	X	6859	-0-	-1635 B	-0-	1	1	5816	3	Y	947	986	0			319
							1042	9									

TOTAL GAS PROD: 100,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,281

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16440	X	16440	-0-		-0-	B	-0-	14947	3	1493	9	N	1357	1419	0			95
02	14214	X	14214	-0-		-0-	B	-0-	12958	3	1256	9	N	1142	1128	0			109
03	15468	X	15468	-0-		-0-	B	-0-	14005	3	1463	9	N	1330	1303	0			136
04	15160	X	15160	-0-		-0-	B	-0-	13680	3	1480	9	N	1345	1369	0			112
05	15204	X	15204	-0-		-0-	B	-0-	13784	3	1420	9	N	1291	1266	0			137
06	13276	X	13276	-0-		-0-	B	-0-	12096	3	1180	9	N	1073	1129	0			81
07	15748	X	13467	-0-		-2281	B	-0-	12202	3	1265	9	N	1150	1087	0			144
08	15655	X	12376	-0-		-3279	B	-0-	11270	3	1106	9	N	1005	1076	0			73
09	15150	X	8568	-0-		-6582	B	-0-	7483	3	1085	9	N	986	991	0			68
10	15190	X	8156	-0-		-7034	B	-0-	7230	3	926	9	N	842	815	0			95
11	13290	X	8072	-0-		-5218	B	-0-	7058	3	1014	9	N	922	899	0			118
12	13454	X	8338	-0-		-5116	B	-0-	1	1	7476	3	N	783	836	0			65
									861	9									

TOTAL GAS PROD: 148,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,226

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	15977	-0-		-10931	B	-0-	15184	3	793	9	N	721	645	0			417
02	22848	X	12486	-0-		-10362	B	-0-	11871	3	615	9	N	559	598	0			378
03	23436	X	12737	-0-		-10699	B	-0-	12113	3	624	9	N	567	762	0	2	8	181
04	20370	X	12219	-0-		-8151	B	-0-	11650	3	569	9	N	517	480	0			218
05	18228	X	11933	-0-		-6295	B	-0-	11390	3	543	9	N	494	493	0			219
06	15450	X	10947	-0-		-4503	B	-0-	10450	3	497	9	N	452	536	0			135
07	13206	X	11241	-0-		-1965	B	-0-	10739	3	502	9	N	456	366	0			225
08	12741	X	11218	-0-		-1523	B	-0-	10739	3	479	9	N	435	366	0			294
09	12210	X	10627	-0-		-1583	B	-0-	10184	3	443	9	N	403	556	0			141
10	11935	X	10162	-0-		-1773	B	-0-	9735	3	427	9	N	388	320	0			209
11	10950	X	8069	-0-		-2881	B	-0-	7725	3	344	9	N	313	405	0			117
12	11253	X	8696	-0-		-2557	B	-0-	1	1	8282	3	N	375	267	0			225
									413	9									

TOTAL GAS PROD: 136,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,680

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	20875	-0-		-14403	B	-0-	20162	3	713	9	N	648	576	0			375
02	28336	X	13328	-0-		-15008	B	-0-	12809	3	519	9	N	472	528	0			319
03	28334	X	17858	-0-		-10476	B	-0-	17184	3	674	9	N	613	735	0	2	8	195
04	24060	X	14076	-0-		-9984	B	-0-	13533	3	543	9	N	494	481	0			208
05	23095	X	13794	-0-		-9301	B	-0-	13286	3	508	9	N	462	465	0			205
06	20190	X	12721	-0-		-7469	B	-0-	12264	3	457	9	N	415	496	0			124
07	17856	X	12757	-0-		-5099	B	-0-	12374	3	383	9	N	348	300	0			172
08	17856	X	12862	-0-		-4994	B	-0-	12386	3	476	9	N	433	312	0			293
09	14070	X	11867	-0-		-2203	B	-0-	11393	3	474	9	N	431	574	0			150
10	13795	X	12222	-0-		-1573	B	-0-	11759	3	463	9	N	421	345	0			226
11	12720	X	11142	-0-		-1578	B	-0-	10795	3	347	9	N	315	423	0			118
12	12865	X	12171	-0-		-694	B	-0-	1	1	11777	3	N	357	260	0			215
									393	9									

TOTAL GAS PROD: 165,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,409

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	28830	X	19592	-0-	-9238 B	-0-	18891	3	701	9	N	637	640	0			368
02	24864	X	12685	-0-	-12179 B	-0-	12094	3	591	9	N	537	542	0			363
03	27528	X	23745	-0-	-3783 B	-0-	22571	3	1174	9	N	1067	1086	0	4	8	340
04	26640	X	20519	-0-	-6121 B	-0-	19550	3	969	9	N	881	850	0			371
05	25668	X	19221	-0-	-6447 B	-0-	18350	3	871	9	N	792	812	0			351
06	18960	X	17377	-0-	-1583 B	-0-	16626	3	751	9	N	683	830	0			204
07	23746	X	17144	-0-	-6602 B	-0-	16420	3	724	9	N	658	537	0			325
08	23746	X	15928	-0-	-7818 B	-0-	15273	3	655	9	N	595	518	0			402
09	20520	X	14451	-0-	-6069 B	-0-	13858	3	593	9	N	539	753	0			188
10	19220	X	14197	-0-	-5023 B	-0-	13615	3	582	9	N	529	432	0			285
11	17370	X	11973	-0-	-5397 B	-0-	11491	3	482	9	N	438	559	0			164
12	17143	X	13545	-0-	-3598 B	-0-	1	1	12921	3	N	566	390	0			340
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 200,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,922

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	42284	X	40831	-0-	-1453 B	-0-	39455	3	1376	9	Y	1251	1259	0			724
02	37044	X	34312	-0-	-2732 B	-0-	33120	3	1192	9	Y	1084	1075	0			733
03	42284	X	32500	-0-	-9784 B	-0-	31347	3	1153	9	Y	1048	1443	0	4	8	334
04	40920	X	30470	-0-	-10450 B	-0-	29319	3	1151	9	Y	1046	939	0			441
05	42284	X	29576	-0-	-12708 B	-0-	28457	3	1119	9	Y	1017	1007	0			451
06	39510	X	27235	-0-	-12275 B	-0-	26231	3	1004	9	Y	913	1091	0			273
07	37975	X	26837	-0-	-11138 B	-0-	25895	3	942	9	Y	856	706	0			423
08	32488	X	25891	-0-	-6597 B	-0-	24965	3	926	9	Y	842	696	0			569
09	30480	X	24228	-0-	-6252 B	-0-	23363	3	865	9	Y	786	1081	0			274
10	29574	X	24282	-0-	-5292 B	-0-	23392	3	890	9	Y	809	648	0			435
11	27240	X	20610	-0-	-6630 B	-0-	19871	3	739	9	Y	672	856	0			251
12	26846	X	24069	-0-	-2777 B	-0-	1	1	23143	3	Y	841	587	0			505
							925	9									

TOTAL GAS PROD: 340,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,165

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	31775	X	22084	-0-	-9691 B	-0-	19332	3	2752	9	Y	2502	2640	0			176
02	28700	X	18314	-0-	-10386 B	-0-	16093	3	2221	9	Y	2019	2002	0			193
03	30194	X	18767	-0-	-11427 B	-0-	16446	3	2321	9	Y	2110	2088	0			215
04	25890	X	20464	-0-	-5426 B	-0-	18049	3	2415	9	Y	2195	2228	0			182
05	24366	X	18915	-0-	-5451 B	-0-	16911	3	2004	9	Y	1822	1810	0			194
06	21360	X	17476	-0-	-3884 B	-0-	15684	3	1792	9	Y	1629	1700	0			123
07	20274	X	19101	-0-	-1173 B	-0-	17271	3	1830	9	Y	1664	1578	0			209
08	21142	X	18134	-0-	-3008 B	-0-	16775	3	1359	9	Y	1235	1355	0			89
09	20460	X	15353	-0-	-5107 B	-0-	13850	3	1503	9	Y	1366	1360	0			95
10	19096	X	14421	-0-	-4675 B	-0-	13167	3	1254	9	Y	1140	1106	0			129
11	18480	X	13716	-0-	-4764 B	-0-	12366	3	1350	9	Y	1227	1199	0			157
12	19096	X	15077	-0-	-4019 B	-0-	1	1	13325	3	Y	1592	1617	0			132
							1751	9									

TOTAL GAS PROD: 211,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,501

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	3689	X	3348	-0-	-341 B	-0-	2412	3	936	9	Y	851	891	0			62
02	3332	X	2916	-0-	-416 B	-0-	2151	3	765	9	Y	695	688	0			69
03	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	2612	3	922	9	Y	838	819	0			88
04	3270	X	3121	-0-	-149 B	-0-	2336	3	785	9	Y	714	740	0			62
05	3379	X	3125	-0-	-254 B	-0-	2358	3	767	9	Y	697	682	0			77
06	3240	X	3202	-0-	-38 B	-0-	2379	3	823	9	Y	748	766	0			59
07	3534	X	3334	-0-	-200 B	-0-	2488	3	846	9	Y	769	729	0			99
08	3534	X	3356	-0-	-178 B	-0-	2578	3	778	9	Y	707	753	0			53
09	3210	X	3161	-0-	-49 B	-0-	2307	3	854	9	Y	776	773	0			56
10	3348	X	3092	-0-	-256 B	-0-	2335	3	757	9	Y	688	664	0			80
11	3240	X	2964	-0-	-276 B	-0-	2238	3	726	9	Y	660	653	0			87
12	3348	X	2228	-0-	-1120 B	-0-	1	1	1670	3	Y	506	549	0			44
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 37,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,649

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	15562	X	9671	-0-	-5891 B	-0-	8835	3	836	9	N	760	1187	0			348
02	11872	X	8998	-0-	-2874 B	-0-	8164	3	834	9	N	758	665	0			441
03	11873	X	9163	-0-	-2710 B	-0-	8343	3	820	9	N	745	927	0	2	8	257
04	11490	X	8842	-0-	-2648 B	-0-	8129	3	713	9	N	648	663	0			242
05	11377	X	8658	-0-	-2719 B	-0-	7875	3	783	9	N	712	712	0			242
06	9630	X	8266	-0-	-1364 B	-0-	7495	3	771	9	N	701	761	0			182
07	9951	X	8367	-0-	-1584 B	-0-	7629	3	738	9	N	671	581	0			272
08	10255	X	10255	-0-	-0- B	-0-	9581	3	674	9	N	613	644	0			241
09	8850	X	7546	-0-	-1304 B	-0-	6860	3	686	9	N	624	221	0			644
10	8649	X	7502	-0-	-1147 B	-0-	6777	3	725	9	N	659	1078	0			225
11	9930	X	6980	-0-	-2950 B	-0-	6324	3	656	9	N	596	727	0			94
12	10261	X	7187	-0-	-3074 B	-0-	1	1	6548	3	N	580	526	0			148
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 101,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,067

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	15686	X	9396	-0-	-6290 B	-0-	8686	3	710	9	Y	645	687	0			45
02	11788	X	7908	-0-	-3880 B	-0-	7327	3	581	9	Y	528	522	0			51
03	11129	X	8250	-0-	-2879 B	-0-	7617	3	633	9	Y	575	567	0			59
04	10080	X	7539	-0-	-2541 B	-0-	6971	3	568	9	Y	516	532	0			43
05	10416	X	7663	-0-	-2753 B	-0-	7078	3	585	9	Y	532	518	0			57
06	9090	X	6813	-0-	-2277 B	-0-	6308	3	505	9	Y	459	481	0			35
07	8742	X	6997	-0-	-1745 B	-0-	6460	3	537	9	Y	488	462	0			61
08	8246	X	6420	-0-	-1826 B	-0-	5951	3	469	9	Y	426	456	0			31
09	7530	X	5738	-0-	-1792 B	-0-	5297	3	441	9	Y	401	404	0			28
10	7657	X	6077	-0-	-1580 B	-0-	5606	3	471	9	Y	428	407	0			49
11	6810	X	5357	-0-	-1453 B	-0-	4947	3	410	9	Y	373	374	0			48
12	7006	X	5546	-0-	-1460 B	-0-	1	1	5043	3	Y	456	466	0			38
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 83,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

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	23219	X	13521	-0-	-9698 B	-0-	12333	3	1188	9	Y	1080	1105	0			76
02	20412	X	11058	-0-	-9354 B	-0-	10160	3	898	9	Y	816	814	0			78
03	19964	X	10843	-0-	-9121 B	-0-	10102	3	741	9	Y	674	683	0			69
04	15930	X	10685	-0-	-5245 B	-0-	9788	3	897	9	Y	815	816	0			68
05	14291	X	10314	-0-	-3977 B	-0-	9496	3	818	9	Y	744	733	0			79
06	13080	X	9747	-0-	-3333 B	-0-	8896	3	851	9	Y	774	794	0			59
07	12245	X	9530	-0-	-2715 B	-0-	8662	3	868	9	Y	789	749	0			99
08	11036	X	8916	-0-	-2120 B	-0-	8153	3	763	9	Y	694	743	0			50
09	10680	X	8478	-0-	-2202 B	-0-	7614	3	864	9	Y	785	781	0			54
10	10323	X	8111	-0-	-2212 B	-0-	7409	3	702	9	Y	638	620	0			72
11	9750	X	7427	-0-	-2323 B	-0-	6742	3	685	9	Y	623	615	0			80
12	9517	X	7445	-0-	-2072 B	-0-	1	1	6664	3	Y	709	730	0			59
							780	9									

TOTAL GAS PROD: 116,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,141

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	10540	X	8331	-0-	-2209 B	-0-	7934	3	397	9	Y	361	378	0			98
02	8484	X	7043	-0-	-1441 B	-0-	6729	3	314	9	Y	285	283	0			100
03	8897	X	7507	-0-	-1390 B	-0-	7160	3	347	9	Y	315	310	0			105
04	8070	X	6734	-0-	-1336 B	-0-	6458	3	276	9	Y	251	262	0			94
05	8339	X	6683	-0-	-1656 B	-0-	6411	3	272	9	Y	247	242	0			99
06	8070	X	6102	-0-	-1968 B	-0-	5858	3	244	9	Y	222	231	0			90
07	7812	X	6131	-0-	-1681 B	-0-	5878	3	253	9	Y	230	218	0			102
08	7502	X	5769	-0-	-1733 B	-0-	5559	3	210	9	Y	191	206	0			87
09	6720	X	5624	-0-	-1096 B	-0-	5407	3	217	9	Y	197	197	0			87
10	6696	X	5469	-0-	-1227 B	-0-	5253	3	216	9	Y	196	188	0			95
11	6090	X	5051	-0-	-1039 B	-0-	4836	3	215	9	Y	195	192	0			98
12	6138	X	5167	-0-	-971 B	-0-	1	1	4932	3	Y	213	220	0			91
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 75,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,903

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	22847	X	16187	-0-	-6660 B	-0-	15246	3	941	9	Y	855	915	0			60
02	20384	X	14028	-0-	-6356 B	-0-	13108	3	920	9	Y	836	816	0			80
03	20181	X	15297	-0-	-4884 B	-0-	14293	3	1004	9	Y	913	900	0			93
04	17880	X	13862	-0-	-4018 B	-0-	13023	3	839	9	Y	763	793	0			63
05	17794	X	13686	-0-	-4108 B	-0-	12869	3	817	9	Y	743	727	0			79
06	15660	X	12917	-0-	-2743 B	-0-	12115	3	802	9	Y	729	753	0			55
07	15531	X	12734	-0-	-2797 B	-0-	11961	3	773	9	Y	703	670	0			88
08	15283	X	12228	-0-	-3055 B	-0-	11512	3	716	9	Y	651	692	0			47
09	13860	X	11297	-0-	-2563 B	-0-	10601	3	696	9	Y	633	636	0			44
10	13671	X	11219	-0-	-2452 B	-0-	10622	3	597	9	Y	543	523	0	3	8	61
11	12930	X	10274	-0-	-2656 B	-0-	9676	3	598	9	Y	544	535	0			70
12	12741	X	10190	-0-	-2551 B	-0-	1	1	9560	3	Y	572	595	0			47
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 153,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,485

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	22010	X	13529	-0-	-8481 B	-0-	12999	3	530	9	Y	482	516	0			34
02	18508	X	11628	-0-	-6880 B	-0-	11133	3	495	9	Y	450	441	0			43
03	17329	X	12076	-0-	-5253 B	-0-	11569	3	507	9	Y	461	457	0			47
04	15990	X	10951	-0-	-5039 B	-0-	10549	3	402	9	Y	365	382	0			30
05	15717	X	10517	-0-	-5200 B	-0-	10133	3	384	9	Y	349	342	0			37
06	13080	X	9532	-0-	-3548 B	-0-	9165	3	367	9	Y	334	346	0			25
07	12865	X	9205	-0-	-3660 B	-0-	8858	3	347	9	Y	315	301	0			39
08	12090	X	8745	-0-	-3345 B	-0-	8420	3	325	9	Y	295	313	0			21
09	10950	X	8059	-0-	-2891 B	-0-	7738	3	321	9	Y	292	293	0			20
10	10509	X	7874	-0-	-2635 B	-0-	7553	3	321	9	Y	292	269	0	11	8	32
11	9540	X	7270	-0-	-2270 B	-0-	6962	3	308	9	Y	280	276	0			36
12	9207	X	7286	-0-	-1921 B	-0-	1	1	6951	3	Y	304	315	0			25
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 116,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

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	63271	X	36894	-0-	-26377 B	-0-	36123	3	771	9	Y	701	992	0			290
02	54572	X	31107	-0-	-23465 B	-0-	30527	3	580	9	Y	527	491	0			326
03	53227	X	32267	-0-	-20960 B	-0-	31682	3	585	9	Y	532	671	0	1	8	186
04	45750	X	34444	-0-	-11306 B	-0-	34061	3	383	9	Y	348	404	0			130
05	41571	X	30004	-0-	-11567 B	-0-	29656	3	348	9	Y	316	339	0			107
06	35700	X	27320	-0-	-8380 B	-0-	27024	3	296	9	Y	269	306	0			70
07	34441	X	26457	-0-	-7984 B	-0-	26156	3	301	9	Y	274	233	0			111
08	35588	X	24933	-0-	-10655 B	-0-	24600	3	333	9	Y	303	295	0			119
09	34440	X	23045	-0-	-11395 B	-0-	22685	3	360	9	Y	327	109	0			337
10	30008	X	22350	-0-	-7658 B	-0-	21988	3	362	9	Y	329	554	0			112
11	27330	X	20901	-0-	-6429 B	-0-	20568	3	333	9	Y	303	367	0			48
12	26443	X	21112	-0-	-5331 B	-0-	1	1	20805	3	Y	278	255	0			71
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 330,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,507

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	65317	X	40365	-0-	-24952 B	-0-	39668	3	697	9	N	634	898	0			263
02	55216	X	34802	-0-	-20414 B	-0-	34201	3	601	9	N	546	486	0			323
03	55521	X	36165	-0-	-19356 B	-0-	35386	3	779	9	N	708	806	0	2	8	223
04	47820	X	38641	-0-	-9179 B	-0-	38066	3	575	9	N	523	551	0			195
05	45074	X	35414	-0-	-9660 B	-0-	34885	3	529	9	N	481	513	0			163
06	39060	X	32865	-0-	-6195 B	-0-	32405	3	460	9	N	418	472	0			109
07	38533	X	31346	-0-	-7187 B	-0-	30929	3	417	9	N	379	334	0			154
08	39928	X	29754	-0-	-10174 B	-0-	29363	3	391	9	N	355	369	0			140
09	38640	X	27508	-0-	-11132 B	-0-	27089	3	419	9	N	381	128	0			393
10	35402	X	26528	-0-	-8874 B	-0-	26087	3	441	9	N	401	657	0			137
11	32880	X	24468	-0-	-8412 B	-0-	24058	3	410	9	N	373	451	0			59
12	31341	X	24750	-0-	-6591 B	-0-	1	1	24357	3	N	356	324	0			91
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 382,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,555

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59644	X	46303	-0-	-13341 B	-0-	38549	3	7754	9	N	7049	9405	0			2754
02	53872	X	34024	-0-	-19848 B	-0-	29020	3	5004	9	N	4549	4390	0			2913
03	59644	X	38391	-0-	-21253 B	-0-	33151	3	5240	9	N	4764	6004	0	10	8	1663
04	57720	X	34505	-0-	-23215 B	-0-	30742	3	3763	9	N	3421	3808	0			1276
05	47461	X	32599	-0-	-14862 B	-0-	28675	3	3924	9	N	3567	3632	0			1211
06	44820	X	28018	-0-	-16802 B	-0-	24535	3	3483	9	N	3166	3554	0			823
07	36642	X	32720	-0-	-3922 B	-0-	29164	3	3556	9	N	3233	2744	0			1312
08	36642	X	32422	-0-	-4220 B	-0-	29273	3	3149	9	N	2863	3049	0			1126
09	34500	X	28253	-0-	-6247 B	-0-	25238	3	3015	9	N	2741	1032	0			2835
10	32705	X	26650	-0-	-6055 B	-0-	23706	3	2944	9	N	2676	4598	0			913
11	31650	X	23021	-0-	-8629 B	-0-	20661	3	2360	9	N	2145	2720	0			338
12	32705	X	23151	-0-	-9554 B	-0-	1	1	20883	3	N	2061	1873	0			526
							2267	9									

TOTAL GAS PROD: 380,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,235

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
01	65751	X	62233	-0-	-3518 B	-0-	51317	3	10916	9	N	9924	13756	0			4028
02	59388	X	46835	-0-	-12553 B	-0-	39476	3	7359	9	N	6690	6443	0			4275
03	65751	X	48833	-0-	-16918 B	-0-	42002	3	6831	9	N	6210	8201	0	13	8	2271
04	63630	X	41565	-0-	-22065 B	-0-	37235	3	4330	9	N	3936	4739	0			1468
05	65751	X	37520	-0-	-28231 B	-0-	33339	3	4181	9	N	3801	3978	0			1291
06	60240	X	31454	-0-	-28786 B	-0-	27927	3	3527	9	N	3206	3664	0			833
07	43555	X	31905	-0-	-11650 B	-0-	28650	3	3255	9	N	2959	2592	0			1200
08	43555	X	29142	-0-	-14413 B	-0-	26506	3	2636	9	N	2396	2654	0			942
09	41580	X	25481	-0-	-16099 B	-0-	22999	3	2482	9	N	2256	864	0			2334
10	37510	X	22779	-0-	-14731 B	-0-	20609	3	2170	9	N	1973	3634	0			673
11	31440	X	20013	-0-	-11427 B	-0-	18177	3	1836	9	N	1669	2079	0			263
12	31899	X	19189	-0-	-12710 B	-0-	1	1	17279	3	N	1735	1555	0			443
							1909	9									

TOTAL GAS PROD: 416,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,755

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73191	X	64497	-0-	-8694 B	-0-	54831	3	9666	9	Y	8787	11778	0			3449
02	66108	X	52210	-0-	-13898 B	-0-	45424	3	6786	9	Y	6169	5781	0			3837
03	73191	X	50129	-0-	-23062 B	-0-	43768	3	6361	9	Y	5783	7523	0	13	8	2084
04	70830	X	41995	-0-	-28835 B	-0-	37512	3	4483	9	Y	4075	4639	0			1520
05	72540	X	41582	-0-	-30958 B	-0-	36901	3	4681	9	Y	4255	4330	0			1445
06	62430	X	35251	-0-	-27179 B	-0-	31170	3	4081	9	Y	3710	4191	0			964
07	47151	X	35612	-0-	-11539 B	-0-	31855	3	3757	9	Y	3415	2994	0			1385
08	47151	X	31818	-0-	-15333 B	-0-	28783	3	3035	9	Y	2759	3059	0			1085
09	42000	X	27470	-0-	-14530 B	-0-	24441	3	3029	9	Y	2754	995	0			2844
10	41571	X	24842	-0-	-16729 B	-0-	22081	3	2761	9	Y	2510	4498	0			856
11	35250	X	18613	-0-	-16637 B	-0-	16560	3	2053	9	Y	1866	2428	0			294
12	35619	X	21659	-0-	-13960 B	-0-	1	1	19155	3	Y	2275	1988	0			581
							2503	9									

TOTAL GAS PROD: 445,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,358

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		76259	-0-	76259 B	81859	63309	3	12950	9	Y	11773	9348	0			2737
02	150426	X	68567	-0-	-81859 B	-0-	58014	3	10553	9	Y	9594	7412	0			4919
03	79500	X	79500	-0-	-0- B	-0-	67624	3	11876	9	Y	10796	12312	0			3403
04	76306	X	76306	-0-	-0- B	-0-	66567	3	9739	9	Y	8854	8955	0			3302
05	74551	X	74551	-0-	-0- B	-0-	64083	3	10468	9	Y	9516	9586	0			3232
06	67444	X	67444	-0-	-0- B	-0-	57906	3	9538	9	Y	8671	9649	0			2254
07	65999	X	64690	-0-	-1309 B	-0-	56168	3	8522	9	Y	7747	6858	0			3143
08	65999	X	56940	-0-	-9059 B	-0-	49713	3	7227	9	Y	6570	7130	0			2583
09	63870	X	-0-	-0-	-63870 B	-0-					Y	-0-	2369	0			214
10	65999	X	38043	-0-	-27956 B	-0-	32774	3	5269	9	Y	4790	3370	0			1634
11	63870	X	49271	-0-	-14599 B	-0-	43472	3	5799	9	Y	5272	6075	0			831
12	64697	X	50002	-0-	-14695 B	-0-	1	1	44689	3	Y	4829	4427	0			1233
							5312	9									

TOTAL GAS PROD: 701,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,412

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
02	53424	X	47275	-0-	-6149 B	-0-	452	1	38354	3	Y	7699	4628	0			3071
							8469	9									
03	70221	X	70221	-0-	-0- B	-0-	57744	3	12477	9	Y	11343	11268	0	25	8	3121
04	64631	X	64631	-0-	-0- B	-0-	54581	3	10050	9	Y	9136	8850	0			3407
05	66726	X	66726	-0-	-0- B	-0-	55388	3	11338	9	Y	10307	10214	0			3500
06	62781	X	62781	-0-	-0- B	-0-	52071	3	10710	9	Y	9736	10706	0			2530
07	60257	X	60257	-0-	-0- B	-0-	50634	3	9623	9	Y	8748	7729	0			3549
08	59148	X	48033	-0-	-11115 B	-0-	40450	3	7583	9	Y	6894	7732	0			2711
09	57240	X	-0-	-0-	-57240 B	-0-					Y	-0-	2486	0			225
10	59148	X	42076	-0-	-17072 B	-0-	34440	3	7636	9	Y	6942	4799	0			2368
11	57240	X	45047	-0-	-12193 B	-0-	37842	3	7205	9	Y	6550	7886	0			1032
12	59148	X	43514	-0-	-15634 B	-0-	1	1	37324	3	Y	5626	5222	0			1436
							6189	9									

TOTAL GAS PROD: 550,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,981

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		125675	-0-	125675 B	137203	104421	3	21254	9	Y	19322	15738	0			4608
02	243154	X	105951	-0-	-137203 B	-0-	88997	3	16954	9	Y	15413	12034	0			7987
03	102269	X	92384	-0-	-9885 B	-0-	77201	3	15183	9	Y	13803	17040	0	30	8	4720
04	98970	X	76885	-0-	-22085 B	-0-	65522	3	11363	9	Y	10330	11198	0			3852
05	102269	X	73723	-0-	-28546 B	-0-	61466	3	12257	9	Y	11143	11211	0			3784
06	98970	X	65966	-0-	-33004 B	-0-	54707	3	11259	9	Y	10235	11359	0			2660
07	102269	X	63922	-0-	-38347 B	-0-	52470	3	11452	9	Y	10411	8847	0			4224
08	92380	X	48923	-0-	-43457 B	-0-	40564	3	8359	9	Y	7599	8835	0			2988
09	76890	X	-0-	-0-	-76890 B	-0-					Y	-0-	2740	0			248
10	73718	X	51606	-0-	-22112 B	-0-	43544	3	8062	9	Y	7329	5077	0			2500
11	65970	X	65534	-0-	-436 B	-0-	56387	3	9147	9	Y	8315	9505	0			1310
*12	64910	X	64910	-0-	-0- B	-0-	1	1	56713	3	Y	7451	6859	0			1902
							8196	9									

TOTAL GAS PROD: 835,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,351

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		19281	-0-	19281	B	19281	120	1	17677	3	N	1349	437	0			912
								1484	9									
03	SHUT IN		73864	-0-	73864	B	93145	67076	3	6788	9	N	6171	5094	0	21	8	1968
04	SHUT IN		80479	-0-	80479	B	173624	73590	3	6889	9	N	6263	5592	0			2639
05	SHUT IN		74092	-0-	74092	B	247716	67994	3	6098	9	N	5544	5726	0			2457
06	T. A.		62460	-0-	62460	B	310176	57468	3	4992	9	N	4538	5639	0			1356
07	T. A.		56625	-0-	56625	B	366801	52254	3	4371	9	N	3974	3366	0			1964
08	T. A.		54206	-0-	54206	B	421007	49978	3	4228	9	N	3844	3210	0			2598
09	T. A.		48113	-0-	48113	B	469120	44321	3	3792	9	N	3447	4843	0			1202
10	T. A.		46865	-0-	46865	B	515985	43561	3	3304	9	N	3004	2589	0			1617
11	T. A.		37200	-0-	37200	B	553185	34708	3	2492	9	N	2265	3036	0			846
12	T. A.		35433	-0-	35433	B	588618	1	1	33691	3	N	1583	1479	0			950
								1741	9									

TOTAL GAS PROD: 588,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,982

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		29753	-0-	29753	B	29753	26073	3	3680	9	N	3345	1083	0			2262
03	SHUT IN		82581	-0-	82581	B	112334	74871	3	7710	9	N	7009	7012	0	23	8	2236
04	SHUT IN		86786	-0-	86786	B	199120	79149	3	7637	9	N	6943	6253	0			2926
05	SHUT IN		73141	-0-	73141	B	272261	66944	3	6197	9	N	5634	6063	0			2497
06	T. A.		56993	-0-	56993	B	329254	52111	3	4882	9	N	4438	5609	0			1326
07	T. A.		50298	-0-	50298	B	379552	46057	3	4241	9	N	3855	3276	0			1905
08	T. A.		47507	-0-	47507	B	427059	43229	3	4278	9	N	3889	3166	0			2628
09	T. A.		46196	-0-	46196	B	473255	42269	3	3927	9	N	3570	4953	0			1245
10	T. A.		45824	-0-	45824	B	519079	42063	3	3761	9	N	3419	2824	0			1840
11	T. A.		36442	-0-	36442	B	555521	33527	3	2915	9	N	2650	3501	0			989
12	T. A.		37273	-0-	37273	B	592794	1	1	34873	3	N	2181	1861	0			1309
								2399	9									

TOTAL GAS PROD: 592,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,933

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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		32562	-0-	32562	B	32562	27459	3	106	4	N	4543	3072	0			1471
								4997	9									
*11	87158	X	54596	-0-	-32562	B	-0-	46881	3	7715	9	N	7014	7380	0			1105
*12	48310	X	48310	-0-	-0-	B	-0-	1	1	42066	3	N	5675	5331	0			1449
								6243	9									

TOTAL GAS PROD: 135,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,232

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		20526	-0-	20526	B	20526	266	1	18334	3	N	1751	551	0	49	8	1151
								1926	9									
03	SHUT IN		79245	-0-	79245	B	99771	70786	3	8459	9	N	7690	6362	0	27	8	2452
04	SHUT IN		75201	-0-	75201	B	174972	68575	3	6626	9	N	6024	5937	0	1	8	2538
05	SHUT IN		67380	-0-	67380	B	242352	61287	3	6093	9	N	5539	5628	0			2449
06	SHUT IN		55236	-0-	55236	B	297588	49796	3	5440	9	N	4945	5917	0			1477
07	SHUT IN		49464	-0-	49464	B	347052	44488	3	4976	9	N	4524	3767	0			2234
08	SHUT IN		46236	-0-	46236	B	393288	41816	3	4420	9	N	4018	3537	0			2715
09	SHUT IN		39473	-0-	39473	B	432761	35776	3	3697	9	N	3361	4904	0			1172
10	T. A.		40561	-0-	40561	B	473322	36898	3	3663	9	N	3330	2710	0			1792
11	T. A.		33825	-0-	33825	B	507147	30859	3	2966	9	N	2696	3482	0			1006
12	T. A.		34418	-0-	34418	B	541565	1	1	32180	3	N	2034	1820	0			1220
								2237	9									

TOTAL GAS PROD: 541,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,912

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		26891	-0-	26891	B	26891	21416	3	1061	4	Y	4013	2723	0			1290
								4414	9									
11	SHUT IN		44959	-0-	44959	B	71850	37928	3	7031	9	Y	6392	6675	0			1007
12	SHUT IN		39464	-0-	39464	B	111314	1	1	33938	3	Y	5023	4748	0			1282
								5525	9									

TOTAL GAS PROD: 111,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,428

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		29441	-0-	29441 B	29441	23283	3	1061	4	Y	4634	3130	0			1504
							5097	9									
11	SHUT IN		49570	-0-	49570 B	79011	41421	3	8149	9	Y	7408	7745	0			1167
12	SHUT IN		45875	-0-	45875 B	124886	1	1	39013	3	Y	6237	5812	0			1592
							6861	9									

TOTAL GAS PROD: 124,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,279

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37639	-0-	37639 B	37639	30459	3	1306	4	Y	5340	3600	0			1740
							5874	9									
11	SHUT IN		61633	-0-	61633 B	99272	52651	3	8982	9	Y	8165	8619	0			1286
*12	152969	X	53697	-0-	-99272 B	-0-	1	1	46763	3	Y	6303	5980	0			1609
							6933	9									

TOTAL GAS PROD: 152,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,808

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33973	-0-	33973 B	33973	27915	3	106	4	Y	5411	3645	0			1766
							5952	9									
11	SHUT IN		53628	-0-	53628 B	87601	44722	3	8906	9	Y	8096	8586	0			1276
*12	135824	X	48223	-0-	-87601 B	-0-	1	1	40888	3	Y	6667	6241	0			1702
							7334	9									

TOTAL GAS PROD: 135,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,174

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		56688	-0-	56688 B	56688	45665	3	2227	4	N	7996	5337	0			2659
							8796	9									
11	SHUT IN		68730	-0-	68730 B	125418	57656	3	11074	9	N	10067	11140	0			1586
12	SHUT IN		61400	-0-	61400 B	186818	1	1	52467	3	N	8120	7633	0			2073
							8932	9									

TOTAL GAS PROD: 186,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		42845	-0-	42845	B	42845	36850	3	384	4	N	5101	3432	0			1669
								5611	9									
11	102102	X	59257	-0-	-42845	B	-0-	51336	3	7921	9	N	7201	7736	0			1134
*12	55705	X	55705	-0-	-0-	B	-0-	1	1	48297	3	N	6734	6149	0			1719
								7407	9									

TOTAL GAS PROD: 157,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,036

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45911	-0-	45911	B	45911	38069	3	384	4	N	6780	4539	0			2241
								7458	9									
11	108183	X	62272	-0-	-45911	B	-0-	51691	3	10581	9	N	9619	10345	0			1515
*12	54996	X	54996	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46284	3	N	7919	7412	0			2022
								8711	9									

TOTAL GAS PROD: 163,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,318

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	21576	X	20466	-0-	-1110	B	-0-	1193	1	19273	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17992	-0-	-1496	B	-0-	1061	1	16931	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	19146	-0-	-2368	B	-0-	1161	1	17985	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	18172	-0-	-2168	B	-0-	1161	1	17010	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	21018	X	17919	-0-	-3099	B	-0-	1182	1	16737	3	N	-0-					-0-
06	19800	X	17277	-0-	-2523	B	-0-	1147	1	16129	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	19933	X	17804	-0-	-2129	B	-0-	1190	1	16614	3	N	-0-					-0-
08	19158	X	17197	-0-	-1961	B	-0-	1199	1	15997	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	18180	X	16910	-0-	-1270	B	-0-	1154	1	15756	3	N	-0-					-0-
10	17918	X	17260	-0-	-658	B	-0-	1153	1	16107	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	17166	-0-	-114	B	-0-	1157	1	16009	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	16498	-0-	-1296	B	-0-	1194	1	15304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	142					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	140					425
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	173	178	1			420
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	154	363	1			211
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	150	183	1			178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	142	187	1			133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	245	179	1			199
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	149	182	1			166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	148					314
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	142	183	1			273
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	149	184	1			238
*12	14B2 EXT		153	-0-	153	B	153	22	4	131	9	N	119					357

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

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	20894	X	18521	-0-	-2373 B	-0-	1146	1	17375	3	Y	-0-					3
02	20552	X	17981	-0-	-2571 B	-0-	1098	1	16883	3	Y	-0-					3
03	22754	X	17693	-0-	-5061 B	-0-	1238	1	16455	3	Y	-0-					3
04	22020	X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106	1	14817	3	Y	1					4
							1	9									
05	20243	X	16978	-0-	-3265 B	-0-	1246	1	15732	3	Y	-0-					4
06	19260	X	16256	-0-	-3004 B	-0-	1206	1	15042	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	18631	X	16406	-0-	-2225 B	-0-	1271	1	15134	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	17701	X	15740	-0-	-1961 B	-0-	1170	1	14570	3	Y	-0-					3
09	16440	X	15087	-0-	-1353 B	-0-	1334	1	13753	3	Y	-0-					3
10	16988	X	15783	-0-	-1205 B	-0-	1278	1	14504	3	Y	1					4
							1	9									
11	16260	X	14416	-0-	-1844 B	-0-	1239	1	13177	3	Y	-0-					4
12	16399	X	14989	-0-	-1410 B	-0-	1336	1	13653	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 195,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

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	11377	X	10210	-0-	-1167 B	-0-	631	1	9577	3	Y	2					4
							2	9									
02	12376	X	9925	-0-	-2451 B	-0-	606	1	9319	3	Y	-0-					4
03	13702	X	9794	-0-	-3908 B	-0-	685	1	9109	3	Y	-0-					4
04	13260	X	8888	-0-	-4372 B	-0-	617	1	8271	3	Y	-0-					4
05	11098	X	8756	-0-	-2342 B	-0-	643	1	8113	3	Y	-0-					4
06	10620	X	8507	-0-	-2113 B	-0-	631	1	7869	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	9920	X	8913	-0-	-1007 B	-0-	691	1	8222	3	Y	-0-					3
08	9796	X	8633	-0-	-1163 B	-0-	642	1	7991	3	Y	-0-					3
09	8880	X	8198	-0-	-682 B	-0-	725	1	7473	3	Y	-0-					3
10	8928	X	7237	-0-	-1691 B	-0-	586	1	6651	3	Y	-0-					3
11	8694	X	8694	-0-	-0- B	-0-	747	1	7947	3	Y	-0-					3
12	8928	X	8193	-0-	-735 B	-0-	730	1	7462	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 105,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12276	X	11282	-0-	-994 B	-0-	698	1	10584	3	Y	-0-					5
02	13748	X	11084	-0-	-2664 B	-0-	677	1	10407	3	Y	-0-					5
03	15221	X	9650	-0-	-5571 B	-0-	675	1	8975	3	Y	-0-					5
04	14730	X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598	1	8009	3	Y	1					6
							1	9									
05	12338	X	11615	-0-	-723 B	-0-	853	1	10762	3	Y	-0-					6
06	11880	X	10262	-0-	-1618 B	-0-	761	1	9489	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	12276	X	9952	-0-	-2324 B	-0-	771	1	9181	3	Y	-0-					5
08	11625	X	9791	-0-	-1834 B	-0-	728	1	9063	3	Y	-0-					5
09	11250	X	7569	-0-	-3681 B	-0-	669	1	6900	3	Y	-0-					5
10	11625	X	9642	-0-	-1983 B	-0-	781	1	8860	3	Y	1					6
							1	9									
11	10260	X	7526	-0-	-2734 B	-0-	647	1	6879	3	Y	-0-					6
12	9951	X	9522	-0-	-429 B	-0-	849	1	8673	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 116,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	11749	X	10450	-0-	-1299 B	-0-	646	1	9801	3	Y	3					50
							3	9									
02	12600	X	10747	-0-	-1853 B	-0-	656	1	10083	3	Y	7					57
							8	9									
03	13950	X	9810	-0-	-4140 B	-0-	686	1	9124	3	Y	-0-					57
04	13500	X	8523	-0-	-4977 B	-0-	591	1	7926	3	Y	5					62
							6	9									
05	11904	X	8384	-0-	-3520 B	-0-	615	1	7766	3	Y	3					65
							3	9									
06	11520	X	9983	-0-	-1537 B	-0-	731	1	9111	3	Y	128	138	1			55
							141	9									
07	11904	X	8552	-0-	-3352 B	-0-	662	1	7888	3	Y	2					57
							2	9									
08	9796	X	8826	-0-	-970 B	-0-	656	1	8170	3	Y	-0-					57
09	9990	X	7779	-0-	-2211 B	-0-	687	1	7086	3	Y	5					62
							6	9									
10	10323	X	9084	-0-	-1239 B	-0-	735	1	8342	3	Y	6					68
							7	9									
11	9990	X	7567	-0-	-2423 B	-0-	650	1	6909	3	Y	7					75
							8	9									
12	8835	X	8701	-0-	-134 B	-0-	775	1	7919	3	Y	6					81
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 108,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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, 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	868	X	204	-0-	-664	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
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-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-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
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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	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

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	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	14B	DENY	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
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	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-

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					233
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326					559
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	330	1			229
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1640	1509	1			360
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2130	2032	1			458
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	730	653	1			535
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	1011	1			282
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					394

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,703

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-					1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1					1
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	N	1					2
							1	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	3	N	-0-					2
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	232	3	N	1					3
							1	9									
*08	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					3
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	6	1	111	3	N	-0-					3
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					1
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					2
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
*08	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					1
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	88	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	65	-0-	-245	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	1	1			-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: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	2					5
							2	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	40	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	445	3	Y	2					2
							2	9									
*08	496	N	481	-0-	-15	-0-	37	1	442	2	Y	2					4
							2	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	40	1	425	2	Y	2					6
							2	9									
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	344	2	Y	-0-	4	1			-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: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	149	1	1267	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	97	1	905	3	Y	1					4
							1	9									
03	1581	N	884	-0-	-697	-0-	25	1	858	3	Y	1					5
							1	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	788	3			Y	-0-					5
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	730	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2					3
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					3
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	106	1	856	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	121	1	999	3	Y	-0-					1
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	95	1	795	3	Y	-0-	1	1			-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: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	1					2
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	432	3	2	9	Y	2					2
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					2
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	Y	-0-	1	1			1
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					1
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	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: 4,454 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 #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-14	-0-	12	1	159	3	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	2					2
							2	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	1					3
							1	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	2					5
							2	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-	4	1			-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: 4,018 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. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-126	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	11	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1
*08	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	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: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	Y	2					4
							2	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	3					3
							3	9									
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	82	2	Y	1					4
							1	9									
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	2					6
							2	9									
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	4	1			-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: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					3
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-	2	1			1
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					1
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					1
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					1
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					1
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	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: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1182	3	Y	1					3
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	3	Y	-0-					3
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1					6
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-	5	1			1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	Y	3					4
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					4
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	145	1	1170	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	-0-	1	1			-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: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	Y	-0-					1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	Y	1					3
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	Y	1					4
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-	3	1			1
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	700	3	2	9	Y	2					3
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					3
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	69	1	553	3	Y	-0-	2	1			1
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	72	1	597	3	Y	-0-					1
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	160	1	480	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	184	1	552	2	N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	194	1	583	2	N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	176	1	528	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	240	1	718	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	257	1	769	2	N	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	209	1	627	2	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	228	1	684	2	N	-0-					-0-
11	990	N	713	-0-	-277	-0-	178	1	535	2	N	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	166	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	N	-0-					99
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	27	1	80	2	N	-0-					99
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-					99
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-					99
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-					99
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	239	2	N	-0-					99
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	50	1	148	2	N	-0-					99
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	43	1	128	2	N	-0-					99
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	28	1	83	2	N	-0-					99
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	31	1	91	2	N	-0-					99
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	20	1	58	2	N	-0-					99
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	15	1	45	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,154 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	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	1383	1	4151	2	N	-0-					155
02	5180	X	4590	-0-	-590	-0-	1148	1	3442	2	N	-0-					155
03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	1288	1	3863	2	N	-0-					155
04	5370	X	5298	-0-	-72	-0-	1325	1	3973	2	N	-0-					155
05	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	1344	1	4033	2	N	-0-					155
06	5370	X	5110	-0-	-260	-0-	1277	1	3833	2	N	-0-					155
07	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	1353	1	4059	2	N	-0-	137	1			18
08	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	1126	1	3378	2	N	-0-					18
09	5280	X	4624	-0-	-656	-0-	1156	1	3468	2	N	-0-					18
10	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	1262	1	3786	2	N	-0-					18
11	5250	X	4379	-0-	-871	-0-	1095	1	3284	2	N	-0-					18
12	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	1192	1	3575	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 59,794 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

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 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	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 (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	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	2030	-0-	2030	2030	733	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4378	-0-	4378	6408	1792	1	2586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 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	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 (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-					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 #: 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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
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

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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	DLQ G-10	1235	-0-	1235	1235	171 12	1 9	1052	2	Y	11					107
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2431	119 30	1 9	1047	2	Y	27	65	1			69
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3816	158 28	1 9	1199	2	Y	25	14	1			80
04	2900 N	1337	-0-	-1563	2253	144 28	1 9	1165	2	Y	25	87	1			18
05	3100 N	1198	-0-	-1902	351	123 22	1 9	1053	2	Y	20					38
06	1840 N	1489	-0-	-351	-0-	231 18	1 9	1240	2	Y	16	15	1			39
07	1395 N	955	-0-	-440	-0-	68 21	1 9	866	2	Y	19	10	1			48
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159 21	1 9	1323	2	Y	19					67
09	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	143 20	1 9	1148	2	Y	18	14	1			71
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	1110	2	Y	18					89
11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	137 9	1 9	1067	2	Y	8	2	1			95
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277 62	1 9	1450	2	Y	56					151

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	932	-0-	-122	-0-	78 3	1 9	851	2	N	3					110
02	952	X	850	-0-	-102	-0-	73	1	777	2	N	-0-					110
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	936	2	N	3					113
04	900	X	870	-0-	-30	-0-	77 1	1 9	792	2	N	1	5	1			109
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	944	2	N	1					110
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	91	1	935	2	N	-0-					110
07	1054	X	532	-0-	-522	-0-	43	1	489	2	N	-0-					110
08	1054	X	934	-0-	-120	-0-	65	1	869	2	N	-0-					110
09	1020	X	922	-0-	-98	-0-	66	1	856	2	N	-0-					110
10	1054	X	838	-0-	-216	-0-	76	1	762	2	N	-0-					110
11	1020	X	760	-0-	-260	-0-	70	1	690	2	N	-0-					110
*12	961	X	699	-0-	-262	-0-	53	1	646	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2321	-0-	2321	2321	321	1	1977	2	Y	21					217
							23	9									
02	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4519	218	1	1926	2	Y	49	120	1			146
							54	9									
03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7017	286	1	2161	2	Y	46	25	1			167
							51	9									
04	2900	N	1999	-0-	-901	6116	215	1	1742	2	Y	38	131	1			74
							42	9									
05	3100	N	2390	-0-	-710	5406	245	1	2101	2	Y	40					114
							44	9									
06	3000	N	2332	-0-	-668	4738	362	1	1941	2	Y	26	28	1			112
							29	9									
07	3100	N	1520	-0-	-1580	3158	109	1	1378	2	Y	30	18	1			124
							33	9									
08	3100	N	2394	-0-	-706	2452	253	1	2108	2	Y	30					154
							33	9									
09	3000	N	2221	-0-	-779	1673	243	1	1944	2	Y	31	22	1			163
							34	9									
10	3100	N	2236	-0-	-864	809	263	1	1939	2	Y	31					194
							34	9									
11	2655	N	1846	-0-	-809	-0-	208	1	1625	2	Y	12	3	1			203
							13	9									
*12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	312	1	1632	2	Y	48					251
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 25,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	382	1	2348	2	Y	21			254
							23	9							
02	DLQ G-10		9594	-0-	9594	12347	968	1	8547	2	Y	72			326
							79	9							
03	DLQ G-10		6772	-0-	6772	19119	782	1	5918	2	Y	65	69	1	322
							72	9							
04	24438	X	5319	-0-	-19119	-0-	579	1	4689	2	Y	46	65	1	303
							51	9							
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1045	1	8978	2	Y	76	161	1	218
							84	9							
06	4350	X	2538	-0-	-1812	-0-	394	1	2115	2	Y	26	50	1	194
							29	9							
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	493	1	6248	2	Y	67	86	1	175
							74	9							
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	952	1	7917	2	Y	83			258
							91	9							
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	732	1	5864	2	Y	61	71	1	248
							67	9							
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	729	1	5385	2	Y	58	161	1	145
							64	9							
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	919	1	7177	2	Y	82	15	1	212
							90	9							
*12	4495	X	1505	-0-	-2990	-0-	241	1	1264	2	Y	-0-			212

TOTAL GAS PROD: 75,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		941	-0-	941	941	131	1	806	2	Y	4			38
							4	9							
02	DLQ G-10		903	-0-	903	1844	91	1	804	2	Y	7			45
							8	9							
03	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2945	127	1	963	2	Y	10	11	1	44
							11	9							
04	2900	N	1083	-0-	-1817	1128	118	1	955	2	Y	9	13	1	40
							10	9							
05	2116	N	988	-0-	-1128	-0-	102	1	877	2	Y	8	16	1	32
							9	9							
06	1080	N	274	-0-	-806	-0-	43	1	229	2	Y	2	5	1	29
							2	9							
07	1116	N	355	-0-	-761	-0-	26	1	326	2	Y	3	4	1	28
							3	9							
08	992	N	710	-0-	-282	-0-	75	1	627	2	Y	7			35
							8	9							
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	84	1	671	2	Y	7	8	1	34
							8	9							
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	Y	7	21	1	20
							8	9							
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	Y	9	2	1	27
							10	9							
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	144	1	755	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. GAS LIFT (I)(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	X	2338	-0-	-173	-0-	325	1	1996	2	N	15					127
							17	9									
02	2268	X	2074	-0-	-194	-0-	208	1	1837	2	N	26					153
							29	9									
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	299	1	2262	2	N	37	26	1			164
							41	9									
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	293	1	2376	2	N	26	22	1			168
							29	9									
05	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	263	1	2255	2	N	18					186
							20	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	440	1	2361	2	N	22	25	1			183
							24	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	193	1	2451	2	N	33	22	1			194
							36	9									
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	268	1	2231	2	N	22					216
							24	9									
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	329	1	2637	2	N	24	27	1			213
							26	9									
10	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	289	1	2130	2	N	23					236
							25	9									
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	294	1	2298	2	N	22	4	1			254
							24	9									
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	530	1	2775	2	N	13					267
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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. GAS LIFT (I)(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	971	-0-	-765	-0-	135	1	830	2	N	5					301
							6	9									
02	1568	X	950	-0-	-618	-0-	95	1	835	2	N	18					319
							20	9									
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	163	1	1237	2	N	19	193	1			145
							21	9									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	116	1	942	2	N	8	13	1			140
							9	9									
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	N	12					152
							13	9									
06	1380	X	998	-0-	-382	-0-	155	1	833	2	N	9	17	1			144
							10	9									
07	1426	X	977	-0-	-449	-0-	71	1	902	2	N	4	12	1			136
							4	9									
08	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	115	1	960	2	N	13					149
							14	9									
09	1230	X	1184	-0-	-46	-0-	130	1	1043	2	N	10	11	1			148
							11	9									
10	1271	X	747	-0-	-524	-0-	88	1	649	2	N	9					157
							10	9									
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1164	2	N	18					175
							20	9									
*12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	239	1	1250	2	N	2					177
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	1504	1	971	2	N	30					232
							33	9									
02	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	1332	1	664	2	N	25					257
							28	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1568	1	720	2	N	42	179	0			120
							46	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1611	1	627	2	N	30					150
							33	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	1488	1	694	2	N	38					188
							42	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1449	1	828	2	N	32					220
							35	9									
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	1121	1	1019	2	N	32	180	1			72
							35	9									
08	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	845	1	1216	2	N	33					105
							36	9									
09	2250	N	1862	-0-	-388	-0-	842	1	989	2	N	28					133
							31	9									
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	745	1	1175	2	N	14					147
							15	9									
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	595	1	1383	2	N	55					202
							61	9									
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	718	1	1339	2	N	28					230
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3131	#	775	-0-	-2356	-0-	65	1	707	2	N	3					24
							3	9									
02	2828	#	958	-0-	-1870	-0-	83	1	875	2	N	-0-					24
03	1736	#	766	-0-	-970	-0-	80	1	684	2	N	2					26
							2	9									
04	900	#	131	-0-	-769	-0-	12	1	119	2	N	-0-					26
05	1054	#	818	-0-	-236	-0-	70	1	714	2	N	31					57
							34	9									
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	955	2	N	4	10	1			51
							4	9									
07	1054	#	223	-0-	-831	-0-	18	1	205	2	N	-0-					51
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	953	2	N	3					54
							3	9									
09	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	124	1	1614	2	N	1					55
							1	9									
10	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1396	2	N	4	37	1			22
							4	9									
11	1050	#	77	-0-	-973	-0-	7	1	70	2	N	-0-					22
*12	1798	#	1115	-0-	-683	-0-	84	1	1013	2	N	16	12	1			26
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-150	-0-	229	1	148	2	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	249	1	97	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	140	1	65	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	238	1	136	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	257	1	235	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	187	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	135	1	158	2	N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	397	1	2439	2	N	23					145
							25	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	271	1	2389	2	N	29					174
							32	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	2	N	27	31	1			170
							30	9									
04	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	296	1	2402	2	N	23	33	1			160
							25	9									
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	281	1	2416	2	N	21					181
							23	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2591	2	N	20	33	1			168
							22	9									
07	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	156	1	1975	2	N	22	27	1			163
							24	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3000	2	N	24					187
							26	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	342	1	2739	2	N	16	32	1			171
							18	9									
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	385	1	2843	2	N	21					192
							23	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	323	1	2518	2	N	-0-	29	1			163
*12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	460	1	2408	2	N	24					187
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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 (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	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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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

01	713	X	105	-0-	-608	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	118	-0-	-526	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	1			Y	-0-					-0-
08	119	X	5	-0-	-114	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
10	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 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	186	N	34	-0-	-152	-0-	21	1	13	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	76	1	35	2	N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	243	1	103	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	171	1	90	2	N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	44	1	37	2	N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	2	N	-0-					-0-
09	270	N	79	-0-	-191	-0-	38	1	41	2	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	25	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62	#	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
03	25	R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-162	-0-	328	1	161	2	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	274	1	99	2	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	376	1	124	2	N	-0-					-0-
04	480	N	208	-0-	-272	-0-	163	1	45	2	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	804	1	264	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	795	1	340	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	194	1	132	2	N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	271	1	294	2	N	-0-					-0-
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	294	1	261	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	242	1	286	2	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	216	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	255	1	354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4300	-0-	4300	4300	559	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4777	-0-	4777	9077	696	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	13469	778	1	3614	2	N	-0-					-0-
04	17597 X	4128	-0-	-13469	-0-	664	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	727	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	681	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	2877	-0-	-1091	-0-	426	1	2451	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	2847	-0-	-1121	-0-	389	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	355	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	380	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	370	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	349	1	2075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 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	DLQ G-10	3596	-0-	3596	3596	468	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2600	-0-	2600	6196	379	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	8743	451	1	2096	2	N	-0-					-0-
04	11230 X	2487	-0-	-8743	-0-	400	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	475	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	2462	-0-	-1018	-0-	497	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2077	-0-	-806	-0-	307	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2200	-0-	-404	-0-	300	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	278	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	282	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2460 X	2083	-0-	-377	-0-	280	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	2021	-0-	-273	-0-	291	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,047 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		14019	-0-	14019	14019	1823	1	12196	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9670	-0-	9670	23689	1409	1	8261	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8928	-0-	8928	32617	1582	1	7346	2	N	-0-			-0-
04	42128	X	9511	-0-	-32617	-0-	1530	1	7981	2	N	-0-			-0-
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1525	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1602	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	6792	-0-	-1299	-0-	1005	1	5787	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	6958	-0-	-1133	-0-	950	1	6008	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	854	1	5975	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	892	1	5869	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6196	-0-	-1634	-0-	834	1	5362	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	935	1	5552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	957	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	817	1	280	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	943	1	296	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	858	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	893	1	278	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	858	1	351	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	685	1	450	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	544	1	568	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	559	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	418	1	476	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	378	1	616	2	N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	467	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,472 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	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	1792	1	843	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	1864	-0-	-1132	-0-	1391	1	473	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	1785	1	556	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1349	1	351	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	1642	1	507	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	1953	-0-	-597	-0-	1389	1	564	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1597	1	1044	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3807	-0-	707	707	1868	1	1939	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	907	1730	1	1470	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2916	-0-	-184	723	1365	1	1551	2	N	-0-			-0-
11	4536	X	3813	-0-	-723	-0-	1455	1	2358	2	N	-0-			-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1608	1	2134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,761 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	748	1	340	2	N	-0-			-0-
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	682	1	222	2	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	690	1	172	2	N	-0-			-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	687	1	203	2	N	-0-			-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	662	1	259	2	N	-0-			-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	536	1	339	2	N	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	437	1	440	2	N	-0-			-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	446	1	367	2	N	-0-			-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	385	1	422	2	N	-0-			-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	306	1	480	2	N	-0-			-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	356	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1736	-0-	-248	-0-	1185	1	551	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	950	1	318	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1256	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1101	1	282	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1194	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1210	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	957	1	618	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	682	1	701	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	728	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	736	1	825	2	N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	563	1	901	2	N	-0-					-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	667	1	874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,143 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	DLQ G-10		21566	-0-	21566	21676	1808	1	19631	2	N	115	184	1			215
							127	9									
02	22734		20637	-0-	-2097	19579	1768	1	18760	2	N	99					314
							109	9									
03	26102		18983	-0-	-7119	12460	1968	1	16915	2	N	91					405
							100	9									
04	25260		17647	-0-	-7613	4847	1560	1	16014	2	N	66	147	1			324
							73	9									
05	26102		21291	-0-	-4811	36	1901	1	19333	2	N	52					376
							57	9									
06	22110	#	20633	-0-	-1477	-0-	1828	1	18706	2	N	90	305	1			161
							99	9									
07	21142		12974	-0-	-8168	-0-	1047	1	11844	2	N	75					236
							83	9									
08	31460		31460	-0-	-0-	-0-	2167	1	29168	2	N	114					350
							125	9									
09	28583		28583	-0-	-0-	-0-	2039	1	26437	2	N	97	117	1			330
							107	9									
10	21142		20392	-0-	-750	-0-	1847	1	18448	2	N	88	284	1			134
							97	9									
11	21246		21246	-0-	-0-	-0-	1943	1	19158	2	N	132					266
							145	9									
*12	27849		27849	-0-	-0-	-0-	2113	1	25528	2	N	189	169	1			286
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 263,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

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

*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	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-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	6340	-0-	6340	6340	533 20	1 9	5787	2	Y	18					48
02	DLQ	G-10	6336	-0-	6336	12676	544 18	1 9	5774	2	Y	16					64
03	DLQ	G-10	7201	-0-	7201	19877	748 22	1 9	6431	2	Y	20					84
04	25682	X	5805	-0-	-19877	-0-	514 10	1 9	5281	2	Y	9	49	1			44
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	659 4	1 9	6696	2	Y	4					48
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	654 35	1 9	6697	2	Y	32	43	1			37
07	7192	X	4143	-0-	-3049	-0-	335 17	1 9	3791	2	Y	15					52
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	530 32	1 9	7136	2	Y	29					81
09	7140	X	7080	-0-	-60	-0-	507	1	6573	2	Y	-0-	61	1			20
10	7378	X	7347	-0-	-31	-0-	666 26	1 9	6655	2	Y	24	30	1			14
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	674 30	1 9	6651	2	Y	27					41
*12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	573 72	1 9	6918	2	Y	65	64	1			42

TOTAL GAS PROD: 81,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

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

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	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	123	2	Y	1	1	1			1
							28	4	1	9							
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. 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	762	-0-	-168	-0-	60	1	687	3	N	14	67	1			11
							15	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	N	12					23
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	10					33
							11	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	9					42
							315	4	10	9							
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	3	N	8					50
							396	4	9	9							
06	1110	N	113	-0-	-997	-0-	4	1	25	3	N	1					51
							83	4	1	9							
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	7	51	1			7
							1117	4	8	9							
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	8					15
							707	4	9	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	9					24
							891	4	10	9							
10	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	62	1	602	3	N	8					32
							460	4	9	9							
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	41	1	545	3	N	7					39
							525	4	8	9							
12	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	27	1	481	3	N	14	36	1			17
							639	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. 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	471	-0-	-87	-0-	51	1	418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	337	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	53	1	313	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	56	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	50	1	267	2	Y	2	1	1			2
							60	4	2	9							
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 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 #: 3 RRCID -> 271044 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3543 - 3546

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

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	11656	X	11618	-0-	-38	-0-	11618	3			N	-0-					168
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	9968	3			N	-0-					168
03	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	3			N	-0-					168
04	11250	X	10352	-0-	-898	-0-	10352	3			N	-0-					168
05	11625	X	10640	-0-	-985	-0-	10640	3			N	-0-					168
06	11250	X	10051	-0-	-1199	-0-	10051	3			N	-0-					168
07	11036	X	10624	-0-	-412	-0-	10624	3			N	-0-					168
08	10695	X	10203	-0-	-492	-0-	10203	3			N	-0-					168
09	10350	X	9773	-0-	-577	-0-	9773	3			N	-0-					168
10	10633	X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3			N	-0-					168
11	10290	X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3			N	-0-					168
*12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 121,061 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	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					18
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			N	-0-					18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					18
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					18
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					18
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					18
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					18
08	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1494	3			N	-0-					18
09	1680	X	1396	-0-	-284	-0-	1396	3			N	-0-					18
10	1736	X	1396	-0-	-340	-0-	1396	3			N	-0-					18
11	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-					18
*12	1674	X	1342	-0-	-332	-0-	1338	3	4	9	N	4	4	8			18

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	3			N	-0-					9
02	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					9
03	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	3			N	-0-					9
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					9
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2510	3			N	-0-					9
06	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	2434	3			N	-0-					9
07	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			N	-0-					9
08	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					9
09	2700	X	2046	-0-	-654	-0-	2046	3			N	-0-					9
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-					9
11	2520	X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3			N	-0-					9
*12	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					20
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					20
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			N	-0-					20
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					20
05	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					20
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					20
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3368	2			N	-0-					20
08	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2			N	-0-					20
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	3193	2			N	-0-					20
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	2			N	-0-					20
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			N	-0-					20
*12	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,811 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	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	N	18	18	8			6
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	3			N	-0-					6
03	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	4852	3	2	9	N	2	2	8			6
04	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	3			N	-0-					6
05	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	4665	3			N	-0-					6
06	5550	X	4450	-0-	-1100	-0-	4450	3			N	-0-					6
07	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			6
08	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	3			N	-0-					6
09	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	4163	3			N	-0-					6
10	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-					6
11	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3			N	-0-					6
12	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4124	3	1	9	N	1	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 53,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	672	1	10140	3	Y	436	288	1			148
							85	4	9174	5							
02	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	389	1	8509	3	Y	328	238	1			238
							397	4	6571	5							
03	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	408	1	8444	3	Y	374	411	1			201
							403	4	7341	5							
04	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	393	1	7405	3	Y	266	375	1			92
							108	4	7020	5							
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	571	1	7848	3	Y	281	206	1			167
							226	4	8772	5							
06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	504	1	8030	3	Y	255	318	1			104
							130	4	7930	5							
07	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	3	Y	273	280	1			97
							142	4	6036	5							
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	12	1	7053	3	Y	338	327	1			108
							664	4	5974	5							
09	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	22	1	7626	3	Y	256	258	1	1	8	105
							117	4	8087	5							
10	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	174	1	7370	3	Y	253	256	1			102
							421	4	8158	5							
11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	306	1	7287	3	Y	260	295	1			67
							628	4	7953	5							
12	DLQ G-10		15282	-0-	15282	15282	482	1	6606	3	Y	291	278	1			80
							341	4	7533	5							

TOTAL GAS PROD: 195,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 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	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	776	1	11707	3	Y	900	593	1			307
							881	4	990	9							
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	519	1	11359	3	Y	650	484	1			473
							1508	4	715	9							
03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	618	1	12793	3	Y	770	829	1			414
							1875	4	4312	5							
04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	670	1	12635	3	Y	679	858	1			235
							186	4	4567	5							
05	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	674	1	9271	3	Y	644	497	1			382
							708	9									
06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	604	1	9615	3	Y	594	734	1			242
							37	5	653	9							
07	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	422	1	9351	3	Y	539	590	1			191
							572	4	593	9							
08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	14	1	8849	3	Y	485	521	1			155
							1316	4	2	5							
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	23	1	7843	3	Y	487	441	1	2	8	199
							226	4	17	5							
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	178	1	7497	3	Y	501	498	1			202
							150	4	544	5							
11	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	435	1	10375	3	Y	533	597	1			138
							2	4	3882	5							
12	DLQ G-10		21248	-0-	21248	21248	866	1	11886	3	Y	512	510	1			140
							36	4	7897	5							

TOTAL GAS PROD: 165,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

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	7998	X	5273	-0-	-2725	-0-	124	1	4657	2	N	205	171	0			342
							266	4	226	9							
02	7224	X	3931	-0-	-3293	-0-	112	1	2808	2	N	130	177	0			295
							868	4	143	9							
03	5983	X	989	-0-	-4994	-0-	56	1	666	2	N	-0-					295
							267	4									
04	5550	X	3250	-0-	-2300	-0-	52	1	2873	2	N	149	184	0			260
							161	4	164	9							
05	5270	X	2596	-0-	-2674	-0-	56	1	2209	2	N	133					393
							185	4	146	9							
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	120	1	5594	2	N	195	183	0			405
							74	4	215	9							
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	124	1	3839	2	N	181	176	0			410
							265	4	199	9							
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	104	1	2061	2	N	94	181	0			323
							904	4	103	9							
09	6000	X	3849	-0-	-2151	-0-	120	1	3552	2	N	161	176	0			308
							177	9									
10	6200	X	4105	-0-	-2095	-0-	116	1	3561	2	N	159	177	0			290
							253	4	175	9							
11	6000	X	3297	-0-	-2703	-0-	120	1	2838	2	N	112					402
							216	4	123	9							
12	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	124	1	3301	2	N	131	160	0			373
							208	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

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	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	124	1	3406	2	N	369	179	0			437
							243	4	406	9							
02	3696	X	3437	-0-	-259	-0-	112	1	2809	2	N	294	359	0			372
							193	4	323	9							
03	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	124	1	3131	2	N	298	328	0			342
							328	9									
04	4050	X	3325	-0-	-725	-0-	120	1	2945	2	N	231	170	0			403
							6	4	254	9							
05	4185	X	3193	-0-	-992	-0-	124	1	2817	2	N	229	347	0			285
							252	9									
06	4050	X	2076	-0-	-1974	-0-	120	1	1781	2	N	145	178	0			252
							15	4	160	9							
07	3813	X	2354	-0-	-1459	-0-	124	1	1802	2	N	191	156	0			287
							218	4	210	9							
08	3596	X	1325	-0-	-2271	-0-	100	1	571	2	N	101					388
							543	4	111	9							
09	3330	X	2726	-0-	-604	-0-	104	1	2132	2	N	239	344	0			283
							227	4	263	9							
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	N	279	327	0			235
							513	4	307	9							
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	N	224	169	0			290
							57	4	246	9							
12	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	124	1	2317	2	N	202	184	0			308
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 35,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7378	X	4637	-0-	-2741	-0-	124	1	4269	2	N	222	177	0	252
							244	9							
02	5908	X	3766	-0-	-2142	-0-	112	1	3453	2	N	183	180	0	255
							201	9							
03	5642	X	2229	-0-	-3413	-0-	80	1	1964	2	N	87			342
							89	4	96	9					
04	5460	X	1043	-0-	-4417	-0-	44	1	765	2	N	63			405
							165	4	69	9					
05	5642	X	2946	-0-	-2696	-0-	108	1	2562	2	N	168	363	0	210
							91	4	185	9					
06	4500	X	4060	-0-	-440	-0-	120	1	3449	2	N	193			403
							279	4	212	9					
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	N	159	342	0	220
							231	4	175	9					
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	76	1	1704	2	N	154	176	0	198
							1437	4	169	9					
09	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	80	1	2795	2	N	120			318
							508	4	132	9					
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	92	1	3441	2	N	172	177	0	313
							565	4	189	9					
11	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	76	1	2923	2	N	138	159	0	292
							668	4	152	9					
12	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	120	1	3030	2	N	157	182	0	267
							595	4	173	9					

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	64	1	4051	2	N	294	179	0	267
							607	4	323	9					
02	5852	X	4002	-0-	-1850	-0-	2952	2	807	4	N	221	352	0	136
							243	9							
03	6479	X	4331	-0-	-2148	-0-	12	1	3868	2	N	255	179	0	212
							170	4	281	9					
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	120	1	4561	2	N	189	177	0	224
							441	4	208	9					
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	124	1	4736	2	N	215	183	0	256
							1663	4	237	9					
06	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	120	1	3846	2	N	192	176	0	272
							422	4	211	9					
07	5518	X	3498	-0-	-2020	-0-	124	1	2941	2	N	160	330	0	102
							257	4	176	9					
08	6758	X	3064	-0-	-3694	-0-	124	1	2128	2	N	145	158	0	89
							652	4	160	9					
09	6540	X	2487	-0-	-4053	-0-	120	1	2243	2	N	113			202
							124	9							
10	6758	X	3927	-0-	-2831	-0-	124	1	2566	2	N	206	182	0	226
							1010	4	227	9					
11	4590	X	2668	-0-	-1922	-0-	120	1	2146	2	N	197	167	0	256
							185	4	217	9					
*12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	N	130	160	0	226
							984	4	143	9					

TOTAL GAS PROD: 49,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	124	1	4300	2	N	236	363	0			120
							592	4	260	9							
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	N	160					280
							310	4	176	9							
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	124	1	4369	2	N	162	182	0			260
							3	4	178	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	120	1	4939	2	N	155	178	0			237
							70	4	171	9							
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	124	1	4694	2	N	162	167	0			232
							49	4	178	9							
06	5100	X	1170	-0-	-3930	-0-	41	1	1012	2	N	29	156	0			105
							85	4	32	9							
07	5487	X	2771	-0-	-2716	-0-	116	1	2255	2	N	67					172
							326	4	74	9							
08	5487	X	1829	-0-	-3658	-0-	72	1	765	2	N	98					270
							884	4	108	9							
09	5310	X	2046	-0-	-3264	-0-	72	1	1688	2	N	72	182	0			160
							207	4	79	9							
10	5053	X	2389	-0-	-2664	-0-	84	1	1916	2	N	85					245
							295	4	94	9							
11	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	76	1	1181	2	N	54	159	0			140
							177	4	59	9							
12	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	120	1	1564	2	N	83					223
							107	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	74	1	5196	2	N	653	528	0			362
							787	4	718	9							
02	6636	X	5717	-0-	-919	-0-	56	1	4586	2	N	540	507	0			395
							481	4	594	9							
03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	64	1	5313	2	N	587	700	0			282
							143	4	646	9							
04	6570	X	5289	-0-	-1281	-0-	60	1	4556	2	N	486	526	0			242
							138	4	535	9							
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	90	1	5071	2	N	538	513	0			267
							163	4	592	9							
06	6570	X	5546	-0-	-1024	-0-	120	1	4696	2	N	501	538	0			230
							179	4	551	9							
07	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	124	1	4195	2	N	483	351	0			362
							551	4	531	9							
08	6169	X	4474	-0-	-1695	-0-	124	1	2045	2	N	406	521	0			247
							1858	4	447	9							
09	5730	X	4621	-0-	-1109	-0-	120	1	3683	2	N	415	360	0			302
							361	4	457	9							
10	5921	X	4704	-0-	-1217	-0-	124	1	3579	2	N	396	361	0			337
							565	4	436	9							
11	5550	X	4170	-0-	-1380	-0-	116	1	3078	2	N	360	357	0			340
							580	4	396	9							
12	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	124	1	3644	2	N	432	505	0			267
							491	4	475	9							

TOTAL GAS PROD: 63,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12306	-0-	-4186	-0-	41	1	11137	2	N	657	732	0			275
							405	4	723	9							
02	12796	X	8890	-0-	-3906	-0-	67	1	7903	2	N	439	529	0			185
							437	4	483	9							
03	14167	X	12561	-0-	-1606	-0-	39	1	11624	2	N	686	721	0			150
							143	4	755	9							
04	13710	X	11395	-0-	-2315	-0-	24	1	10542	2	N	550	507	0			193
							224	4	605	9							
05	12555	X	8383	-0-	-4172	-0-	12	1	7491	2	N	346	352	0			187
							499	4	381	9							
06	12150	X	2860	-0-	-9290	-0-	4	1	2490	2	N	183	178	0			192
							165	4	201	9							
07	12555	X	5746	-0-	-6809	-0-	113	1	4920	2	N	305	187	0			310
							377	4	336	9							
08	12555	X	7767	-0-	-4788	-0-	39	1	6831	2	N	359	364	0			305
							502	4	395	9							
09	11400	X	9777	-0-	-1623	-0-	148	1	8404	2	N	545	713	0			137
							625	4	600	9							
10	8370	X	6691	-0-	-1679	-0-	187	1	5464	2	N	287	171	0			253
							724	4	316	9							
11	7530	X	7510	-0-	-20	-0-	333	1	6648	2	N	407	347	0			313
							81	4	448	9							
12	10106	X	8586	-0-	-1520	-0-	591	1	7493	2	N	456	506	0			263
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 102,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

	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	21080	X	-0-	-0-	-21080	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	434	1	19714	2	Y	1200	1105	1	11	8	196
							1772	4	1320	9							
02	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	307	1	21290	2	Y	2076	1930	1	280	8	62
							1323	4	2284	9							
03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	524	1	33685	2	Y	2281	2177	1	31	8	135
							1265	4	2509	9							
04	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	833	1	37101	2	Y	1807	1774	1			168
							1592	4	1988	9							
05	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	1305	1	34737	2	Y	1772	1757	1	3	8	180
							116	4	1949	9							
06	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	774	1	28357	2	Y	1282	1183	1			279
							1410	9									
07	42904	X	24443	-0-	-18461	-0-	873	1	22140	2	Y	997	1017	1			259
							333	4	1097	9							
08	42904	X	19855	-0-	-23049	-0-	860	1	17588	2	Y	936	935	1	24	5	236
							377	4	1030	9							
09	41520	X	16200	-0-	-25320	-0-	727	1	14831	2	Y	584	760	1	3	8	57
							642	9									
10	38099	X	12530	-0-	-25569	-0-	724	1	11521	2	Y	259	286	1	1	8	29
							285	9									
11	30540	X	17300	-0-	-13240	-0-	723	1	16014	2	Y	512	463	1	26	8	52
							563	9									
12	24428	X	13777	-0-	-10651	-0-	813	1	12454	2	Y	464	325	1	134	8	57
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 300,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,170

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	6076	X	4275	-0-	-1801	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8			428
02	4704	X	3907	-0-	-797	-0-	3905	2	2	9	N	2	2	8			428
03	5146	X	3924	-0-	-1222	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			428
04	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			428
05	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	3721	2			N	-0-					428
06	4200	X	3560	-0-	-640	-0-	3560	2			N	-0-					428
07	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	3192	2			N	-0-					428
08	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3233	2	1	9	N	1	1	8			428
09	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486	2			N	-0-					428
10	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3150	2			N	-0-					428
11	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2776	2			N	-0-					428
12	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	3174	2			N	-0-					428

TOTAL GAS PROD: 42,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		6804	-0-	6804	6804	6717	2	87	9	Y	79					104
11	43334	X	36530	-0-	-6804	-0-	36530	2			Y	-0-					104
*12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 68,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6154	-0-	-2433	-0-	5969	2	185	9	N	168	346	1	6	8	71
02	7112	X	4306	-0-	-2806	-0-	4198	2	108	9	N	98	1	8			168
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7376	2	190	9	N	173	180	1	1	8	160
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5733	2	149	9	N	135	180	1	6	8	109
05	6169	X	1708	-0-	-4461	-0-	1657	2	51	9	N	46	2	8			153
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2	2	8			153
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8691	2	35	9	N	32	140	1			45
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7510	2	195	9	N	177	178	1			44
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6133	2	145	9	N	132	1	8			175
10	8711	X	5999	-0-	-2712	-0-	5865	2	134	9	N	122	168	1			129
11	8430	X	5386	-0-	-3044	-0-	5265	2	121	9	N	110	186	1			53
12	8711	X	3858	-0-	-4853	-0-	3767	2	91	9	N	83					136

TOTAL GAS PROD: 63,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2124	-0-	2124	2124	2036	3	88	9	Y	80					270
02	DLQ G-10		4222	-0-	4222	6346	4073	3	149	9	Y	135	184	1			221
03	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9543	3088	3	109	9	Y	99					320
04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	12157	2528	3	86	9	Y	78	185	1			213
05	14913	X	2756	-0-	-12157	-0-	2660	3	96	9	Y	87					300
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2281	3	80	9	Y	73					373
07	4681	X	2501	-0-	-2180	-0-	2421	3	80	9	Y	73	185	1			261
08	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2310	3	72	9	Y	65					326
09	2670	X	2256	-0-	-414	-0-	2188	3	68	9	Y	62					388
10	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2169	3	68	9	Y	62	180	1			270
11	2430	X	1996	-0-	-434	-0-	1938	3	58	9	Y	53					323
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5991	-0-	5991	5991	5715	3	276	9	Y	251	233	0			727
02	DLQ G-10		2740	-0-	2740	8731	2596	3	144	9	Y	131	68	0			790
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	10537	1664	3	142	9	Y	129	114	0			805
04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	12311	1671	3	103	9	Y	94	101	0			798
05	14211	X	1900	-0-	-12311	-0-	1779	3	121	9	Y	110	94	0			814
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	Y	85	105	0			794
07	3038	X	1671	-0-	-1367	-0-	1596	3	75	9	Y	68					862
08	1891	X	1695	-0-	-196	-0-	1605	3	90	9	Y	82	110	0			834
09	1830	X	1469	-0-	-361	-0-	1381	3	88	9	Y	80	97	0			817
10	1891	X	1452	-0-	-439	-0-	1372	3	80	9	Y	73					890
11	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	1203	3	78	9	Y	71	113	0			848
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					848

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

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	DLQ G-10		8771	-0-	8771	8771	8105	3	666	9	Y	605	606	0			242
02	DLQ G-10		8692	-0-	8692	17463	8105	3	587	9	Y	534	499	0			277
03	DLQ G-10		9298	-0-	9298	26761	8703	3	595	9	Y	541	581	0			237
04	DLQ G-10		8423	-0-	8423	35184	7860	3	563	9	Y	512	524	0			225
05	43447	X	8263	-0-	-35184	-0-	7693	3	570	9	Y	518	552	0			191
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	5980	3	408	9	Y	371	359	0			203
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9237	3	534	9	Y	485	500	0			188
08	9021	X	8542	-0-	-479	-0-	8089	3	453	9	Y	412	436	0			164
09	8430	X	7641	-0-	-789	-0-	7204	3	437	9	Y	397	409	0			152
10	9021	X	1802	-0-	-7219	-0-	1660	3	142	9	Y	129	171	0			110
11	8730	X	95	-0-	-8635	-0-	28	3	67	9	Y	61	67	0			104
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 77,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

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	DLQ G-10		3337	-0-	3337	3337	2959	3	378	9	Y	344	67	0			1164
02	DLQ G-10		11805	-0-	11805	15142	10908	3	897	9	Y	815	709	0			1270
03	DLQ G-10		4435	-0-	4435	19577	4143	3	292	9	Y	265	224	0			1311
04	DLQ G-10		7149	-0-	7149	26726	6681	3	468	9	Y	425	548	0			1188
05	31623	X	4897	-0-	-26726	-0-	4478	3	419	9	Y	381	330	0			1239
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7341	3	602	9	Y	547	486	0			1300
07	13082	X	2391	-0-	-10691	-0-	2223	3	168	9	Y	153	68	0			1385
08	7378	X	52	-0-	-7326	-0-	52	3			Y	-0-					1385
09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	6811	3	510	9	Y	464	415	0			1434
10	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7126	3	548	9	Y	498	512	0			1420
*11	7950	X	256	-0-	-7694	-0-	248	3	8	9	Y	7	2	0			1425
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					1425

TOTAL GAS PROD: 57,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,899

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	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1522	3	105	9	Y	95	71	0			853
02	DLQ G-10		2081	-0-	2081	3708	1815	3	266	9	Y	242	203	0			892
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5726	1895	3	123	9	Y	112	103	0			901
04	DLQ G-10		2248	-0-	2248	7974	2085	3	163	9	Y	148	182	0			867
05	10371	X	2397	-0-	-7974	-0-	2275	3	122	9	Y	111	115	0			863
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1766	3	116	9	Y	105	179	0			789
07	2294	X	1295	-0-	-999	-0-	1223	3	72	9	Y	65	87	0			767
08	2387	X	1798	-0-	-589	-0-	1739	3	59	9	Y	54	72	0			749
09	2310	X	1765	-0-	-545	-0-	1695	3	70	9	Y	64	48	0			765
10	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	1746	3	63	9	Y	57	61	0			761
*11	1890	X	1152	-0-	-738	-0-	1065	3	87	9	Y	79	69	0			771
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					771

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-29	-0-	23	1	319	3	N	1					6
							1	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	266	3	N	3	7	1			2
							3	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	2					4
							2	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	N	-0-					4
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	12	1	174	3	N	1					5
							1	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	331	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	251	3	N	1					2
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	2					4
							2	9									
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	17	1	214	3	N	-0-					4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	1					5
							1	9									
*11	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-	5	7			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-295	-0-	51	1	706	3	N	2					17
							2	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	43	1	584	3	N	7	19	1			5
							8	9									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	44	1	720	3	N	3					8
							3	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	2					10
							2	9									
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	37	1	538	3	N	1					11
							1	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	37	1	594	3	N	4	12	1			3
							4	9									
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	48	1	782	3	N	3					6
							3	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	4					10
							4	9									
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	42	1	539	3	N	1					11
							1	9									
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	41	1	663	3	N	3					14
							3	9									
*11	660	N	248	-0-	-412	-0-	248	3			N	-0-	14	7			-0-
12	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4091	-0-	-585	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3009	-0-	-1401	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3440	-0-	-970	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1273	-0-	-2177	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1044	-0-	-2428	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1847	3	21	9	N	19	5	1			69
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					80
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	N	16	1	1			95
04	1800	N	979	-0-	-821	-0-	959	3	20	9	N	18					113
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	595	3	33	9	N	30	6	8			137
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1525	3	45	9	N	41	152	1	4	8	22
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	924	3	14	9	N	13	3	1			32
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	862	3	24	9	N	22	2	1			52
09	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	1001	3	33	9	N	30	3	1			79
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	839	3	28	9	N	25	2	1			102
*11	870	N	338	-0-	-532	-0-	310	3	28	9	N	25	12	7			115
12	1054	N	656	-0-	-398	-0-	588	3	68	9	N	62					177

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2609	-0-	-541	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	888	-0-	-1572	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	554	-0-	-1988	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	682 67	1 9	4909	2	N	61	3	8			567
02	5740	X	4846	-0-	-894	-0-	679 65	1 9	4102	2	N	59	186	1			440
03	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	663 125	1 9	4497	2	N	114	180	1			374
04	5820	X	2197	-0-	-3623	-0-	435 32	1 9	1730	2	N	29					403
05	6014	X	4943	-0-	-1071	-0-	515 157	1 9	4271	2	N	143	3	8			543
06	5490	X	3841	-0-	-1649	-0-	427 97	1 9	3317	2	N	88	8	8			623
07	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	450 48	1 9	3585	2	N	44	3	8			664
08	5270	X	2736	-0-	-2534	-0-	380 22	1 9	2334	2	N	20					684
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	572 118	1 9	5670	2	N	107	180	1	7	8	604
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	740 122	1 9	5084	2	N	111	1	8			714
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	659 58	1 9	3265	2	N	53	6	8			761
12	6572	X	4294	-0-	-2278	-0-	505 85	1 9	3704	2	N	77	181	1	7	8	650

TOTAL GAS PROD: 54,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	116	1	7644	2	N	-0-			22
							2058	4							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	221	1	5343	2	N	-0-			22
							5259	4							
03	3627	X	1817	-0-	-1810	-0-	32	1	1785	2	N	-0-			22
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	88	1	4915	2	N	-0-			22
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	193	1	4093	2	N	-0-			22
06	3510	X	168	-0-	-3342	-0-	88	1	46	2	N	-0-			22
							34	4							
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	87	1	4931	2	N	-0-			22
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			22
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			22
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	147	1	7913	2	N	-0-			22
							628	4							
11	3510	X	2318	-0-	-1192	-0-	147	1	2026	2	N	1			23
							144	4	1	9					
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 47,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(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	1299	-0-	-685	-0-	325	1	974	2	N	-0-			63
02	4144	X	1147	-0-	-2997	-0-	294	1	850	2	N	-0-			63
							3	4							
03	4588	X	1109	-0-	-3479	-0-	326	1	775	2	N	-0-			63
							8	4							
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-			63
							225	4							
05	1302	X	126	-0-	-1176	-0-	126	1			N	-0-			63
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	100	1	3829	2	N	-0-			63
							178	4							
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	253	1	4175	2	N	-0-			63
							59	4							
08	4588	X	824	-0-	-3764	-0-	84	1	715	2	N	-0-			63
							25	4							
09	4440	X	8	-0-	-4432	-0-	5	1	3	4	N	-0-			63
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	255	1	8897	2	N	2			65
							2	9							
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	205	1	3951	2	N	-0-			65
*12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 35,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	24428	X	17017	-0-	-7411	-0-	290	1	16595	2	N	120	177	1			165
							132	9									
02	22064	X	734	-0-	-21330	-0-	158	1	574	2	N	2					167
							2	9									
03	24428	X	12551	-0-	-11877	-0-	305	1	12074	2	N	156	176	1			147
							172	9									
04	23190	X	22421	-0-	-769	-0-	315	1	22009	2	N	88					235
							97	9									
05	23188	X	16885	-0-	-6303	-0-	326	1	16511	2	N	44	177	1			102
							48	9									
06	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	289	1	16363	2	N	45					147
							50	9									
07	19251	X	16546	-0-	-2705	-0-	325	1	16121	2	N	91					238
							100	9									
08	19251	X	15707	-0-	-3544	-0-	325	1	15284	2	N	89	175	1			152
							98	9									
09	18630	X	14344	-0-	-4286	-0-	315	1	13946	2	N	75					227
							83	9									
10	16895	X	14327	-0-	-2568	-0-	326	1	13917	2	N	76	161	1			142
							84	9									
11	15660	X	5382	-0-	-10278	-0-	116	1	5230	2	N	33					175
							36	9									
12	15872	X	604	-0-	-15268	-0-	14	1	584	2	N	5					180
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 153,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

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

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-

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	5952	X	2533	-0-	-3419	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			15
02	5376	X	1202	-0-	-4174	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4309	-0-	-1457	-0-	4309	1			N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					15
05	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4622	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3781	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3206	-0-	-1413	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2575	-0-	-1685	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7083	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

01	DLQ G-10	9753	-0-	9753	9753	2593	1	6194	2	N	878	1043	1			114
						966	9									
02	DLQ G-10	5574	-0-	5574	15327	1404	1	3381	2	N	717	502	1	2	8	327
						789	9									
*03	DLQ G-10	5685	-0-	5685	21012	2501	1	2422	2	N	693	858	1			162
						762	9									
*04	DLQ G-10	9504	-0-	9504	30516	484	1	8563	2	Y	415	412	1	3	8	162
						457	9									
*05	38746 X	8230	-0-	-30516	-0-	376	1	7472	2	Y	347	358	1	4	8	147
						382	9									
*06	9450 X	7717	-0-	-1733	-0-	353	1	7072	2	Y	265	239	1	5	8	168
						292	9									
*07	9393 X	3439	-0-	-5954	-0-	249	1	2795	2	Y	359	358	1	1	8	168
						395	9									
*08	9393 X	8648	-0-	-745	-0-	491	1	7675	2	Y	438	321	1	4	8	281
						482	9									
*09	9090 X	7624	-0-	-1466	-0-	319	1	6883	2	Y	384	441	1	3	8	221
						422	9									
10	7874 X	6204	-0-	-1670	-0-	329	1	5578	2	Y	270	287	1	7	8	197
						297	9									
11	7590 X	6487	-0-	-1103	-0-	254	1	5749	2	Y	440	406	1	24	8	207
						484	9									
12	7874 X	6669	-0-	-1205	-0-	314	1	5786	2	Y	517	518	1	5	8	201
						569	9									

TOTAL GAS PROD: 85,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,723

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	6975	X	3428	-0-	-3547	-0-	248	1	2662	2	Y	471	563	1			111
							518	9									
02	5404	X	5332	-0-	-72	-0-	434	1	4289	2	Y	554	578	1			87
							609	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	2	Y	508	580	1			15
							559	9									
04	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	530	1	6374	2	Y	272	200	1			87
							7520	5	299	9							
05	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	5097	1	4	2	Y	226	180	1			133
							12	4	11553	5							
06	7290	X	4594	-0-	-2696	-0-	4315	1	15	4	Y	240	373	1			-0-
							264	9									
07	7533	X	4995	-0-	-2538	-0-	3798	2	1007	4	Y	173	170	1			3
							190	9									
08	16926	X	4482	-0-	-12444	-0-	616	1	3653	2	Y	193	196	1			-0-
							1	4	212	9							
09	16380	X	4541	-0-	-11839	-0-	699	1	3626	2	Y	196	164	1			32
							216	9									
10	16926	X	2811	-0-	-14115	-0-	420	1	2003	2	Y	353	385	1			-0-
							388	9									
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	765	1	3851	2	Y	231	187	1			44
							254	9									
12	4991	X	3707	-0-	-1284	-0-	759	1	2704	2	Y	215	181	1			78
							7	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 77,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,632

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	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2118	-0-	-178 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2226	-0-	-144 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2314	-0-	-42 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2199	-0-	-171 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2141	-0-	-49 B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2048	-0-	-112 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,682 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

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

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	N	1					1
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					1
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					1
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	7785		7785	-0-	-0-	-0-	124	1	7522	3	N	126					240
							139	9									
02	5731	R	5731	-0-	-0-	-0-	112	1	5507	3	N	102	182	1			160
							112	9									
03	5688	R	5688	-0-	-0-	-0-	124	1	5479	3	N	77					237
							85	9									
04	5743	R	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5533	3	N	82					319
							90	9									
05	6603		6378	-0-	-225	-0-	124	1	6136	3	N	107	179	1			247
							118	9									
06	6390		5676	-0-	-714	-0-	120	1	5457	3	N	90					337
							99	9									
07	6355	#	5853	-0-	-502	-0-	124	1	5618	3	N	101	179	1			259
							111	9									
08	6386	#	5935	-0-	-451	-0-	124	1	5711	3	N	91	178	1			172
							100	9									
09	6180	#	5361	-0-	-819	-0-	120	1	5140	3	N	92					264
							101	9									
10	6386	#	5432	-0-	-954	-0-	124	1	5212	3	N	87	182	1			169
							96	9									
11	5730	#	5517	-0-	-213	-0-	120	1	5299	3	N	89	183	1			75
							98	9									
12	5921	#	5299	-0-	-622	-0-	124	1	5090	3	N	77					152
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 70,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	629	-0-	-425	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3200	-0-	200	375	3200	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3300	-0-	200	575	3300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,049 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-	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-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

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

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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	61	121	1			42
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	30					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	148	1			102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	160	1			133
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					133
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					133
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6475	2	30	9	N	27	151	1			9
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6587	2	46	9	N	42					51
10	9858	X	8715	-0-	-1143	-0-	8668	2	47	9	N	43					94
11	9540	X	8552	-0-	-988	-0-	8552	2			N	-0-					94
12	9114	X	8520	-0-	-594	-0-	8425	2	95	9	N	86	149	1	3	8	28

TOTAL GAS PROD: 57,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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

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	372	N	330	-0-	-42	-0-	131	1	199	2	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	65	1	215	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	71	1	239	2	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	88	1	308	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	78	1	226	2	N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	79	1	228	2	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	2	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	72	1	199	2	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	68	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76	1	116	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 113 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
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-

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	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	110	77	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	178	68	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	234	56	2			N	-0-					-0-
05	407	N	173	-0-	-234	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
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		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	275	192	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		169	-0-	169	444	169	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139	-0-	139	583	139	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	433	-0-	-583	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

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		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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	-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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			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.		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: 231 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	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	167	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	177	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	104	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	117	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	561	-0-	-2012	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	2573	X	1314	-0-	-1259	-0-	29	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1243	-0-	-493	-0-	126	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	690	-0-	-612	-0-	51	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	601	-0-	-659	-0-	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	214	-0-	-1212	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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	14B	DENY	-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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	3					15
							3	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	5					20
							6	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					20
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	220	2	Y	23					43
							25	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	28	1			17
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					17
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					17
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	2					19
							2	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	10					29
							11	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	26	1	339	2	Y	3					32
							3	9									
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	19	1	250	2	Y	2	23	1			11
							2	9									
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	209	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					45
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					45
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					45
04	1320	N	831	-0-	-489	-0-	58	1	773	2	N	-0-					45
05	1209	N	319	-0-	-890	-0-	22	1	297	2	N	-0-					45
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					45
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					45
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					45
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	10					55
							11	9									
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	67	1	896	2	N	-0-					55
11	1140	N	886	-0-	-254	-0-	62	1	824	2	N	-0-					55
12	1178	N	194	-0-	-984	-0-	14	1	180	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	762	1	8656	2	N	347	336	1			59
							382	9									
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	709	1	8618	2	N	329	358	1			30
							362	9									
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	781	1	8398	2	N	268	218	1			80
							295	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	553	1	7392	2	N	368	373	1			75
							405	9									
05	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	108	1	1431	2	N	129	162	1			42
							142	9									
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	12	44	1			10
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	92	1	4131	2	N	319	308	1			21
							351	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	610	1	5418	2	N	394	363	1			52
							433	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	459	1	6102	2	N	429	425	1			56
							472	9									
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	425	1	5318	2	N	516	486	1			86
							568	9									
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	428	1	5296	2	N	491	502	1			75
							540	9									
12	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	165	1	2198	2	N	198	235	1			38
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 72,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,800

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
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	434	N	216	-0-	-218	-0-	215	3	1	9	Y	1					4
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	158	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					3
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					5
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-	4	1			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	29					30
							32	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	10					40
							11	9									
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					40
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					40
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	38	1	142	2	Y	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	Y	1					2
							1	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	2	Y	-0-					2
11	690	N	349	-0-	-341	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					2
12	713	N	13	-0-	-700	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16502	3	90	9	Y	82					126
02	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15044	3	91	9	Y	83	164	1			45
03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	12963	3	79	9	Y	72					117
04	11490	X	9673	-0-	-1817	-0-	9577	3	96	9	Y	87					204
05	11873	X	1963	-0-	-9910	-0-	1963	3			Y	-0-	174	1			30
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	6	7			24
07	16771	X	14712	-0-	-2059	-0-	1030	1	13682	2	Y	-0-					24
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	1069	1	14205	2	Y	27					51
							30	9									
09	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	958	1	12724	2	Y	10					61
							11	9									
10	16027	X	7919	-0-	-8108	-0-	554	1	7365	2	Y	-0-					61
11	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	1359	1	18049	2	Y	-0-					61
12	15314	X	7559	-0-	-7755	-0-	1607	1	5949	2	Y	3					64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 135,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7333	-0-	-479	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7300	-0-	-729	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	7746	-0-	-2004	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	3356	-0-	-6719	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
07	8122	X	5277	-0-	-2845	-0-	369	1	4908	2	Y	-0-					-0-
08	7998	X	4010	-0-	-3988	-0-	281	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	4311	-0-	-3429	-0-	302	1	4009	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	606	-0-	-3362	-0-	42	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	275	1	3659	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	1235	-0-	-4035	-0-	263	1	972	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	289	1	4591	2	Y	-0-					21
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	284	1	3770	2	Y	8					29
							9	9									
03	5177	X	2077	-0-	-3100	-0-	145	1	1931	2	Y	1					30
							1	9									
04	5010	X	2937	-0-	-2073	-0-	204	1	2705	2	Y	25					55
							28	9									
05	4867	X	292	-0-	-4575	-0-	20	1	268	2	Y	4	36	1			23
							4	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					23
07	3720	X	556	-0-	-3164	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					23
08	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	129	1	1720	2	Y	3					26
							3	9									
09	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	155	1	2065	2	Y	14					40
							15	9									
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	2	Y	5					45
							6	9									
11	1800	X	862	-0-	-938	-0-	60	1	798	2	Y	4	33	1			16
							4	9									
12	2325	X	492	-0-	-1833	-0-	34	1	452	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7166 - 7199

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	806	N	399	-0-	-407	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	31	1	377	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2015

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

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	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	543	-0-	-633	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	634	-0-	-978	-0-	44	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	55	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	2	N	16					47
							18	9									
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	2089	2	N	20					67
							22	9									
03	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	120	1	1596	2	N	3					70
							3	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2376	2	N	52					122
							57	9									
05	2139	N	552	-0-	-1587	-0-	38	1	505	2	N	8	82	1			48
							9	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					48
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	200	1	2658	2	N	-0-					48
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	N	14					62
							15	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	31					93
							34	9									
10	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	143	1	1896	2	N	16					109
							18	9									
11	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	116	1	1542	2	N	11	81	1			39
							12	9									
12	1767	N	1033	-0-	-734	-0-	71	1	947	2	N	14					53
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	4					17
							4	9									
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	254	2	N	7					24
							8	9									
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	24	1	320	2	N	-0-					24
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	29	1	379	2	N	24					48
							26	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	31	1			17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	5	1	60	2	N	-0-					17
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	6					23
							7	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	10					33
							11	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	4					37
							4	9									
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	19	1	256	2	N	3	27	1			13
							3	9									
12	434	N	110	-0-	-324	-0-	7	1	99	2	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	Y	1					2
04	1350	N	768	-0-	-582	-0-	767	3	1	9	Y	1					3
05	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	Y	5					5
							6	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	Y	2					7
							2	9									
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	61	1	817	2	Y	-0-					7
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	68	1	906	2	Y	-0-					7
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	206	1	5751	2	N	23	22	1			4
							25	9									
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	500	1	6077	2	N	20	22	1			2
							22	9									
03	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	547	1	5877	2	N	16	13	1			5
							18	9									
04	6720	X	5036	-0-	-1684	-0-	349	1	4664	2	N	21	22	1			4
							23	9									
05	7316	X	1126	-0-	-6190	-0-	78	1	1040	2	N	7	9	1			2
							8	9									
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	175	1	7805	2	N	26	24	1			2
							29	9									
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	671	1	5960	2	N	24	23	1			3
							26	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	477	1	6331	2	N	24	24	1			3
							26	9									
10	7998	X	5877	-0-	-2121	-0-	433	1	5412	2	N	29	27	1			5
							32	9									
11	7740	X	4947	-0-	-2793	-0-	368	1	4549	2	N	27	28	1			4
							30	9									
12	7998	X	2307	-0-	-5691	-0-	161	1	2136	2	N	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2138	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2216	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	24	1	314	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	46	1	2069	2	Y	165	154	1			11
							182	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	Y	114	109	1			16
							125	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	124	1	1651	2	Y	42	51	1			7
							46	9									
10	2294	N	1415	-0-	-879	-0-	102	1	1271	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
11	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	102	1	1266	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
12	1891	N	780	-0-	-1111	-0-	54	1	719	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080		8919	-0-	-1161	-0-	621	1	8254	2	N	40	35	1			5
							44	9									
10	22320		4979	-0-	-17341	-0-	368	1	4600	2	N	10	13	1			2
							11	9									
11	21600		4432	-0-	-17168	-0-	331	1	4089	2	N	11	11	1			2
							12	9									
12	22320		1692	-0-	-20628	-0-	118	1	1567	2	N	6	7	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347		6746	-0-	-601	24629	6746	2			N	-0-					-0-
02	6636		6175	-0-	-461	24168	6175	2			N	-0-					-0-
03	7347		6622	-0-	-725	23443	6622	2			N	-0-					-0-
04	7110		5903	-0-	-1207	22236	5903	2			N	-0-					-0-
05	7347		6328	-0-	-1019	21217	6328	2			N	-0-					-0-
06	7110		5918	-0-	-1192	20025	5918	2			N	-0-					-0-
07	7347		6101	-0-	-1246	18779	6101	2			N	-0-					-0-
08	7347		5838	-0-	-1509	17270	5838	2			N	-0-					-0-
09	7110		5561	-0-	-1549	15721	5561	2			N	-0-					-0-
10	7347		6109	-0-	-1238	14483	6109	2			N	-0-					-0-
*11	7110		5892	-0-	-1218	13265	5892	2			N	-0-					-0-
*12	7347		5768	-0-	-1579	11686	5768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,961 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2387	3	1	9	Y	1					1
*08	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			Y	-0-					1
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			Y	-0-					1
10	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4674	-0-	-379	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4486	-0-	-381	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4213	-0-	-375	-0-	4212	3	1	9	Y	1					1
*08	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3			Y	-0-					1
09	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	3			Y	-0-					1
10	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	3			Y	-0-					1
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1
*12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			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: 13,934 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	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			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: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4874	-0-	-136	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4936	-0-	-210	-0-	4935	3	1	9	Y	1					1
*08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			Y	-0-					1
09	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	3			Y	-0-					1
10	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	3			Y	-0-					1
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					1
*12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6138	X	5946	-0-	-192	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5658	-0-	-132	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5584	-0-	-176	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5595	3	2	9	N	2					2
*08	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	5679	3			N	-0-					1
09	5670	X	5539	-0-	-131	-0-	5539	3			N	-0-					1
10	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	5738	3			N	-0-					1
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1
*12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			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: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2823	-0-	-313	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2794	3	2	9	Y	2					2
*08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	3			Y	-0-					2
09	2940	X	2803	-0-	-137	-0-	2803	3			Y	-0-					2
10	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			Y	-0-					2
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1708	X	801	-0-	-907	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	628	-0-	-1697	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1982	-0-	-268	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
07	2046	X	2026	-0-	-20	-0-	2025	3	1	9	Y	1					1
*08	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			Y	-0-					1
09	2190	X	1785	-0-	-405	-0-	1785	3			Y	-0-					1
10	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	1843	3			Y	-0-					1
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1
*12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	3	1	9	N	1					1
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					1
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					1
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1096	3	1	9	N	1					1
*08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					1
09	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	3			N	-0-					1
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1897	-0-	-7	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	818	-0-	-19	-0-	785	3	33	9	Y	30	1	8			229
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	860	3	83	9	Y	75					304
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1029	3	68	9	Y	62	177	1	1	8	188
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	3	66	9	Y	60					248
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	3	61	9	Y	55	2	8			301
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	538	3	37	9	Y	34	158	1			177
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1083	3	72	9	Y	65	2	8			240
08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	887	3	40	9	Y	36	174	1	1	8	101
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	123	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	117	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	122	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	73	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	66	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1534	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	68	1	1318	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	75	1	1432	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	73	1	1415	3	N	23	6	1			17
							25	9									
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	3	N	15	6	1			26
							17	9									
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1431	3	N	10	17	1			19
							11	9									
10	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	47	1	945	3	N	8	16	1			11
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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
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-

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	1829	X	1132	-0-	-697	-0-	56 1	1 9	1075	3	N	1	1	8			-0-
02	1652	X	991	-0-	-661	-0-	49 4	1 9	938	3	N	4	4	8			-0-
03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	62 3	1 9	1246	3	N	3	3	8			-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1253	3	N	3	3	8			-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1731	3	N	7	7	8			-0-
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	94 31	1 9	1889	3	N	28	15	1	3	8	10
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	134 23	1 9	2531	3	N	21	8	1	7	8	16
*09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	92 19	1 9	1755	3	N	17	16	1	5	8	12
10	1984	X	1623	-0-	-361	-0-	81 13	1 9	1529	3	N	12	17	1			7
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					7
*12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	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: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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 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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6634	X	5437	-0-	-1197	-0-	242	1	5193	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5992	X	4793	-0-	-1199	-0-	214	1	4569	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	5921	X	5187	-0-	-734	-0-	240	1	4929	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	5670	X	4987	-0-	-683	-0-	232	1	4746	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	5487	X	5133	-0-	-354	-0-	255	1	4870	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	247	1	4648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	240	1	4627	3	N	41	6	8			35
							45	9									
*08	5177	X	4501	-0-	-676	-0-	205	1	4290	3	N	5	4	8			36
							6	9									
09	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	157	1	3260	3	N	3	14	1	2	8	23
							3	9									
10	5146	X	3663	-0-	-1483	-0-	173	1	3487	3	N	3					26
							3	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					26
*12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 46,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

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, 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-

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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	H15 VIOL	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	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	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	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	377	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	252	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	263	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	235	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	207	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	237	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	325	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	377	1	4081	2	N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	431	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	306	1	3175	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	296	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3245	-0-	-1219	-0-	227	1	3018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,053 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	4185	X	2943	-0-	-1242	-0-	270	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	225	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	205	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	202	1	2916	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	203	1	2970	2	N	-0-			-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	285	1	3453	2	N	-0-			-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3556	2	N	-0-			-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	395	1	3336	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	2779	-0-	-972	-0-	244	1	2535	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	287	1	3293	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	97	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	82	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	102	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	102	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	1379	-0-	-61	-0-	88	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	120	1	1297	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	135	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	109	1	1127	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1289	-0-	-151	-0-	103	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	92	1	1225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-392	-0-	89	1	883	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	58	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	72	1	987	2	N	-0-			-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	64	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	59	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	111	1	939	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	822	-0-	-294	-0-	72	1	750	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	676	-0-	-494	-0-	54	1	622	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	647	-0-	-438	-0-	45	1	602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	594	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	372	1	5132	2	N	-0-			-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	401	1	5474	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	348	1	4473	2	N	-0-			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	383	1	5516	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	345	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	398	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5632	-0-	-165	-0-	477	1	5155	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4556	-0-	-1054	-0-	482	1	4074	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4329	-0-	-1468	-0-	380	1	3949	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5044	-0-	-416	-0-	405	1	4639	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4589	-0-	-1053	-0-	321	1	4268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	X	451	-0-	-45	-0-	41	1	410	2	N	-0-			-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			-0-
04	450	X	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	2	N	-0-			-0-
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	N	-0-			-0-
06	540	X	506	-0-	-34	-0-	32	1	474	2	N	-0-			-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
08	558	X	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	2	N	-0-			-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-			-0-
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	-0-			-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-			-0-
12	589	X	584	-0-	-5	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 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	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	114	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	82	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	104	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1349	-0-	-241	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	99	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	133	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	128	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1674	X	1385	-0-	-289	-0-	96	1	1289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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, 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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		347	-0-	347	347	192	1	155	2	Y	-0-					30
*06	T. A.		102	-0-	102	449	75	1	23	2	Y	4					34
							4	9									
*07	T. A.		27	-0-	27	476	13	1	14	2	Y	-0-					34
*08	T. A.		38	-0-	38	514	20	1	7	2	Y	10					44
							11	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	514					Y	3					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	514					Y	-0-					47
11	T. A.		57	-0-	57	571	48	1	9	2	Y	-0-					47
12	T. A.		60	-0-	60	631	53	1	5	2	Y	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 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-	109	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	80	-0-	-292	-0-	44	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	138	-0-	-222	-0-	106	1	32	2	Y	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	74	1	76	2	Y	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	114	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	70	-0-	-80	-0-	58	1	12	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	78	-0-	-77	-0-	65	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	337	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	437	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	445	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	398	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	355	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	516	1	524	2	Y	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1090	1	378	2	Y	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	837	1	170	2	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	902	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	725	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	847	-0-	-207	-0-	781	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	210	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	473	1	383	2	Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	380	1	115	2	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	406	1	413	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	417	-0-	-234	-0-	310	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	252	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	398	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

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

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	89	1	27	2	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	244	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	192	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	20	-0-	-70	-0-	17	1	3	2	Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	7632	-0-	4632	4632	6376	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*12	4774	X	142	-0-	-4632	-0-	131	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					5
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					5
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					5
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					5
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	2963	3			Y	-0-					5
07	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5
08	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	2754	3			Y	-0-					5
09	3930	X	2872	-0-	-1058	-0-	2872	3			Y	-0-					5
10	3968	X	1805	-0-	-2163	-0-	1805	3			Y	-0-					5
11	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	3			Y	-0-					5
12	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	2142	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,551 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					5
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					5
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					5
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					5
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					5
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					5
07	2573	N	1510	-0-	-1063	-0-	1510	3			Y	-0-					5
08	2511	N	1900	-0-	-611	-0-	1900	3			Y	-0-					5
09	2640	N	1983	-0-	-657	-0-	1983	3			Y	-0-					5
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					5
11	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			Y	-0-					5
12	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	1603	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,734 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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2015 - P/A 03/02/15

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-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	7	N	-0-	-0-	-7	-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	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0	N	-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: -0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	H-10	-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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

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-

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
SN OPERATING, LLC 797110
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	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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					50
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48					98
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	N	34					132
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1950	2	36	9	N	33					165
05	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	1559	2	33	9	N	30					195
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2170	2	15	9	N	14					209
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	168	1			48
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12	28	5			32
09	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1922	2	29	9	N	26					58
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-					58
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1957	2	15	9	N	14					72
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1892	2	72	9	N	65					137

TOTAL GAS PROD: 23,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					35
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2			N	-0-					35
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					35
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					35
05	1023	N	763	-0-	-260	-0-	763	2			N	-0-					35
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					35
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					35
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	35	5			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6066	3	21	9	N	19	14	1			86
02	6048	X	5254	-0-	-794	-0-	5241	3	13	9	N	12	1	1			97
03	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5825	3	22	9	N	20	11	1			106
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7051	3	51	9	N	46					152
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6381	3	18	9	N	16					168
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5992	3	24	9	N	22	164	1			26
07	7099	X	5421	-0-	-1678	-0-	5389	3	32	9	N	29	14	1			41
08	7099	X	4387	-0-	-2712	-0-	4373	3	14	9	N	13	8	1			46
09	6870	X	1280	-0-	-5590	-0-	1268	3	12	9	N	11	3	1			54
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					54
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7243	3	56	9	N	51	19	1			86
*12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7134	3	36	9	N	33	5	1			114

TOTAL GAS PROD: 62,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

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	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9787	2	37	9	N	34					61
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8856	2	25	9	N	23					84
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10062	2	39	9	N	35					119
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9730	2	45	9	N	41					160
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9734	2	37	9	N	34					194
06	9330	X	8896	-0-	-434	-0-	8835	2	61	9	N	55	168	1			81
07	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	9555	2	40	9	N	36					117
08	9641	X	9437	-0-	-204	-0-	9401	2	36	9	N	33					150
09	9330	X	9260	-0-	-70	-0-	9240	2	20	9	N	18	145	1			23
10	9641	X	9474	-0-	-167	-0-	9439	2	35	9	N	32					55
11	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	8590	2	41	9	N	37					92
12	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	8856	2	52	9	N	47					139

TOTAL GAS PROD: 112,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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

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	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

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	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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	487	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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 #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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	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-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	415	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. //CONT.// 925911
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
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	0 X	-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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

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
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
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
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-

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

01	9889	X	9658	-0-	-231	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8266	-0-	-470	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9457	-0-	-215	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8696	-0-	-664	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9166	-0-	-194	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8778	-0-	-677	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8770	-0-	-685	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8474	-0-	-706	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8834	-0-	-652	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
*12	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1361	-0-	-151	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2604	-0-	-36	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,050 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2133	-0-	-331	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1068	-0-	-1381	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3656	-0-	556	556	3656	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2138	-0-	-556	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3842	-0-	742	742	3842	3			N	-0-					-0-
08	2957	X	2215	-0-	-742	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2222	-0-	-448	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1620	-0-	-1139	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,466 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. GAS LIFT (I) (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	N	2657	-0-	-9	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2366	-0-	-42	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 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 #: 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	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1337	-0-	-175	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 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 #: 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	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 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	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2848	-0-	-512	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,547 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 #: 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3458	-0-	358	358	3458	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5837	-0-	2737	3095	5837	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4092	-0-	1092	4187	4092	3			N	-0-					-0-
10	7397	X	3210	-0-	-4187	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5117	-0-	-91	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5093	-0-	-115	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 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	6820	X	139	-0-	-6681	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	134	-0-	-4598	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	82	-0-	-4568	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	X	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3225	-0-	-219	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,132 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	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,711 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 #: 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	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2174	-0-	-234	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,733 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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6660	-0-	-510	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6668	-0-	-82	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6867	-0-	-108	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6870	-0-	-12	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6518	-0-	-142	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-82	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3138	-0-	-138	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2894	-0-	-130	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5825	-0-	-363	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5656	-0-	-1257	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6447	-0-	-528	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6455	-0-	-520	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6297	-0-	-151	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2024	-0-	-272	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,817 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
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	5549	X	4506	-0-	-1043	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4559	-0-	-453	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4953	-0-	-117	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4804	-0-	-86	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4651	-0-	-402	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,623 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3945	-0-	-591	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4085	-0-	-1216	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3799	-0-	-1502	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3664	-0-	-228	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,163 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	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3055	-0-	-221	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	2710	-0-	-1134	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2566	-0-	-514	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,663 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	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,285 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3052	-0-	-280	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3269	-0-	-31	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2885	-0-	-618	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,566 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3548	-0-	-148	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

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

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 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-

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
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
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	1085	X	313	-0-	-772	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	532	X	251	-0-	-281	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-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: 564 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	682	X	200	-0-	-482	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	336	X	161	-0-	-175	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	189	-0-	-462	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	336	X	152	-0-	-184	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

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

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

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

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	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	1829	2	6	9	N	5	1	8			161
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	N	6					167
03	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	2159	2	4	9	N	4					171
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1964	2	2	9	N	2					173
05	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2174	2	3	9	N	3					176
06	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	2264	2			N	-0-					176
07	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					176
08	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					176
09	2250	X	936	-0-	-1314	-0-	936	2			N	-0-					176
10	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	2			N	-0-					176
11	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	2058	2			N	-0-					176
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

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	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					81
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	811	2			N	-0-					81
03	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1140	X	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					81
05	1116	X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					81
06	1080	X	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					81
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					81
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					81
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					81
10	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					81
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	2			N	-0-					81
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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-	870					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	870					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	768	-0-	-1388	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					270
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					270
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					270
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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	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-

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-

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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

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

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	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	284	-0-	-1080	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	414	-0-	-764	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 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	1457	X	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	776	-0-	-596	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	663	-0-	-856	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	365	-0-	-1105	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	188	-0-	-1642	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	299	-0-	-2119	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	310	X	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	277	-0-	-2243	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,486 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	247	-0-	-953	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 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

01	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	644	X	524	-0-	-120	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	713	X	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	630	X	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	651	X	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	651	X	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	600	X	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	558	X	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	X	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 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	346	X	346	-0-		-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	311	X	311	-0-		-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	392	X	392	-0-		-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	345	X	345	-0-		-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	342	X	342	-0-		-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	390	X	357	-0-		-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	403	X	369	-0-		-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	403	X	270	-0-		-133	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	360	X	311	-0-		-49	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	372	X	304	-0-		-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	360	X	310	-0-		-50	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	372	X	243	-0-		-129	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 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	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	390	N	357	-0-		-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-		-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	341	N	248	-0-		-93	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	360	N	286	-0-		-74	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	310	N	223	-0-		-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 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	2666	X	1707	-0-		-959	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
02	2072	X	1556	-0-		-516	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
03	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
04	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
05	1736	X	1672	-0-		-64	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
06	2370	X	1999	-0-		-371	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
07	2449	X	1828	-0-		-621	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
08	2449	X	1850	-0-		-599	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
09	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	2005	-0-		-72	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
11	2010	X	1980	-0-		-30	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
12	2604	X	1649	-0-		-955	-0-	1649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,298 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336	X	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	X	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	X	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	X	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	114	-0-	-1095	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	119	-0-	-1201	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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

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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

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	527	X	269	-0-	-258	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	476	X	284	-0-	-192	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	434	X	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	X	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	X	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	X	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	X	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	X	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	X	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	X	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240	X	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	X	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	240	X	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	X	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	X	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	300	X	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 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	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	946	-0-	-1042	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1272	-0-	-438	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1207	-0-	-560	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1083	-0-	-507	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1033	-0-	-455	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1031	-0-	-457	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 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. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	448	X	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	X	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	300	X	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341	X	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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. (I) GAS LIFT(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	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420	X	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	420	X	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	434	X	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 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. (I) GAS LIFT(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	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	X	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	X	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	X	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	X	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	270	X	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279	X	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 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. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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. (I) GAS LIFT(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-	357	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					232
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					244
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					199
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					199
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					199
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					199
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	177	1			22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			20

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

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	N	1					31
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					31
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					32
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					34
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					34
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					35
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					36
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					36
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					37
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					38
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-405	-0-	90	1	1241	3	N	56					209
							62	9									
02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	89	1	1191	3	N	74	32	1			251
							81	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	3	N	72	163	1			160
							79	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	63					223
							69	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	76	1	1102	3	N	58					281
							64	9									
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	82	1	1318	3	N	60	191	1			150
							66	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	3	N	69					219
							76	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	3	N	87	172	1			134
							96	9									
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	80	1	1023	3	N	59					193
							65	9									
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	91	1	1489	3	N	53					246
							58	9									
11	1410	N	723	-0-	-687	-0-	662	3	61	9	N	55					301
12	1209	N	644	-0-	-565	-0-	480	3	164	9	N	149	184	1			266

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	7			-0-
12	0	X	-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
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	N	2					44
							2	9									
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	43	1	573	3	N	8	17	1			35
							9	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	4					39
							4	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	2					41
							2	9									
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	386	3	N	1					42
							1	9									
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	47	1	751	3	N	3	12	1			33
							3	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	4					37
							4	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	N	4					41
							4	9									
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	50	1	639	3	N	2					43
							2	9									
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	51	1	839	3	N	3					46
							3	9									
*11	750	N	286	-0-	-464	-0-	253	3	33	9	N	30	46	7			30
12	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	210	1	2897	3	N	12					133
							13	9									
02	3388	X	2345	-0-	-1043	-0-	160	1	2148	3	N	34	57	1			110
							37	9									
03	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	188	1	3053	3	N	25					135
							28	9									
04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2694	3	N	15					150
							17	9									
05	3131	X	1767	-0-	-1364	-0-	113	1	1647	3	N	6					156
							7	9									
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	180	1	2888	3	N	38	150	1			44
							42	9									
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	3	N	22					66
							24	9									
08	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	191	1	2701	3	N	35					101
							39	9									
09	3120	X	1826	-0-	-1294	-0-	132	1	1676	3	N	16					117
							18	9									
10	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	204	1	3331	3	N	29					146
							32	9									
*11	3660	X	1966	-0-	-1694	-0-	1870	3	96	9	N	87	146	7			87
12	3782	X	408	-0-	-3374	-0-	408	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 30,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 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	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	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 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	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 #: 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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	868	N	562	-0-	-306	-0-	38	1	523	3	N	1					43
							1	9									
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	662	3	N	9	18	1			34
							10	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	N	4					38
							4	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1					39
							1	9									
05	806	N	357	-0-	-449	-0-	23	1	333	3	N	1					40
							1	9									
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	46	1	739	3	N	4	13	1			31
							4	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	966	3	N	4					35
							4	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	676	3	N	4					39
							4	9									
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	48	1	617	3	N	1					40
							1	9									
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	53	1	857	3	N	3					43
							3	9									
*11	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-	43	7			-0-
12	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	3					47
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	10	18	1			39
							11	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	N	4					43
							4	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	53	1	835	3	N	2					45
							2	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	43	1	622	3	N	1					46
							1	9									
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	53	1	847	3	N	4	15	1			35
							4	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	987	3	N	4					39
							4	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	5					44
							6	9									
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	51	1	651	3	N	2					46
							2	9									
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	52	1	853	3	N	3					49
							3	9									
*11	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	3			N	-0-	17	7			32
12	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

	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	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	110 4	1 9	1524	3	N	4					105
02	1708	X	1456	-0-	-252	-0-	100 19	1 9	1337	3	N	17	35	1			87
03	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	108 8	1 9	1747	3	N	7					94
04	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	94 3	1 9	1466	3	N	3					97
05	1674	X	857	-0-	-817	-0-	55 2	1 9	800	3	N	2					99
06	1800	X	1411	-0-	-389	-0-	82 7	1 9	1322	3	N	6	25	1			80
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	113 9	1 9	1852	3	N	8					88
08	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	93 9	1 9	1310	3	N	8					96
09	1560	X	1234	-0-	-326	-0-	90 3	1 9	1141	3	N	3					99
10	1984	X	1793	-0-	-191	-0-	103 7	1 9	1683	3	N	6					105
*11	1920	X	816	-0-	-1104	-0-	718	3	98	9	N	89	105	7			89
12	1984	X	400	-0-	-1584	-0-	400	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-138	-0-	37	1	506	3	N	1					80
							1	9									
02	616	X	455	-0-	-161	-0-	31	1	417	3	N	6	12	1			74
							7	9									
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	2					76
							2	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	29	1	454	3	N	1					77
							1	9									
05	558	X	332	-0-	-226	-0-	21	1	310	3	N	1					78
							1	9									
06	810	X	395	-0-	-415	-0-	23	1	371	3	N	1	59	1			20
							1	9									
07	837	X	466	-0-	-371	-0-	27	1	437	3	N	2					22
							2	9									
08	837	X	417	-0-	-420	-0-	27	1	388	3	N	2					24
							2	9									
09	480	X	396	-0-	-84	-0-	29	1	366	3	N	1					25
							1	9									
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	5					30
							6	9									
*11	450	X	194	-0-	-256	-0-	170	3	24	9	N	22	30	7			22
12	465	X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-81	-0-	24	1	328	3	N	1					99
							1	9									
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	22	1	296	3	N	3	8	1			94
							3	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2					96
							2	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					97
							1	9									
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	18	1	259	3	N	-0-					97
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	21	1	334	3	N	2	58	1			41
							2	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	2					43
							2	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2					45
							2	9									
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	3	N	-0-					45
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	348	3	N	2					47
							2	9									
*11	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-	24	7			23
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-104	-0-	37	1 9	509	3	N	1					45
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	33	1 7 9	447	3	N	6	12	1			39
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	574	3	N	3					42
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	507	3	N	1					43
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	13	1	194	3	N	-0-					43
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	9	1 1 9	149	3	N	1	8	1			36
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	650	3	N	2					38
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	478	3	N	3					41
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	402	3	N	1					42
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	33	1 2 9	542	3	N	2					44
*11	510	N	283	-0-	-227	-0-	230	3	53	9	N	48	44	7			48
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	620	X	514	-0-	-106	-0-	35	1 1 9	478	3	N	1					75
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	31	1 7 9	415	3	N	6	12	1			69
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	571	3	N	2					71
04	570	X	536	-0-	-34	-0-	32	1 1 9	503	3	N	1					72
05	558	X	416	-0-	-142	-0-	27	1 1 9	388	3	N	1					73
06	600	X	587	-0-	-13	-0-	34	1 3 9	550	3	N	3	9	1			67
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	692	3	N	3					70
08	620	X	566	-0-	-54	-0-	37	1 3 9	526	3	N	3					73
09	600	X	496	-0-	-104	-0-	36	1 1 9	459	3	N	1					74
10	744	X	656	-0-	-88	-0-	38	1 3 9	615	3	N	3					77
*11	720	X	367	-0-	-353	-0-	284	3	83	9	N	75	77	7			75
12	744	X	193	-0-	-551	-0-	193	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	524	-0-	-1604	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	507	-0-	-1415	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1170	-0-	-690	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	849	-0-	-360	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	573	-0-	-822	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	445	-0-	-950	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	960	X	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	837	X	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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 (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
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-

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-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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. 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	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. 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	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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					139
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	23					162
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	8	8			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	6	8			231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	7	8			246
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	158	1			105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	173	1			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276					386
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	182	1			259
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	171	1	80	7	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

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 "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	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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

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	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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

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 #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 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	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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

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	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

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

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

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

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	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

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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, 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 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	2697	N	1662	-0-	-1035	-0-		102	1	1559	2	Y	1					49
								1	9									
02	1456	N	1157	-0-	-299	-0-		97	1	1058	2	Y	2					51
								2	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		238	1	2396	2	Y	2					53
								2	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		167	1	1628	2	Y	11					64
								12	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		168	1	1509	3	Y	4	28	1			40
								4	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		148	1	1307	3	Y	6					46
								7	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		166	1	1817	3	Y	1					47
								1	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		144	1	1328	3	Y	1					48
								1	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-		99	1	788	3	Y	-0-					48
10	1984	N	535	-0-	-1449	-0-		60	1	475	3	Y	-0-					48
11	1440	N	811	-0-	-629	-0-		94	1	717	3	Y	-0-					48
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	5363	X	4450	-0-	-913	-0-		273	1	4171	2	Y	5					110
								6	9									
02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-		383	1	4190	2	Y	2					112
								2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-		486	1	4892	2	Y	50					162
								55	9									
04	4770	X	4321	-0-	-449	-0-		401	1	3897	2	Y	21					183
								23	9									
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-		525	1	4718	3	Y	23					206
								25	9									
06	4890	X	4657	-0-	-233	-0-		474	1	4181	3	Y	2					208
								2	9									
07	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-		348	1	3811	3	Y	8					216
								9	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-		560	1	5165	3	Y	20					236
								22	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-		576	1	4567	3	Y	7					243
								8	9									
10	5270	X	3555	-0-	-1715	-0-		397	1	3150	3	Y	7	164	1			86
								8	9									
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-		676	1	5133	3	Y	20					106
								22	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-						Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	19	4	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	16	16	1			102
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	36	1			66
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	42	1			24
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16	16	1			24
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			21
07	T. A.		3074	-0-	3074	3074	256 7	1 9	2811	3	Y	6					27
08	T. A.		6081	-0-	6081	9155	594 9	1 9	5478	3	Y	8					35
09	T. A.		5859	-0-	5859	15014	649 64	1 9	5146	3	Y	58	50	1			43
10	17238	X	2224	-0-	-15014	-0-	248 10	1 9	1966	3	Y	9					52
11	5310	X	586	-0-	-4724	-0-	67 7	1 9	512	3	Y	6					58
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	279	1	4265	2	Y	35					102
							39	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	393	1	4299	2	Y	-0-	36	1			66
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	280	1	2812	2	Y	-0-	42	1			24
04	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	216	1	2097	2	Y	97	14	1			107
							107	9									
05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	376	1	3377	2	Y	2					109
							2	9									
06	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	247	1	2182	2	Y	5	39	1			75
							6	9									
07	4650	X	2052	-0-	-2598	-0-	171	1	1880	3	Y	1					76
							1	9									
08	3317	X	1518	-0-	-1799	-0-	148	1	1369	3	Y	1					77
							1	9									
09	3630	X	575	-0-	-3055	-0-	64	1	508	3	Y	3	6	1			74
							3	9									
10	3751	X	683	-0-	-3068	-0-	76	1	605	3	Y	2					8
							2	9									
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3956	3	Y	10					18
							11	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 30,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	285	1	4355	2	Y	26	59	1			52
							29	9									
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	472	1	5166	2	Y	50	22	1			80
							55	9									
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	497	1	4994	2	Y	-0-	51	1			29
04	4980	X	3620	-0-	-1360	-0-	335	1	3256	2	Y	26	26	1			29
							29	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					29
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10	1			19
07	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	3			Y	-0-					19
08	1953	X	247	-0-	-1706	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					19
09	1890	X	80	-0-	-1810	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	1	1			18
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	X	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	221	1	3380	2	Y	149					201
							164	9									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	458	1	5011	2	Y	6					207
							7	9									
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	375	1	3777	2	Y	93					300
							102	9									
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	329	1	3199	2	Y	78					378
							86	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	456	1	4095	3	Y	38					416
							42	9									
06	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	393	1	3469	3	Y	7					423
							8	9									
07	6076	X	3248	-0-	-2828	-0-	268	1	2940	3	Y	36					459
							40	9									
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	523	1	4824	3	Y	15	178	1			296
							17	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	535	1	4240	3	Y	29					325
							32	9									
10	4588	X	2929	-0-	-1659	-0-	326	1	2590	3	Y	12	176	1			161
							13	9									
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	633	1	4804	3	Y	28					189
							31	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 47,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	258	1	3940	2	Y	-0-					30
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	349	1	3820	2	Y	-0-					30
03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-					30
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	390	1	3795	2	Y	-0-					30
05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	433	1	3889	3	Y	-0-					30
06	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	373	1	3292	3	Y	-0-					30
07	4619	X	2879	-0-	-1740	-0-	241	1	2638	3	Y	-0-					30
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	439	1	4055	3	Y	-0-					30
09	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	451	1	3571	3	Y	-0-					30
10	4309	X	1859	-0-	-2450	-0-	208	1	1651	3	Y	-0-					30
11	4350	X	3704	-0-	-646	-0-	431	1	3273	3	Y	-0-					30
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 41,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	67	1	1027	2	Y	45					78
							50	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	2					80
							2	9									
03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	88	1	890	2	Y	21					101
							23	9									
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	91	1	884	2	Y	25					126
							28	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	107	1	965	3	Y	10	56	1			80
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	3	Y	7					87
							8	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	3	Y	2					89
							2	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1068	3	Y	2					91
							2	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-					91
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	156	1	1237	3	Y	-0-					91
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	3	Y	1					92
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	152	1	2323	2	Y	56					89
							62	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	206	1	2251	2	Y	55					144
							61	9									
03	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	232	1	2335	2	Y	42					186
							46	9									
04	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	228	1	2213	2	Y	39					225
							43	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	244	1	2194	2	Y	15	99	1			141
							17	9									
06	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	260	1	2292	2	Y	4					145
							4	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	160	1	1758	3	Y	4					149
							4	9									
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	278	1	2563	3	Y	3					152
							3	9									
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	300	1	2375	3	Y	-0-					152
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	183	1	1457	3	Y	-0-					152
11	2760	N	2466	-0-	-294	-0-	287	1	2176	3	Y	3					155
							3	9									
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 26,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9173	-0-	-468	-0-	562	1	8578	2	Y	30	58	1			56
							33	9									
02	8708	X	7747	-0-	-961	-0-	641	1	7019	2	Y	79	29	1			106
							87	9									
03	9641	X	8956	-0-	-685	-0-	785	1	7894	2	Y	252	65	1			293
							277	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	855	1	8321	2	Y	74	38	1			329
							81	9									
05	9176	X	8627	-0-	-549	-0-	859	1	7720	2	Y	44					373
							48	9									
06	8880	X	8357	-0-	-523	-0-	835	1	7364	2	Y	144	134	1			383
							158	9									
07	8773	X	6853	-0-	-1920	-0-	571	1	6263	3	Y	17					400
							19	9									
08	8773	X	8207	-0-	-566	-0-	800	1	7385	3	Y	20					420
							22	9									
09	9270	X	7877	-0-	-1393	-0-	881	1	6984	3	Y	11	135	1			296
							12	9									
10	8649	X	5017	-0-	-3632	-0-	560	1	4449	3	Y	7					95
							8	9									
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1126	1	8552	3	Y	17					112
							19	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 89,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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

*01	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*02	3808	#	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
*03	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*04	4080	#	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*05	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
*06	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
*07	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*08	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
*09	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
*10	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
*11	3900	#	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*12	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

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

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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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	-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, 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	5580 X	4630	-0-	-950	-0-	751	1	3879	2	Y	-0-					1
02	5516 X	4795	-0-	-721	-0-	736	1	4059	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1046	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	5758	-0-	-152	-0-	893	1	4865	2	Y	-0-					-0-
05	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	962	1	5089	2	Y	-0-					-0-
06	6180 X	6018	-0-	-162	-0-	962	1	5056	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	3275	-0-	-3111	-0-	442	1	2833	2	Y	-0-					-0-
08	6386 X	999	-0-	-5387	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
09	6030 X	6016	-0-	-14	-0-	961	1	5055	2	Y	-0-					-0-
*10	6231 X	5986	-0-	-245	-0-	930	1	5056	2	Y	-0-					-0-
*11	6030 X	5812	-0-	-218	-0-	764	1	5048	2	Y	-0-					-0-
*12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	400	1	5430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

	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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	Y	49					210
							54	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	580	2	Y	50	185	1			75
							55	9									
03	1085	N	626	-0-	-459	-0-	95	1	487	2	Y	40					115
							44	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	52					167
							57	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	148	1	782	2	Y	67					234
							74	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	Y	42	181	1			95
							46	9									
07	961	N	506	-0-	-455	-0-	65	1	415	2	Y	24					119
							26	9									
08	992	N	187	-0-	-805	-0-	148	1	39	9	Y	35					154
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	143	1	751	2	Y	38					192
							42	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	Y	61					253
							67	9									
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	Y	68	185	1			136
							75	9									
12	961	N	239	-0-	-722	-0-	12	1	160	2	Y	61					197
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 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

	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	DLQ G-10		852	-0-	852	852	843	2	9	9	N	8					74
02	DLQ G-10		1608	-0-	1608	2460	1591	2	17	9	N	15					89
03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	4146	1660	2	26	9	N	24					113
04	2900	N	1210	-0-	-1690	2456	1122	2	88	9	N	80	137	1			56
05	3100	N	2044	-0-	-1056	1400	2026	2	18	9	N	16					72
06	2803	N	1403	-0-	-1400	-0-	1400	2	3	9	N	3					75
07	1240	N	838	-0-	-402	-0-	835	2	3	9	N	3					78
08	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1411	2	9	9	N	8					86
09	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1309	2	15	9	N	14					100
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					112
*11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1270	2	14	9	N	13					125
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1486	2	81	9	N	74	136	1			63

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 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	0		2265	-0-	2265	12981	2170	2	95	9	N	86	151	1			100
02	0		2998	-0-	2998	15979	2837	2	161	9	N	146	151	1			95
03	0		3299	-0-	3299	19278	3196	2	103	9	N	94	142	1			47
04	0		2320	-0-	2320	21598	2254	2	66	9	N	60					107
05	0		4249	-0-	4249	25847	4151	2	98	9	N	89	133	1			63
06	0		3087	-0-	3087	28934	3031	2	56	9	N	51					114
07	0		2180	-0-	2180	31114	2149	2	31	9	N	28					142
08	0		4044	-0-	4044	35158	3904	2	140	9	N	127	208	1			61
09	0		3354	-0-	3354	38512	3265	2	89	9	N	81					142
10	7200		2664	-0-	-4536	33976	2599	2	65	9	N	59	137	1			64
11	12000		3416	-0-	-8584	25392	3339	2	77	9	N	70					134
*12	12400		3007	-0-	-9393	15999	2895	2	112	9	N	102	186	1			50

TOTAL GAS PROD: 36,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

WAGNER OIL COMPANY 891175
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, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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 RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01-29-2015

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2822	-0-	-495	-0-	618	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2996	#	2819	-0-	-177	-0-	731	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3286	#	1853	-0-	-1433	-0-	524	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	3180	#	2755	-0-	-425	-0-	684	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	818	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	752	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	3131	#	2703	-0-	-428	-0-	462	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	629	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	3090	#	3011	-0-	-79	-0-	1035	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	3193	#	1835	-0-	-1358	-0-	39	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	3090	#	2797	-0-	-293	-0-	577	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	3100	#	2911	-0-	-189	-0-	402	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,442 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	226	1	806	2	N	-0-					50
02	1092	N	843	-0-	-249	-0-	208	1	594	2	N	37					87
							41	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	352	1	912	2	N	13					100
							14	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	264	1	798	2	N	22					122
							24	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	332	1	852	2	N	23					145
							25	9									
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	224	1	700	2	N	39					184
							43	9									
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	158	1	770	2	N	25	169	1			40
							28	9									
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	210	1	767	2	N	18					58
							20	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	368	1	703	2	N	14					72
							15	9									
10	961	N	657	-0-	-304	-0-	14	1	618	2	N	23					95
							25	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	810	2	N	29					124
							32	9									
12	1116	N	782	-0-	-334	-0-	100	1	624	2	N	53					177
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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.		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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-5018	-0-	32	1	493	2	Y	5					204
							6	9									
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	435	1	4758	2	Y	15					219
							17	9									
03	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	391	1	3937	2	Y	10					229
							11	9									
04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	453	1	4409	2	Y	40					269
							44	9									
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	574	1	5156	3	Y	13					282
							14	9									
06	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	522	1	4606	3	Y	20					302
							22	9									
07	5766	X	3287	-0-	-2479	-0-	274	1	3000	3	Y	12					314
							13	9									
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	666	1	6146	3	Y	57					371
							63	9									
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	685	1	5432	3	Y	15	191	1			195
							17	9									
10	5735	X	1686	-0-	-4049	-0-	188	1	1494	3	Y	4					199
							4	9									
11	5880	X	28	-0-	-5852	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					199
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 43,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	17					32
							19	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-					32
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	17					49
							19	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-					49
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					49
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	1					50
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	-0-					50
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					50
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-					50
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	N	-0-					50
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					91
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					91
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	32	1	326	2	N	-0-					91
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	43	1	417	2	N	-0-					91
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					91
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	502	3	N	4					95
							4	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					95
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					95
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	N	-0-					95
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	35	1	243	3	N	-0-					95
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	N	6					101
							7	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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	403	N	242	-0-	-161	-0-	15	1	227	2	N	-0-					15
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-					15
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	83	1	1266	2	N	11					93
							12	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	7					100
							8	9									
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	117	1	1173	2	N	19					119
							21	9									
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	112	1	1088	2	N	5					124
							6	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	4					128
							4	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	8					136
							9	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	1					137
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	N	2					139
							2	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1120	3	N	2					141
							2	9									
10	1240	N	816	-0-	-424	-0-	103	1	713	3	N	-0-					141
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	170	1	1140	3	N	6					147
							7	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 13,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	407	1	2720	2	N	-0-					21
02	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	516	1	2144	2	N	-0-					21
03	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	549	1	1979	2	N	-0-					21
04	3060	X	2308	-0-	-752	-0-	491	1	1817	2	N	-0-					21
05	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	503	1	1637	2	N	-0-					21
06	3030	X	1681	-0-	-1349	-0-	456	1	1225	2	N	-0-					21
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	324	1	1067	2	N	6					27
							7	9									
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	336	1	1277	2	N	-0-					27
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	212	1	1055	2	N	-0-					27
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	175	1	1151	2	N	-0-					27
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	172	1	1105	2	N	-0-					27
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	179	1	1066	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8733	2	57	9	N	52					82
02	DLQ G-10		9207	-0-	9207	17997	9177	2	30	9	N	27					109
03	DLQ G-10		10060	-0-	10060	28057	9949	2	111	9	N	101	167	1			43
04	35077	X	7020	-0-	-28057	-0-	6947	2	73	9	N	66					109
05	10199	X	8729	-0-	-1470	-0-	8626	2	103	9	N	94					203
06	9870	X	9148	-0-	-722	-0-	9026	2	122	9	N	111	183	1			131
07	10199	X	5686	-0-	-4513	-0-	5652	2	34	9	N	31					162
08	10075	X	9369	-0-	-706	-0-	9321	2	48	9	N	44	119	1			87
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10120	2	112	9	N	102					189
10	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10084	2	64	9	N	58	180	1			67
11	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	8654	2	88	9	N	80					147
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 97,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	2	106	9	N	96	141	1			92
02	6300	X	3320	-0-	-2980	-0-	3243	2	77	9	N	70					162
03	6975	X	1225	-0-	-5750	-0-	1203	2	22	9	N	20	140	1			42
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					42
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					42
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13590	2	160	9	N	145					187
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8483	2	96	9	N	87	135	1			139
08	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17595	2	257	9	N	234	161	1			212
09	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16708	2	244	9	N	222	191	1			243
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16040	2	176	9	N	160	223	1			180
*11	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18183	2	286	9	N	260	185	1			255
*12	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15763	2	232	9	N	211	179	1			287

TOTAL GAS PROD: 118,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

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-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - P/A 03/25/15

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-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-					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-

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-					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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	0	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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	46	1	295	3	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: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	X	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1177	-0-	-223	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,286 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	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 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	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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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-

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	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 #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 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	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	952	X	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	992	X	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 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	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	868	X	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	870	X	612	-0-	-258	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	899	X	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 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	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	X	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 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	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

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	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	X	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	X	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

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	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

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	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56

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

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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

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	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	330	X	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	X	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	547	1	2708	2	N	19	7	1			19
							21	9									
02	1456	X	1409	-0-	-47	-0-	54	1	1351	2	N	4	12	1			11
							4	9									
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	10					21
							11	9									
04	1560	X	1489	-0-	-71	-0-	111	1	1375	2	N	3					24
							3	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	162	1	3089	3	N	13	14	1			23
							14	9									
06	1560	X	461	-0-	-1099	-0-	30	1	431	3	N	-0-					23
07	1612	X	1225	-0-	-387	-0-	114	1	1108	3	N	3	12	1			14
							3	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	365	1	3506	3	N	8	9	1			13
							9	9									
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2661	3	N	7	7	1			13
							8	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	288	1	2270	3	N	5					18
							6	9									
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	237	1	1564	3	N	2					20
							2	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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-

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

01	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					30
02	1400	X	310	-0-	-1090	-0-	310	2			N	-0-					30
03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					30
04	1470	X	910	-0-	-560	-0-	910	2			N	-0-					30
05	1519	X	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-					30
06	990	X	630	-0-	-360	-0-	630	2			N	-0-					30
07	930	X	811	-0-	-119	-0-	805	2	6	9	N	5					35
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					38
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					40
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					43
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	1050	2	1	9	N	1					44
12	1333	X	1035	-0-	-298	-0-	1035	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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	1581	X	1028	-0-	-553	-0-	868	2	160	9	N	145					164
02	1344	X	226	-0-	-1118	-0-	220	2	6	9	N	5	152	1			17
03	1488	X	646	-0-	-842	-0-	580	2	66	9	N	60					77
04	1140	X	563	-0-	-577	-0-	520	2	43	9	N	39					116
05	1178	X	570	-0-	-608	-0-	537	2	33	9	N	30					146
06	990	X	490	-0-	-500	-0-	390	2	100	9	N	91	168	1			69
07	651	X	231	-0-	-420	-0-	120	2	111	9	N	101					170
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	968	2	132	9	N	120	151	1			139
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1162	2	54	9	N	49	168	1			20
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	963	2	74	9	N	67					87
11	1050	X	546	-0-	-504	-0-	485	2	61	9	N	55					142
12	1271	X	907	-0-	-364	-0-	850	2	57	9	N	52	168	1			26

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	616	X	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	450	X	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	465	X	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	248	X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 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	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2015 - PLUGGED 08/01/15

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2		N	-0-					-0-
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2		N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 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	1581	#	1427	-0-	-154	-0-	1427	2		N	-0-					83
02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-					83
03	1519	#	1500	-0-	-19	-0-	1500	2		N	-0-					83
04	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-					83
05	1674	#	1354	-0-	-320	-0-	1354	2		N	-0-					83
06	1620	#	1113	-0-	-507	-0-	1113	2		N	-0-					83
07	1922	#	931	-0-	-991	-0-	931	2		N	-0-					83
08	1922	#	1148	-0-	-774	-0-	1148	2		N	-0-					83
09	1860	#	1330	-0-	-530	-0-	1330	2		N	-0-					83
10	1364	#	1222	-0-	-142	-0-	1222	2		N	-0-					83
11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					83
12	1364	#	1171	-0-	-193	-0-	1171	2		N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,712 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	930	N	888	-0-	-42	-0-	408	2	480	9	N	436	348	1	289
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	428	2	495	9	N	450	350	1	389
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	367	2	411	9	N	374	527	1	236
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	469	2	396	9	N	360	172	1	424
05	930	N	594	-0-	-336	-0-	319	2	275	9	N	250	511	1	163
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	231	2	189	9	N	172			335
07	899	N	544	-0-	-355	-0-	276	2	268	9	N	244	358	1	221
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	290	2	270	9	N	245	178	1	288
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	266	2	242	9	N	220	349	1	159
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	307	2	251	9	N	228			387
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	308	2	233	9	N	212	335	1	264
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	294	2	241	9	N	219	178	1	305

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

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	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-

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	3310		3310	-0-	-0-	-0-	98	1	3199	2	N	12					102
							13	9									
02	196		2713	-0-	2517	2517	2645	2	68	9	N	62					164
03	217		452	-0-	235	2752	5	1	446	2	N	1					165
							1	9									
04	210		1338	-0-	1128	3880	7	1	1329	2	N	2					167
							2	9									
05	217		4511	-0-	4294	8174	19	1	4484	3	N	7					174
							8	9									
06	2845		2845	-0-	-0-	8174	15	1	2830	3	N	-0-					174
07	4465		4465	-0-	-0-	8174	187	1	4173	3	N	95					269
							105	9									
08	3232		3232	-0-	-0-	8174	157	1	3060	3	N	14	181	1			102
							15	9									
09	3354		3354	-0-	-0-	8174	128	1	3201	3	N	23					125
							25	9									
10	3064		3064	-0-	-0-	8174	129	1	2905	3	N	27					152
							30	9									
11	2400		2262	-0-	-138	8036	78	1	2167	3	N	15					167
							17	9									
12	2480		NO RPT	-0-	-2480	5556					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 31,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	4102	R	4102	-0-	-0-	-0-	4073	2	29	9	Y	26	21	1			13
02	3729	R	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	Y	28	35	1			6
03	4263	R	4263	-0-	-0-	-0-	4232	2	31	9	Y	28	25	1			9
04	4114	R	4114	-0-	-0-	-0-	4083	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	4123	#	299	-0-	-3824	-0-	295	2	4	9	Y	4					10
06	4140	#	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	6846		6846	-0-	-0-	-0-	6789	2	57	9	Y	52	37	1			21
08	5879		5879	-0-	-0-	-0-	5845	2	34	9	Y	31	43	1			9
09	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	5	1			4
10	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					4
11	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					4
12	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	9052	X	5465	-0-	-3587	-0-	5233	2	232	9	Y	211	176	1			59
02	8176	X	5676	-0-	-2500	-0-	5483	2	193	9	Y	175	217	1			17
03	9052	X	4266	-0-	-4786	-0-	4115	2	151	9	Y	137	122	1			32
04	5580	X	4369	-0-	-1211	-0-	4197	2	172	9	Y	156	172	1			16
05	6293	X	371	-0-	-5922	-0-	354	2	17	9	Y	15					31
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	28	1			3
07	6293	X	2687	-0-	-3606	-0-	2588	2	99	9	Y	90	64	1			29
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	6897	2	278	9	Y	253	248	1			34
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	26	1			8
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					8
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					8
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

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

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	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14324	2	176	9	Y	160	134	1			49
02	12796	X	12222	-0-	-574	-0-	12098	2	124	9	Y	113	140	1			22
03	14973	X	11523	-0-	-3450	-0-	11395	2	128	9	Y	116	103	1			35
04	14490	X	12906	-0-	-1584	-0-	12739	2	167	9	Y	152	168	1			19
05	14973	X	2897	-0-	-12076	-0-	2887	2	10	9	Y	9					28
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	25	1			3
07	10850	X	7946	-0-	-2904	-0-	7741	2	205	9	Y	186	133	1			56
08	10850	X	6765	-0-	-4085	-0-	6556	2	209	9	Y	190	216	1			30
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-	23	1			7
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					7
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					7
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 68,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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-					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	1			-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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	8060	X	6202	-0-	-1858	-0-	6119	2	83	9	Y	75	62	1			28
02	7280	X	5008	-0-	-2272	-0-	4949	2	59	9	Y	54	67	1			15
03	8060	X	2798	-0-	-5262	-0-	2743	2	55	9	Y	50	45	1			20
04	7800	X	2145	-0-	-5655	-0-	2145	2			Y	-0-					20
05	8060	X	138	-0-	-7922	-0-	138	2			Y	-0-					20
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	17	1			3
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	4306	2	33	9	Y	30	21	1			12
08	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14861	2	169	9	Y	154	145	1			21
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	15	1			6
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					6
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					6
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	28179	X	23514	-0-	-4665	-0-	23151	2	363	9	Y	330	276	1			65
02	25452	X	10282	-0-	-15170	-0-	10110	2	172	9	Y	156	193	1			28
03	28179	X	20111	-0-	-8068	-0-	19882	2	229	9	Y	208	185	1			51
04	24600	X	20761	-0-	-3839	-0-	20490	2	271	9	Y	246	271	1			26
05	24986	X	1757	-0-	-23229	-0-	1738	2	19	9	Y	17					43
06	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-	37	1			6
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					6
08	20150	X	14123	-0-	-6027	-0-	13828	2	295	9	Y	268	239	1			35
09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	26	1			9
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					9
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					9
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 90,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

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	8308	X	6550	-0-	-1758	-0-	6462	2	88	9	Y	80	67	1			46
02	7504	X	6880	-0-	-624	-0-	6817	2	63	9	Y	57	71	1			32
03	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7549	2	57	9	Y	52	46	1			38
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11717	2	66	9	Y	60	66	1			32
05	7626	X	1543	-0-	-6083	-0-	1533	2	10	9	Y	9					41
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	36	1			5
07	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	23599	2	661	9	Y	601	430	1			176
08	33100	X	33100	-0-	-0-	-0-	32418	2	682	9	Y	620	697	1			99
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	75	1			24
10	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					24
11	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					24
12	33108	X	-0-	-0-	-33108	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 91,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	871	-0-	-473	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	894	-0-	-1369	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,930 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

01	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1060	-0-	-60	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

01	1612	X	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1084	-0-	-344	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,853 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	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
05	1178	X	938	-0-	-240	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	1170	X	960	-0-	-210	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
08	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
09	1200	X	1145	-0-	-55	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
11	1080	X	1077	-0-	-3	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12	1178	X	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 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	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	1050	X	810	-0-	-240	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
07	1085	X	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-			-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09	1110	X	936	-0-	-174	-0-	936	2		N	-0-			-0-
10	1147	X	875	-0-	-272	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	1110	X	681	-0-	-429	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	1023	X	886	-0-	-137	-0-	886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 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	713	X	698	-0-	-15	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	744	X	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			-0-
04	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	744	X	528	-0-	-216	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	690	X	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	660	X	560	-0-	-100	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	682	X	592	-0-	-90	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	660	X	568	-0-	-92	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 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	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 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	465	X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	620	X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620	X	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	480	X	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	465	X	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	390	X	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	390	X	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1					67
02	1428	X	1199	-0-	-229	-0-	1199	2			N	-0-					67
03	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	1194	2	2	9	N	2					69
04	1620	X	1184	-0-	-436	-0-	1184	2			N	-0-					69
05	1674	X	953	-0-	-721	-0-	953	2			N	-0-					69
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					70
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					70
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70
09	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					70
10	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			N	-0-					70
11	1710	X	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			N	-0-					70
12	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651	X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	630	X	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	651	X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	600	X	296	-0-	-304	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	620	X	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	390	X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	465	X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	X	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	X	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 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. GAS LIFT (I)(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	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	780	X	523	-0-	-257	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	806	X	259	-0-	-547	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	570	X	454	-0-	-116	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	775	X	459	-0-	-316	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	750	X	549	-0-	-201	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	775	X	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 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. GAS LIFT (I)(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	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04	720	X	532	-0-	-188	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	744	X	351	-0-	-393	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	651	X	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	630	X	484	-0-	-146	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	651	X	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 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. GAS LIFT (I)(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	1000	-0-	-54	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
02	952	X	936	-0-	-16	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	990	X	967	-0-	-23	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	1023	X	788	-0-	-235	-0-	788	2		N	-0-			-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
07	1023	X	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			-0-
08	1023	X	986	-0-	-37	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	1110	X	952	-0-	-158	-0-	952	2		N	-0-			-0-
10	1147	X	967	-0-	-180	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	1110	X	917	-0-	-193	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	992	X	948	-0-	-44	-0-	948	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,591 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	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	403	X	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	390	X	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	X	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	X	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	341	X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 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	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	1612	X	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1459	-0-	-191	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 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	124	X	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 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	775	X	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	700	X	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	X	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	750	X	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775	X	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	713	X	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651	X	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	780	X	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	806	X	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	780	X	546	-0-	-234	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	713	X	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 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	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					46
02	280	X	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					46
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					46
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
05	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					46
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					46
07	310	X	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					46
08	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					46
09	330	X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					46
10	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					46
11	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					46
*12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
02	1232	X	1105	-0-	-127	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
04	1230	X	1217	-0-	-13	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
05	1271	X	920	-0-	-351	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	1261	-0-	-10	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
08	1271	X	1235	-0-	-36	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	1350	X	1227	-0-	-123	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10	1395	X	1222	-0-	-173	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
11	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	588	X	543	-0-	-45	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	620	X	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	600	X	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	600	X	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	589	X	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	600	X	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	620	X	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	476	X	453	-0-	-23	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03	527	X	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09	510	X	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	527	X	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	510	X	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 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

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	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812	X	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930	X	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	900	X	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930	X	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	899	X	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	X	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	930	X	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	868	X	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

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	465	X	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	434	X	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465	X	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	450	X	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	X	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	420	X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	540	X	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558	X	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	540	X	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	403	X	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372	X	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 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	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	448	X	370	-0-	-78	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	X	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	X	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	403	X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	360	X	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	360	X	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	X	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 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	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	336	X	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527	X	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	510	X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527	X	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	390	X	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	372	X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	372	X	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	330	X	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	217	X	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 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

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

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	X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252	X	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	X	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

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	52	-0-	-661	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 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

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	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	744	X	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	780	X	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	806	X	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806	X	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	750	X	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	682	X	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	660	X	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	651	X	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

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	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,956 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	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	X	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240	X	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	X	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	X	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 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	558	X	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	504	X	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	X	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	510	X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527	X	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	510	X	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	527	X	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 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	651	X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	X	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651	X	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651	X	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	651	X	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	630	X	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	651	X	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	630	X	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	620	X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 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

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	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	155	X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	180	X	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

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	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
02	1512	X	1434	-0-	-78	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
03	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
04	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
05	1581	X	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
06	1590	X	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
07	1643	X	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
08	1643	X	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
09	1560	X	1420	-0-	-140	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
10	1488	X	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
11	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
12	1519	X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

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	155	X	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
02	140	X	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	155	X	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	150	X	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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. GAS LIFT (I)(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	400	-0-	-251	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	560	X	355	-0-	-205	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	620	X	421	-0-	-199	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	434	X	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	496	X	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09	480	X	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 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. GAS LIFT (I)(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-	597	2		N	-0-			-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	899	X	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	870	X	766	-0-	-104	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	899	X	587	-0-	-312	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	870	X	670	-0-	-200	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	806	X	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-			-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09	780	X	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10	806	X	640	-0-	-166	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	840	X	719	-0-	-121	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12	868	X	720	-0-	-148	-0-	720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 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	527	X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	448	X	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	X	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	420	X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 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	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	X	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210	X	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	X	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	X	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1557	-0-	-39	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,780 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	X	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	X	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	713	X	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	750	X	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	775	X	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	750	X	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	651	X	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 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	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	999	-0-	-149	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	833	-0-	-277	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	961	X	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 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	558	X	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558	X	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	X	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	X	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	X	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	527	X	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	510	X	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	496	X	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 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. (I) GAS LIFT(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	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1571	-0-	-382	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1446	-0-	-259	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 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. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588	X	277	-0-	-311	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	600	X	275	-0-	-325	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	713	X	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	713	X	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	690	X	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620	X	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	X	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620	X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570	X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	589	X	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	X	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558	X	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 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	(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	719	X	719	-0-		-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
02	1186	X	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
03	1230	X	1230	-0-		-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
04	1165	X	1165	-0-		-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05	1302	X	1088	-0-		-214	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	1137	-0-		-123	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1302	X	1139	-0-		-163	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
08	1240	X	1149	-0-		-91	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
09	1170	X	1094	-0-		-76	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
10	1178	X	1085	-0-		-93	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
11	1140	X	1073	-0-		-67	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
12	1147	X	1075	-0-		-72	-0-	1075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,140 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	(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	1891	X	1796	-0-		-95	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
02	1713	X	1713	-0-		-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
03	1942	X	1942	-0-		-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
04	1826	X	1826	-0-		-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
05	1891	X	1597	-0-		-294	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
06	1890	X	1609	-0-		-281	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1953	X	1590	-0-		-363	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
08	1953	X	1589	-0-		-364	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
09	1830	X	1179	-0-		-651	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
10	1679	X	1679	-0-		-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
11	1620	X	1581	-0-		-39	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
*12	1722	X	1722	-0-		-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,823 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	(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	248	N	234	-0-		-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	280	N	238	-0-		-42	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	279	N	255	-0-		-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	300	N	210	-0-		-90	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-		-22	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*12	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1518	-0-	-312	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1551	-0-	-247	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,947 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	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2566	-0-	-122	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2364	-0-	-456	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,209 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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	775	X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750	X	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	660	X	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	775	X	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	750	X	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 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	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	510	X	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	X	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510	X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	527	X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	805	-0-	-425	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 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	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 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	744	X	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	672	X	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	600	X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620	X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	558	X	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	540	X	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	589	X	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	749	-0-	-631	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	685	-0-	-741	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 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

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	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3771	-0-	-149	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3580	-0-	-620	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3673	-0-	-527	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 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. 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 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. 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 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. 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	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
03	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
07	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,506 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	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	323	-0-	-700	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 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	14B2	EXT	93	-0-	93	6139	93	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	62	-0-	62	6201	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	72	-0-	72	6273	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	81	-0-	81	6354	81	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	82	-0-	82	6436	82	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84	-0-	84	6520	84	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	92	-0-	92	6612	92	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	59	6671	59	3			N	-0-					-0-
09	6713	X	42	-0-	-6671	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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	277	-0-	277	4935	277	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	185	-0-	185	5120	185	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	214	-0-	214	5334	214	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	243	-0-	243	5577	243	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	246	-0-	246	5823	246	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	249	-0-	249	6072	249	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	273	-0-	273	6345	273	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	176	-0-	176	6521	176	3			N	-0-					-0-
09	6645	X	124	-0-	-6521	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	533	-0-	-599	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	X	409	-0-	-67	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	630	X	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	651	X	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	651	X	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540	X	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	X	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	510	X	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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	DLQ G-10		611	-0-	611	611	604	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1221	N	610	-0-	-611	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 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	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	2			Y	-0-					-0-
02	2700	N	1414	-0-	-1286	535	1414	2			Y	-0-					-0-
03	2548	N	2013	-0-	-535	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	965	-0-	-275	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 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 #: 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 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	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	X	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	X	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	X	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	835	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	930	N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	810	N	409	-0-	-401	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	452	-0-	-571	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1286	-0-	-198	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	682	N	604	-0-	-78	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	21	1	960	2	Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 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	837	N	589	-0-	-248	-0-	11	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	11	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	9	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	15	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	20	1	931	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	23	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	25	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	18	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	25	1	1179	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	24	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	25	1	1104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 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 #: 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	899	N	573	-0-	-326	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	11	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	14	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,134 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	8	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	7	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	550	-0-	-132	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	12	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 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 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	4	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	4	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	543	-0-	-201	-0-	10	1	533	2	Y	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	-0-			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	18	1	822	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	17	1	781	2	Y	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,453 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 #: 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	961	N	874	-0-	-87	-0-	17	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	17	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	15	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	15	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	16	1	687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 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	1240	N	977	-0-	-263	-0-	19	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	19	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	22	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	26	1	1115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	223	-0-	-149	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	5	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 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 #: 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	899	N	817	-0-	-82	-0-	16	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	15	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	15	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	22	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	11	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	9	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	519	-0-	-287	-0-	10	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	10	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	16	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	19	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 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 #: 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	11	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	9	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 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	310	N	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 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 #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 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	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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	589	N	555	-0-	-34	-0-	11	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	12	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	11	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	12	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	18	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	20	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	17	1	807	2	Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,034 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 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-			-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	N	-0-			-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	170	2	N	-0-			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 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	372	N	333	-0-	-39	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	2	N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-			-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	13	1	630	2	N	-0-			-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	13	1	594	2	N	-0-			-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-			-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	13	1	595	2	N	-0-			-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	9	1	430	2	N	-0-			-0-
11	840	N	332	-0-	-508	-0-	7	1	325	2	N	-0-			-0-
12	620	N	411	-0-	-209	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	682	-0-	-124	-0-	13	1	669	2	N	-0-			-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	13	1	605	2	N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-			-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	2	N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-			-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	17	1	756	2	N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	2	N	-0-			-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	14	1	661	2	N	-0-			-0-
10	775	N	564	-0-	-211	-0-	11	1	553	2	N	-0-			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-			-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 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 #: 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	775	N	661	-0-	-114	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	16	1	716	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	13	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	12	1	571	2	N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 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	1209	X	646	-0-	-563	-0-	12	1	634	2	N	-0-					-0-
02	840	X	463	-0-	-377	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-
03	837	X	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
05	713	X	246	-0-	-467	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
06	810	X	675	-0-	-135	-0-	14	1	661	2	N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	21	1	918	2	N	-0-					-0-
08	868	X	822	-0-	-46	-0-	19	1	803	2	N	-0-					-0-
09	840	X	813	-0-	-27	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
10	930	X	773	-0-	-157	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
11	900	X	804	-0-	-96	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
12	930	X	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	407	-0-	-58	-0-	8	1	399	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
08	527	N	242	-0-	-285	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	2	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 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 #: 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	589	N	463	-0-	-126	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	8	1	396	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	2	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	7	1	472	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	N	-0-					-0-
09	540	N	236	-0-	-304	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1207	-0-	-95	-0-	23	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	27	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	862	-0-	-316	-0-	13	1	849	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	29	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	26	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	26	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 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 #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-78	-0-	11	1	562	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	6	1	436	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	11	1	485	2	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	11	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-334	-0-	14	1	737	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	15	1	677	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	744	N	504	-0-	-240	-0-	7	1	497	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	12	1	567	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	2	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	440	-0-	-211	-0-	8	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	X	347	-0-	-157	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-
03	558	X	386	-0-	-172	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
04	450	X	428	-0-	-22	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	X	319	-0-	-146	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
07	434	X	421	-0-	-13	-0-	9	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	X	417	-0-	-17	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
09	420	X	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	2	N	-0-					-0-
10	434	X	408	-0-	-26	-0-	8	1	400	2	N	-0-					-0-
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	9	1	407	2	N	-0-					-0-
12	434	X	408	-0-	-26	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 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 #: 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	589	X	412	-0-	-177	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
02	532	X	326	-0-	-206	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	589	X	347	-0-	-242	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
04	540	X	409	-0-	-131	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
05	558	X	390	-0-	-168	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
06	390	X	349	-0-	-41	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
07	434	X	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434	X	305	-0-	-129	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-
09	420	X	320	-0-	-100	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
10	403	X	374	-0-	-29	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
*12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	637	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	11	1	750	2	N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	15	1	679	2	N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
12	651	N	325	-0-	-326	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-75	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	N	-0-					-0-
05	496	X	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	N	-0-					-0-
06	630	X	487	-0-	-143	-0-	10	1	477	2	N	-0-					-0-
07	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
08	837	X	530	-0-	-307	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
09	810	X	560	-0-	-250	-0-	12	1	548	2	N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	15	1	743	2	N	-0-					-0-
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	-0-					-0-
*12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 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 #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-151	-0-	7	1	369	2	N	-0-			-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	8	1	358	2	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-			-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	-0-			-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	N	-0-			-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	7	1	333	2	N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-			-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	10	1	455	2	N	-0-			-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	10	1	446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-			-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	12	1	523	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	201	-0-	-849	-0-	4	1	197	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	246	-0-	-839	-0-	5	1	241	2	N	-0-			-0-
11	510	N	181	-0-	-329	-0-	4	1	177	2	N	-0-			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	535	-0-	-54	-0-	10	1	525	2	N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	2	N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-			-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	8	1	528	2	N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	-0-			-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	19	1	843	2	N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	13	1	624	2	N	-0-			-0-
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	13	1	632	2	N	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	14	1	673	2	N	-0-			-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	9					192
							10	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					192
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-					192
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-					192
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					192
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	N	-0-					192
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					192
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					192
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-					192
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-					192
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-					192
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-201	-0-	6	1	320	2	N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	2	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-					-0-
05	372	X	116	-0-	-256	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	X	383	-0-	-37	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	12	1	556	2	N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
11	540	X	494	-0-	-46	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
12	651	X	464	-0-	-187	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	492	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	207	-0-	-289	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 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 #: 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	868	X	582	-0-	-286	-0-	11	1	571	2	N	-0-					-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	961	2	N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	-0-					-0-
06	990	X	873	-0-	-117	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	719	-0-	-304	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
09	990	X	751	-0-	-239	-0-	16	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	715	-0-	-587	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	873	-0-	-387	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	628	-0-	-674	-0-	14	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,865 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
07	620	N	151	-0-	-469	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	918	-0-	-43	-0-	18	1	900	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	876	-0-	-174	-0-	18	1	858	2	N	-0-					-0-
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	18	1	852	2	N	-0-					-0-
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	19	1	862	2	N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 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 #: 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	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	25	1	1297	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	25	1	1200	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	33	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	2	N	-0-			-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	43	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	35	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1350	-0-	-690	-0-	28	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1299	-0-	-809	-0-	26	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1217	-0-	-823	-0-	26	1	1191	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	32	1	1404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,165 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	1550	X	1078	-0-	-472	-0-	21	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	1372	X	978	-0-	-394	-0-	20	1	958	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	991	-0-	-94	-0-	14	1	977	2	N	-0-			-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	27	1	1132	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	961	-0-	-389	-0-	20	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	911	-0-	-484	-0-	19	1	892	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	858	-0-	-492	-0-	18	1	840	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	25	1	1067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	344	-0-	-59	-0-	7	1	337	2	N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-			-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	5	1	325	2	N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-			-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	404	2	N	-0-			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-			-0-
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	7	1	342	2	N	-0-			-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	8	1	360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 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 #: 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	355	-0-	-265	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	X	368	-0-	-190	-0-	5	1	363	2	N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	2	N	-0-					-0-
07	558	X	436	-0-	-122	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-					-0-
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	2	N	-0-					-0-
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	2	N	-0-					-0-
11	750	X	744	-0-	-6	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
12	930	X	795	-0-	-135	-0-	18	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 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	1023	X	521	-0-	-502	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
02	784	X	724	-0-	-60	-0-	15	1	709	2	N	-0-					-0-
03	868	X	704	-0-	-164	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	N	-0-					-0-
05	806	X	485	-0-	-321	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	N	-0-					-0-
07	806	X	791	-0-	-15	-0-	17	1	774	2	N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	N	-0-					-0-
09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	2	N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	-0-					-0-
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	18	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-67	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 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 #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-201	-0-	12	1	624	2	N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
03	837	X	672	-0-	-165	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
04	780	X	644	-0-	-136	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
05	806	X	464	-0-	-342	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	15	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	X	646	-0-	-67	-0-	14	1	632	2	N	-0-					-0-
08	682	X	389	-0-	-293	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
09	720	X	379	-0-	-341	-0-	8	1	371	2	N	-0-					-0-
10	744	X	532	-0-	-212	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
11	720	X	524	-0-	-196	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
12	651	X	486	-0-	-165	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-322	-0-	11	1	566	2	N	-0-					-0-
02	672	X	529	-0-	-143	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-
03	744	X	543	-0-	-201	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
04	630	X	574	-0-	-56	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	X	503	-0-	-117	-0-	7	1	496	2	N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	13	1	589	2	N	-0-					-0-
08	589	X	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
09	690	X	607	-0-	-83	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
10	713	X	588	-0-	-125	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
11	690	X	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
12	620	X	567	-0-	-53	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
05	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	2	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	734	2	N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	11	1	520	2	N	-0-					-0-
10	775	N	491	-0-	-284	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
11	720	N	266	-0-	-454	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 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 #: 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	2	N	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	2	N	-0-			-0-
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	5	1	228	2	N	-0-			-0-
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	5	1	230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 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	279	N	223	-0-	-56	-0-	4	1	219	2	N	-0-			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	N	-0-			-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-			-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	6	1	283	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	-0-			-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	2	N	-0-			-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	228	2	N	-0-			-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-			-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-			-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-			-0-
06	510	X	499	-0-	-11	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
07	527	X	489	-0-	-38	-0-	11	1	478	2	N	-0-			-0-
08	527	X	430	-0-	-97	-0-	10	1	420	2	N	-0-			-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	8	1	386	2	N	-0-			-0-
10	527	X	458	-0-	-69	-0-	9	1	449	2	N	-0-			-0-
11	510	X	440	-0-	-70	-0-	9	1	431	2	N	-0-			-0-
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	10	1	422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 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 #: 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	2201	X	1299	-0-	-902	-0-	25	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	25	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	27	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	27	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	845	-0-	-581	-0-	12	1	833	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	22	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	28	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	33	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	26	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	26	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1197	-0-	-153	-0-	25	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1226	-0-	-169	-0-	28	1	1198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 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	1333	X	925	-0-	-408	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
02	840	X	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
04	930	X	732	-0-	-198	-0-	15	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	X	669	-0-	-292	-0-	10	1	659	2	N	-0-					-0-
06	900	X	703	-0-	-197	-0-	15	1	688	2	N	-0-					-0-
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					-0-
10	806	X	702	-0-	-104	-0-	14	1	688	2	N	-0-					-0-
11	990	X	667	-0-	-323	-0-	14	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	691	-0-	-332	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	X	176	-0-	-103	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	196	X	175	-0-	-21	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	X	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
12	248	X	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 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 #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

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	992	X	619	-0-	-373	-0-	12	1	607	2	N	-0-			-0-
02	700	X	458	-0-	-242	-0-	9	1	449	2	N	-0-			-0-
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	15	1	674	2	N	-0-			-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	2	N	-0-			-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	-0-			-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	N	-0-			-0-
07	992	X	934	-0-	-58	-0-	20	1	914	2	N	-0-			-0-
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	2	N	-0-			-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-			-0-
10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	26	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	23	1	1074	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	1239	-0-	-94	-0-	28	1	1211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

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	341	X	251	-0-	-90	-0-	5	1	246	2	N	-0-			-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-			-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-			-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-			-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	3	1	210	2	N	-0-			-0-
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	2	N	-0-			-0-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-			-0-
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	5	1	228	2	N	-0-			-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-			-0-
10	279	X	212	-0-	-67	-0-	4	1	208	2	N	-0-			-0-
11	270	X	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	2	N	-0-			-0-
12	434	X	266	-0-	-168	-0-	6	1	260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

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	961	X	543	-0-	-418	-0-	10	1	533	2	N	-0-			-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-			-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	-0-			-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	992	X	710	-0-	-282	-0-	10	1	700	2	N	-0-			-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	22	1	990	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	882	-0-	-168	-0-	18	1	864	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	869	-0-	-216	-0-	18	1	851	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	782	-0-	-268	-0-	16	1	766	2	N	-0-			-0-
12	1023	X	728	-0-	-295	-0-	16	1	712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,489 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 #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-131	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	X	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	X	331	-0-	-29	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	N	-0-					-0-
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	-0-					-0-
10	930	X	797	-0-	-133	-0-	16	1	781	2	N	-0-					-0-
11	900	X	705	-0-	-195	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
12	930	X	595	-0-	-335	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	947	-0-	-262	-0-	18	1	929	2	N	-0-					-0-
02	896	X	836	-0-	-60	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	X	872	-0-	-89	-0-	19	1	853	2	N	-0-					-0-
04	930	X	846	-0-	-84	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961	X	679	-0-	-282	-0-	10	1	669	2	N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	20	1	881	2	N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960	X	923	-0-	-37	-0-	19	1	904	2	N	-0-					-0-
10	992	X	829	-0-	-163	-0-	17	1	812	2	N	-0-					-0-
11	960	X	802	-0-	-158	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
12	961	X	844	-0-	-117	-0-	19	1	825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-277	-0-	13	1	671	2	N	-0-					-0-
02	700	X	647	-0-	-53	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
03	713	X	697	-0-	-16	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	9	1	616	2	N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	2	N	-0-					-0-
07	775	X	701	-0-	-74	-0-	15	1	686	2	N	-0-					-0-
08	775	X	637	-0-	-138	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
09	840	X	761	-0-	-79	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
10	868	X	794	-0-	-74	-0-	16	1	778	2	N	-0-					-0-
11	840	X	766	-0-	-74	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
12	775	X	758	-0-	-17	-0-	17	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 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 #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-10	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	6	1	396	2	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

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	1178	X	766	-0-	-412	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
02	812	X	615	-0-	-197	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	868	X	682	-0-	-186	-0-	15	1	667	2	N	-0-					-0-
04	750	X	666	-0-	-84	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	X	558	-0-	-217	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-
06	750	X	702	-0-	-48	-0-	15	1	687	2	N	-0-					-0-
07	682	X	654	-0-	-28	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
08	682	X	636	-0-	-46	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
09	690	X	596	-0-	-94	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	N	-0-					-0-
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	N	-0-					-0-
12	651	X	637	-0-	-14	-0-	14	1	623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

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	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	581	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 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 #: 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	1023	X	765	-0-	-258	-0-	15	1	750	2	N	-0-			-0-
02	784	X	656	-0-	-128	-0-	13	1	643	2	N	-0-			-0-
03	868	X	786	-0-	-82	-0-	17	1	769	2	N	-0-			-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	N	-0-			-0-
05	868	X	536	-0-	-332	-0-	8	1	528	2	N	-0-			-0-
06	750	X	524	-0-	-226	-0-	11	1	513	2	N	-0-			-0-
07	899	X	614	-0-	-285	-0-	13	1	601	2	N	-0-			-0-
08	899	X	449	-0-	-450	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
09	870	X	411	-0-	-459	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
10	620	X	449	-0-	-171	-0-	9	1	440	2	N	-0-			-0-
11	600	X	506	-0-	-94	-0-	11	1	495	2	N	-0-			-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 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	906	-0-	-396	-0-	17	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	943	-0-	-93	-0-	19	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	21	1	943	2	N	-0-			-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	836	-0-	-218	-0-	12	1	824	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	996	-0-	-24	-0-	21	1	975	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	957	-0-	-97	-0-	21	1	936	2	N	-0-			-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	2	N	-0-			-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	22	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	22	1	1026	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	24	1	1025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	341	-0-	-62	-0-	7	1	334	2	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	334	2	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-			-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	299	2	N	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	N	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	18	1	867	2	N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	15	1	726	2	N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-			-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	17	1	752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 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 #: 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	930	X	729	-0-	-201	-0-	14	1	715	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1111	-0-	-5	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	23	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1141	-0-	-254	-0-	25	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1166	-0-	-229	-0-	27	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	990	-0-	-360	-0-	21	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	21	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	23	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	24	1	1049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	909	-0-	-201	-0-	18	1	891	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	13	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	782	-0-	-1528	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	18	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	794	-0-	-415	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
09	900	X	739	-0-	-161	-0-	15	1	724	2	N	-0-					-0-
10	868	X	752	-0-	-116	-0-	15	1	737	2	N	-0-					-0-
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
*12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	49	1	2106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	X	843	-0-	-304	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
02	840	X	823	-0-	-17	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-
03	930	X	867	-0-	-63	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	2	N	-0-					-0-
05	899	X	848	-0-	-51	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-					-0-
07	930	X	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-					-0-
08	930	X	889	-0-	-41	-0-	21	1	868	2	N	-0-					-0-
09	900	X	865	-0-	-35	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
10	899	X	874	-0-	-25	-0-	18	1	856	2	N	-0-					-0-
11	870	X	824	-0-	-46	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
12	899	X	812	-0-	-87	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 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 #: 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	1085	X	744	-0-	-341	-0-	14	1	730	2	N	-0-			-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	2	N	-0-			-0-
03	837	X	815	-0-	-22	-0-	18	1	797	2	N	-0-			-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	N	-0-			-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	10	1	708	2	N	-0-			-0-
06	810	X	775	-0-	-35	-0-	16	1	759	2	N	-0-			-0-
07	930	X	793	-0-	-137	-0-	17	1	776	2	N	-0-			-0-
08	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-			-0-
09	900	X	756	-0-	-144	-0-	16	1	740	2	N	-0-			-0-
10	806	X	775	-0-	-31	-0-	16	1	759	2	N	-0-			-0-
11	780	X	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-			-0-
12	806	X	725	-0-	-81	-0-	16	1	709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-456	-0-	5	1	252	2	N	-0-			-0-
02	644	X	98	-0-	-546	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
03	682	X	303	-0-	-379	-0-	7	1	296	2	N	-0-			-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-			-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	5	1	245	2	N	-0-			-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-			-0-
08	310	X	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-			-0-
10	372	X	277	-0-	-95	-0-	6	1	271	2	N	-0-			-0-
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	N	-0-			-0-
*12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 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 #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	501	-0-	-708	-0-	10	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	492	-0-	-600	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	776	-0-	-433	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	13	1	891	2	N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	940	-0-	-83	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	785	-0-	-238	-0-	18	1	767	2	N	-0-					-0-
09	990	X	617	-0-	-373	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
10	961	X	618	-0-	-343	-0-	13	1	605	2	N	-0-					-0-
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	N	-0-					-0-
*12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-179	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	N	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	X	480	-0-	-171	-0-	7	1	473	2	N	-0-					-0-
06	780	X	676	-0-	-104	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
07	806	X	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	2	N	-0-					-0-
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	-0-					-0-
10	713	X	628	-0-	-85	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
11	780	X	231	-0-	-549	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
12	806	X	274	-0-	-532	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	560	-0-	-153	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	11	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
05	558	X	546	-0-	-12	-0-	8	1	538	2	N	-0-					-0-
06	570	X	483	-0-	-87	-0-	10	1	473	2	N	-0-					-0-
07	651	X	447	-0-	-204	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
08	651	X	498	-0-	-153	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
09	630	X	463	-0-	-167	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-
10	558	X	475	-0-	-83	-0-	10	1	465	2	N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
*12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 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 #: 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	620	X	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	2	N	-0-					-0-
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	X	514	-0-	-106	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620	X	363	-0-	-257	-0-	5	1	358	2	N	-0-					-0-
06	600	X	243	-0-	-357	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
07	651	X	291	-0-	-360	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
08	651	X	421	-0-	-230	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
09	630	X	336	-0-	-294	-0-	7	1	329	2	N	-0-					-0-
10	372	X	151	-0-	-221	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
*12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 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	1147	X	842	-0-	-305	-0-	16	1	826	2	N	-0-					-0-
02	784	X	516	-0-	-268	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-
04	870	X	635	-0-	-235	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
05	899	X	710	-0-	-189	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1099	-0-	-141	-0-	22	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	450	-0-	-750	-0-	9	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	435	-0-	-805	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	377	-0-	-305	-0-	7	1	370	2	N	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	2	N	-0-					-0-
06	750	X	633	-0-	-117	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	N	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	2	N	-0-					-0-
10	806	X	781	-0-	-25	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
11	810	X	189	-0-	-621	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	837	X	521	-0-	-316	-0-	12	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 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 #: 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	992	X	276	-0-	-716	-0-	5	1	271	2	N	-0-			-0-
02	896	X	662	-0-	-234	-0-	14	1	648	2	N	-0-			-0-
03	961	X	656	-0-	-305	-0-	15	1	641	2	N	-0-			-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-			-0-
05	744	X	576	-0-	-168	-0-	8	1	568	2	N	-0-			-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	16	1	738	2	N	-0-			-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	2	N	-0-			-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-			-0-
09	750	X	719	-0-	-31	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
10	775	X	680	-0-	-95	-0-	14	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-			-0-
*12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 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	527	X	401	-0-	-126	-0-	8	1	393	2	N	-0-			-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-			-0-
03	465	X	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-			-0-
05	651	X	483	-0-	-168	-0-	7	1	476	2	N	-0-			-0-
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
07	651	X	420	-0-	-231	-0-	9	1	411	2	N	-0-			-0-
08	558	X	391	-0-	-167	-0-	9	1	382	2	N	-0-			-0-
09	540	X	396	-0-	-144	-0-	8	1	388	2	N	-0-			-0-
10	496	X	479	-0-	-17	-0-	10	1	469	2	N	-0-			-0-
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-			-0-
*12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 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 #: 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	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	273	2	N	-0-			-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-			-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-			-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-			-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-			-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
07	403	X	348	-0-	-55	-0-	8	1	340	2	N	-0-			-0-
08	403	X	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
09	390	X	348	-0-	-42	-0-	7	1	341	2	N	-0-			-0-
10	372	X	340	-0-	-32	-0-	7	1	333	2	N	-0-			-0-
11	390	X	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
12	403	X	116	-0-	-287	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 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	558	X	351	-0-	-207	-0-	7	1	344	2	N	-0-			-0-
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	7	1	319	2	N	-0-			-0-
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	2	N	-0-			-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-			-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
07	372	X	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
08	434	X	171	-0-	-263	-0-	4	1	167	2	N	-0-			-0-
09	450	X	274	-0-	-176	-0-	6	1	268	2	N	-0-			-0-
10	465	X	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	2	N	-0-			-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-			-0-
*12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-179	-0-	10	1	493	2	N	-0-			-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-			-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-			-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-			-0-
05	589	X	561	-0-	-28	-0-	8	1	553	2	N	-0-			-0-
06	690	X	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-			-0-
07	713	X	547	-0-	-166	-0-	12	1	535	2	N	-0-			-0-
08	713	X	542	-0-	-171	-0-	13	1	529	2	N	-0-			-0-
09	630	X	505	-0-	-125	-0-	11	1	494	2	N	-0-			-0-
10	558	X	552	-0-	-6	-0-	11	1	541	2	N	-0-			-0-
11	540	X	472	-0-	-68	-0-	10	1	462	2	N	-0-			-0-
12	558	X	472	-0-	-86	-0-	11	1	461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 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 #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	13	1	656	2	N	-0-					201
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	14	1	654	2	N	-0-					201
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	2	N	-0-					201
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-					201
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	9	1	607	2	N	-0-					201
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-					201
07	775	N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	2	N	-0-					201
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	709	2	N	-0-					201
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	2	N	-0-					201
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					201
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	14	1	646	2	N	-0-					201
12	806	N	582	-0-	-224	-0-	13	1	569	2	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 8,435 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. (I) GAS LIFT(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	X	513	-0-	-262	-0-	10	1	503	2	N	-0-					-0-
02	700	X	523	-0-	-177	-0-	11	1	512	2	N	-0-					-0-
03	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	X	679	-0-	-11	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	N	-0-					-0-
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	N	-0-					-0-
10	806	X	803	-0-	-3	-0-	16	1	787	2	N	-0-					-0-
11	840	X	730	-0-	-110	-0-	15	1	715	2	N	-0-					-0-
12	868	X	417	-0-	-451	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 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	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	296	1	2532	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2071	-0-	-477	-0-	234	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	286	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	285	1	2436	3	Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	293	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	339	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*08	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	305	1	2401	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	306	1	2354	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	334	1	2148	3	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: 26,475 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1010	-0-	-881	-0-	106	1	904	3	Y	-0-			-0-
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	107	1	841	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	87	1	783	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	661	-0-	-329	-0-	69	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	464	-0-	-590	-0-	49	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	25	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	20	1	140	3	Y	-0-			-0-
*08	465	N	224	-0-	-241	-0-	25	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	17	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	3	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: 4,829 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	397	1	3397	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3212	-0-	-316	-0-	363	1	2849	3	Y	-0-			-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	420	1	3795	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	369	1	3147	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	382	1	3233	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	383	1	3086	3	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	418	1	2941	3	Y	-0-			-0-
*08	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	394	1	3099	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2257	-0-	-1253	-0-	260	1	1997	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	327	1	2102	3	Y	-0-			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3377	-0-	-870	-0-	353	1	3024	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	2694	-0-	-1142	-0-	305	1	2389	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	387	1	3498	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	376	1	3213	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	399	1	3369	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	403	1	3247	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	459	1	3225	3	Y	-0-			-0-
*08	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	405	1	3190	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3135	-0-	-525	-0-	361	1	2774	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	2821	-0-	-961	-0-	379	1	2442	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,198 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 #: 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	10044	X	9786	-0-	-258	-0-	1023	1	8763	3	Y	-0-					-0-
02	9072	X	8082	-0-	-990	-0-	914	1	7167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	961	1	8683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	988	1	8434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10137	X	9942	-0-	-195	-0-	1052	1	8889	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	1022	1	8239	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	1157	1	8137	3	Y	-0-					-0-
*08	9951	X	9363	-0-	-588	-0-	1055	1	8307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	8714	-0-	-916	-0-	1003	1	7711	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	7826	-0-	-2125	-0-	1052	1	6774	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	840	1	7193	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6842	-0-	-718	-0-	774	1	6068	3	Y	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	854	1	7716	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	785	1	6698	3	Y	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	856	1	7236	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7509	-0-	-771	-0-	829	1	6680	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7676	-0-	-880	-0-	956	1	6720	3	Y	-0-					-0-
*08	8556	X	7139	-0-	-1417	-0-	805	1	6334	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7062	-0-	-768	-0-	813	1	6249	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6187	-0-	-1904	-0-	832	1	5355	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	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: 2,508 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 #: 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	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	164	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1274	-0-	-378	-0-	144	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	160	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	166	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	178	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	213	1	1495	3	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	174	1	1373	3	N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	197	1	1512	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	187	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,654 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	103	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	961	N	908	-0-	-53	-0-	102	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	379	-0-	-491	-0-	44	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	219	-0-	-618	-0-	29	1	190	3	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: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 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	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	113	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	108	1	846	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	150	1	1055	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	121	1	956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	129	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	145	1	934	3	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: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	435	1	3721	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4144	X	3490	-0-	-654	-0-	394	1	3092	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	395	1	3567	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	433	1	3692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	462	1	3904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	435	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	382	1	2688	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	446	1	3509	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4230	X	3533	-0-	-697	-0-	407	1	3126	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2693	-0-	-1678	-0-	362	1	2331	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	8	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	36	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3485	-0-	385	385	210	1	3275	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3844	-0-	744	1129	234	1	3610	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2759	-0-	-241	888	169	1	2590	3	N	-0-					-0-
10	3996	X	3108	-0-	-888	-0-	186	1	2922	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	140	1	2535	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	164	1	2408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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. 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	6975	X	5555	-0-		-1420	-0-	17	1	5538	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	4680	-0-		-1620	-0-	79	1	4601	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-		-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-		-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-		-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-		-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		7006	-0-		7006	7006	422	1	6584	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		11714	-0-		11714	18720	714	1	11000	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		7117	-0-		7117	25837	437	1	6680	3	N	-0-					-0-
10	34549	X	8712	-0-		-25837	-0-	521	1	8191	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	5673	-0-		-5667	-0-	297	1	5376	3	N	-0-					-0-
12	11718	X	5270	-0-		-6448	-0-	336	1	4934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,727 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. 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	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-	22	1	7192	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5839	-0-		-69	-0-	99	1	5740	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-		-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-		-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223	X	-0-	-0-		-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	2464	-0-		-4526	-0-	234	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5962	-0-		-517	-0-	359	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-		-0-	-0-	605	1	9328	3	N	-0-					-0-
09	7386	X	7386	-0-		-0-	-0-	453	1	6933	3	N	-0-					-0-
10	7693	X	7693	-0-		-0-	-0-	460	1	7233	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	7052	-0-		-328	-0-	369	1	6683	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	6832	-0-		-794	-0-	436	1	6396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	6510	X	5411	-0-		-1099	-0-	16	1	5395	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	4519	-0-		-1361	-0-	76	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-		-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-		-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250	X	283	-0-		-4967	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-		-0-	-0-	476	1	7427	3	N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-		-0-	-0-	364	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	5395	X	5395	-0-		-0-	-0-	331	1	5064	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	5619	-0-		-1976	-0-	336	1	5283	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	5116	-0-		-2234	-0-	268	1	4848	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	5318	-0-		-2277	-0-	339	1	4979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	8	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2341	-0-	-291	-0-	40	1	2301	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	273	1	4192	3	N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	219	1	3451	3	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	171	1	3105	3	N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	206	1	3024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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 #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	906	3	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	9	1	2893	3	N	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	39	1	2290	3	N	-0-			-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	3717	-0-	617	617	224	1	3493	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4118	-0-	1018	1635	251	1	3867	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3130	-0-	130	1765	192	1	2938	3	N	-0-			-0-
10	4728	X	2963	-0-	-1765	-0-	177	1	2786	3	N	-0-			-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	152	1	2761	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	171	1	2505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,748 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	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	7	1	2334	3	N	-0-			-0-
02	2408	X	992	-0-	-1416	-0-	17	1	975	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-			-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	3	N	-0-			-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	233	1	3663	3	N	-0-			-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	207	1	3751	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	2698	-0-	-1239	-0-	172	1	2526	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	32	1	1844	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1622	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4138	-0-	1138	1138	254	1	3884	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4064	-0-	964	2102	243	1	3821	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3487	-0-	487	2589	183	1	3304	3	N	-0-			-0-
*12	5109	X	2520	-0-	-2589	-0-	161	1	2359	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	19	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5589	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	148	1	2270	3	N	-0-					-0-
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	411	1	6462	3	N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5863	3	N	-0-					-0-
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	362	1	5309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 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

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

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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

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	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 //CONT.// 120554
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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 //CONT.// 120554
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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 //CONT.// 120554
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	546	1	3608	2	N	51					551
							56	9									
02	5348	X	3962	-0-	-1386	-0-	562	1	3341	2	N	54	352	1			253
							59	9									
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	528	1	4149	2	N	73					326
							80	9									
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	413	1	4972	2	N	65					391
							72	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	544	1	5462	2	N	49	177	1			263
							54	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	676	1	6003	2	N	57					320
							63	9									
07	5642	X	3188	-0-	-2454	-0-	256	1	2902	2	N	27					347
							30	9									
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	576	1	7524	2	N	41	175	1			213
							45	9									
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	549	1	7005	2	N	42					255
							46	9									
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	542	1	6433	2	N	52					307
							57	9									
11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	566	1	9012	2	N	53					360
							58	9									
*12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	582	1	8631	2	N	46	182	1			224
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 76,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - P/A 03/03/15

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

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
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 (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	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-

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	5704	X	4273	-0-	-1431	-0-	86	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3696	-0-	-1456	-0-	289	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4364	-0-	-1340	-0-	430	1	3934	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4206	-0-	-1314	-0-	204	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	624	-0-	-4119	-0-	44	1	580	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-					-0-
08	2056	X	1005	-0-	-1051	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					2
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	91	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1705	-0-	-227	-0-	302	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	22	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1771	-0-	-359	-0-	296	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	389	-0-	-1812	-0-	53	1	336	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	42	1	2263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5085	X	2779	-0-	-2306	-0-	115	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	298	1	2323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	245	1	2295	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	308	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1698	-0-	-234	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1843	-0-	-420	-0-	319	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	352	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	841	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	1479	1	978	2	N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1332	1	980	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	1244	1	983	2	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1115	1	990	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

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	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	25	1	1228	2	N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	136	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	289	-0-	-982	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-			-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1			1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	-0-			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-			-0-
05	310	N	32	-0-	-278	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	52	1	86	2	N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	132	1	88	2	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	232	1	170	2	N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	51	1	40	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	46	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	1411	-0-	-1305	-0-	110	1	1301	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1751	-0-	-1256	-0-	173	1	1578	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	1477	-0-	-1433	-0-	72	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	325	-0-	-2682	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1			1
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	349	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	27	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	404	-0-	-1766	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2609	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	13	343	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2639	N	2626	-0-	-13	-0-	254	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	9	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	7	1	918	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	422	-0-	-818	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	453	-0-	-570	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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	496	N	405	-0-	-91	-0-	3	1	402	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	872	2	N	1	1	8			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	4	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	8	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	307	-0-	-871	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	18	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	97	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	359	1	4225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	4297	-0-	-1314	-0-	423	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3942	-0-	-1488	-0-	191	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	1056	-0-	-4028	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	6392	6392	2			N	-0-					-0-
08	13267	X	6875	-0-	-6392	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7253	2	2	9	N	2					2
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

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	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	388	1	2046	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	481	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	445	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	553	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	486	-0-	-2676	-0-	100	1	386	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3631	-0-	3631	3631	1375	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	7583	X	3952	-0-	-3631	-0-	2378	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2002	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	1589	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	1696	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 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	3255	X	2071	-0-	-1184	-0-	97	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	431	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	23	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	445	-0-	-1865	-0-	74	1	371	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	49	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	4994	-0-	2794	5503	207	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3811	-0-	811	6314	433	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3843	-0-	743	7057	371	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4440	-0-	1440	8497	309	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	6296					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

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	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	16	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1786	-0-	-370	-0-	13	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	430	-0-	-1895	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	-0-					-0-
08	6005	X	3036	-0-	-2969	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	25	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2257	-0-	-719	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,815 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 #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

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	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	7	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	793	-0-	-383	-0-	6	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	868	N	228	-0-	-640	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	16	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

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	1178	N	588	-0-	-590	-0-	4	1	584	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	699	-0-	-365	-0-	5	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	775	N	153	-0-	-622	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 10066 - 10152

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	6293	X	4995	-0-	-1298	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5684	X	4902	-0-	-782	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5403	-0-	-890	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	731	-0-	-5562	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7567	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2705	-0-	-2815	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7564	X	7493	-0-	-71	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	3683	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	963	-0-	-2137	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7178	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 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	2294	N	1081	-0-	-1213	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3247	-0-	147	563	3247	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	1796	-0-	-563	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1335	-0-	-1455	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1296	-0-	-1404	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	937	-0-	-892	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	974	-0-	-762	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	757	-0-	-953	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	465	-0-	-744	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 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	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	268	-0-	-1282	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	657	-0-	-1141	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3153	-0-	-1466	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4407	-0-	-363	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1118	-0-	-3811	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3115	-0-	-2135	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2061	-0-	-3364	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	5351	-0-	-16411	-0-	403 492	1 9	4456	2	N	447					719
02	19656	X	4321	-0-	-15335	-0-	298 339	1 9	3684	2	N	308	710	1			317
03	21762	X	4375	-0-	-17387	-0-	246 131	1 9	3998	2	N	119	172	1			264
04	21060	X	4325	-0-	-16735	-0-	364 129	1 9	3832	2	N	117					381
05	21762	X	3871	-0-	-17891	-0-	305 107	1 9	3459	2	N	97	179	1			299
06	21060	X	6141	-0-	-14919	-0-	145 219	1 9	5777	2	N	199					498
07	21762	X	5864	-0-	-15898	-0-	35 233	1 9	5596	2	N	212	353	1			357
08	21762	X	5731	-0-	-16031	-0-	88 210	1 9	5433	2	N	191	176	1	1	8	371
09	21060	X	5491	-0-	-15569	-0-	51 131	1 9	5309	2	N	119	174	1			316
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	72 127	1 9	5460	2	N	115	178	1	1	8	252
11	6150	X	5253	-0-	-897	-0-	197 103	1 9	4953	2	N	94					346
*12	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	205 119	1 9	5024	2	N	108	180	1			274

TOTAL GAS PROD: 61,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	497	3	Y	10	1	8			12
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	29 2	1 9	517	3	Y	2	10	1	1	8	3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	579	3	Y	1					4
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	536	3	Y	2	4	1	1	8	1
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	10 4	1 9	567	3	Y	4					5
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	65 8	1 9	519	3	Y	7	1	8			11
07	DLQ G-10		595	-0-	595	595	592	3	3	9	Y	3	8	1	1	8	5
08	1184	N	589	-0-	-595	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					5
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					5
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	638	3	Y	7	10	1	1	8	1
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	587	3	Y	5	1	8			5
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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	899	N	665	-0-	-234	-0-	39	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	14	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	92	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	3			Y	-0-					-0-
08	1474	N	417	-0-	-1057	-0-	27	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	385	-0-	-669	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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	482	-0-	-76	-0-	28	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	50	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-					-0-
08	1220	N	563	-0-	-657	-0-	37	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

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	1054	N	969	-0-	-85	-0-	57	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	16	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	3			Y	-0-					-0-
08	2200	N	1091	-0-	-1109	65	71	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1104	N	1039	-0-	-65	-0-	48	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	76	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	3	Y	19	26	1			20
							21	9									
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	13	1	650	3	Y	25	39	1			6
							28	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	-0-					6
04	1230	N	796	-0-	-434	-0-	26	1	770	3	Y	-0-					6
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	89	1	8			94
							98	9									
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	69	1	727	3	Y	38	125	1	1	8	6
							42	9									
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	48	1	1009	3	Y	30					36
							33	9									
08	2320	X	1230	-0-	-1090	-0-	66	1	1122	3	Y	38	53	1	1	8	20
							42	9									
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	30	30	1	1	8	19
							33	9									
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	Y	42	25	1	1	8	35
							46	9									
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1208	3	Y	19	33	1	1	8	20
							21	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

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	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	171	3	2	9	Y	2	2	8			1
08	340	N	167	-0-	-173	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					1
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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	1	1	8			-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
08	812	N	352	-0-	-460	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 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	651	N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	3			Y	-0-					-0-
08	2200	N	2218	-0-	18	798	145	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	2048	N	1250	-0-	-798	-0-	58	1	1192	3	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	118	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	122	-0-	-174	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	25	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	325	3	24	9	Y	22					22
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	38	1	385	3	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		574	-0-	574	574	25	1	540	3	Y	8					32
							9	9									
08	1174	N	600	-0-	-574	-0-	82	1	514	3	Y	4	20	1	1	8	15
							4	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	95	1	529	3	Y	-0-					15
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	126	1	528	3	Y	-0-					15
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	127	1	507	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	Y	37					42
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	103	3	Y	1	35	1			8
							1	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					8
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	3	3	9	Y	3	8	1			3
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	3	106	9	Y	96	86	1			13
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	24					37
							26	9									
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	2	1	65	3	Y	11					48
							12	9									
08	165	N	86	-0-	-79	-0-	2	1	50	3	Y	31	64	1			15
							34	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					20
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	25	32	1			13
							28	9									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	51	3	28	9	Y	25					38
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	1054	N	857	-0-	-197	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	831	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	2200	N	1151	-0-	-1049	179	63	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1059	-0-	-179	-0-	49	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	73	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	79	36	1			55
							87	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	33	60	1			28
							36	9									
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	19	1	366	3	N	-0-	6	1			22
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	12	1	357	3	N	25					47
							28	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	N	54	96	1			5
							59	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	136	99	1	1	8	41
							150	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	178	3	48	9	N	44	58	1			27
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	173	3	58	9	N	53	64	1			16
09	630	N	252	-0-	-378	-0-	206	3	46	9	N	42	40	1			18
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	N	48	42	1	1	8	23
							53	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	3	55	9	N	50	35	1			38
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	27	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		544	-0-	544	544	15	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	1151	N	607	-0-	-544	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 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 #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	3	12	9	Y	11					11
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	26	1	945	3	Y	-0-					11
08	1733	N	762	-0-	-971	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					11
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					11
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	3	Y	-0-					11
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					11
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

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	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500	3	12	9	Y	11					11
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		765	-0-	765	765	21	1	744	3	Y	-0-					11
08	1482	N	717	-0-	-765	-0-	28	1	689	3	Y	-0-					11
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	6	1	702	3	Y	-0-					11
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	3	Y	-0-					11
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					11
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

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	930	N	574	-0-	-356	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	25	1	448	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	279	-0-	-682	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	62	N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-			-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	X	1447	-0-	-537	-0-	84	1	1363	3	Y	-0-			-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	3	Y	2			2
							2	9							
03	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	97	1	1688	3	Y	-0-			2
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1796	3	Y	-0-			2
05	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	28	1	1623	3	Y	-0-			2
06	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	234	1	1857	3	Y	13			15
							14	9							
07	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2197	3			Y	-0-			15
08	4057	X	1860	-0-	-2197	-0-	121	1	1739	3	Y	-0-			15
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	90	1	1853	3	Y	-0-			15
10	2201	X	1844	-0-	-357	-0-	127	1	1717	3	Y	-0-			15
11	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	62	1	883	3	Y	-0-			15
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 19,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	806	N	641	-0-	-165	-0-	37	1	604	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	38	1	686	3	Y	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	10	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	206	-0-	-484	-0-	23	1	183	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	3			Y	-0-			-0-
08	1018	N	495	-0-	-523	-0-	32	1	463	3	Y	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	133	-0-	-394	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	589	N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	12	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	75	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					-0-
08	1112	N	402	-0-	-710	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	N	5					12
							6	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	10	1	946	3	N	-0-					12
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	4	1	912	3	N	-0-	11	1			1
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	995	3	17	9	N	15	1	8			15
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	3	N	-0-					15
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	986	3	7	9	N	6					21
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	3	1	888	3	N	1	1	8			21
							1	9									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	83	1	816	3	N	-0-					21
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	100	1	813	3	N	1	1	8			21
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	N	-0-					21
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	250	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					1
08	529	N	262	-0-	-267	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					1
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 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	1519	N	193	-0-	-1326	-0-	8	1	124	3	Y	55					68
							61	9									
02	1428	N	25	-0-	-1403	-0-	1	1	16	3	Y	7	66	1			9
							8	9									
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	5	1	87	3	Y	5					14
							6	9									
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30					30
							33	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	49					79
							54	9									
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	66	3	12	9	Y	11	58	1			32
08	194	N	116	-0-	-78	-0-	8	1	107	3	Y	1					33
							1	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	4					37
							4	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	Y	51	73	1			15
							56	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1268	3	Y	32					47
							35	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					2
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					2
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					2
08	891	N	393	-0-	-498	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					2
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					2
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					2
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		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
CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	15	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	23	1	818	3	Y	4					9
							4	9									
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	3			Y	-0-					9
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	9	1	881	3	Y	1					10
							1	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					10
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					10
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	71	1	735	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	3			Y	-0-					10
08	1783	N	847	-0-	-936	-0-	3	1	844	3	Y	-0-					10
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	3	Y	-0-					10
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	84	1	682	3	Y	-0-					10
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	803	3	Y	-0-					10
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	76	3	20	9	Y	18					18
08	162	N	66	-0-	-96	-0-	66	3			Y	-0-					18
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					18
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	45	3	Y	3					21
							3	9									
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	8					29
							9	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	74	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	796	3	12	9	Y	11					11
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	74	1	746	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	36	1	752	3	Y	4					16
							4	9									
08	1410	N	618	-0-	-792	-0-	85	1	531	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	-0-					8
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	198	1	825	3	Y	-0-					8
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	161	1	641	3	Y	-0-					8
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	1					3
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					3
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	Y	1					4
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1090	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	1490	3			Y	-0-					4
08	2200	N	1402	-0-	-798	692	5	1	1397	3	Y	-0-					4
09	2119	N	1427	-0-	-692	-0-	132	1	1295	3	Y	-0-					4
10	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	116	1	945	3	Y	-0-					4
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	3	Y	-0-					4
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-482	-0-	82	1	1327	3	Y	-0-					1
02	1428	X	1367	-0-	-61	-0-	72	1	1295	3	Y	-0-					1
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					1
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	-0-					1
05	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	25	1	1476	3	Y	-0-					1
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	192	1	1526	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	3			Y	-0-					1
08	3724	X	1702	-0-	-2022	-0-	111	1	1591	3	Y	-0-					1
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	3	Y	-0-					1
10	2015	X	1335	-0-	-680	-0-	92	1	1243	3	Y	-0-					1
*11	1950	X	1492	-0-	-458	-0-	97	1	1395	3	Y	-0-					1
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,534 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 #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

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	186	N	76	-0-	-110	-0-	1	1	30	3	Y	41	57	1			6
							45	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	100	53	1			53
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36	68	1			21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20					41
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	71	46	1			66
							78	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	115	171	1	1	8	9
							127	9									
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	134	3	75	9	Y	68	49	1	1	8	27
08	667	N	458	-0-	-209	-0-	360	3	98	9	Y	89	100	1	1	8	15
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	222	3	87	9	Y	79	86	1	1	8	7
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	84	41	1	1	8	49
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	321	3	74	9	Y	67	113	1	1	8	2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

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	558	N	390	-0-	-168	-0-	3	1	366	3	Y	19	25	1			20
							21	9									
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	6	1	275	3	Y	25	38	1			7
							28	9									
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					7
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	88					95
							97	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1131	3	Y	37	126	1			6
							41	9									
07	DLQ G-10		829	-0-	829	829	37	1	759	3	Y	30					36
							33	9									
08	1954	X	1125	-0-	-829	-0-	60	1	1022	3	Y	39	53	1			22
							43	9									
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	30	30	1			22
							33	9									
10	1333	X	968	-0-	-365	-0-	72	1	846	3	Y	45	27	1			40
							50	9									
11	1290	X	876	-0-	-414	-0-	52	1	804	3	Y	18	35	1			23
							20	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	46	-0-	-76	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	53	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	3	1	177	3	Y	15					15
							17	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	9					24
							10	9									
07	DLQ G-10		444	-0-	444	444	443	3	1	9	Y	1					25
08	772	N	328	-0-	-444	-0-	21	1	306	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-	19	1			6
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					6
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-
08	676	N	336	-0-	-340	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 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 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	589	N	406	-0-	-183	-0-	11	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	Y	1	7	1			5
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	1	1	355	3	Y	3	2	1	1	8	6
							3	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	3	3	9	Y	3					9
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	323	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-	6	1			5
08	895	N	379	-0-	-516	-0-	1	1	377	3	Y	1					6
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	45	1	368	3	Y	1					7
							1	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					7
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	41	1			87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	40	1			97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	1			48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	119	1			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	34	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	52	1			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	41	1			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	44	1			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 514

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-		14	1	512	3	Y	5					9
								6	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-		495	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-		6	1	539	3	Y	1					3
								1	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-		2	1	490	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-		550	3	3	9	Y	3					5
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-		48	1	495	3	Y	2					7
								2	9									
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498		498	3			Y	-0-	6	1			1
08	846	N	348	-0-	-498	-0-		1	1	345	3	Y	2					3
								2	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-		53	1	526	3	Y	-0-					3
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-		62	1	500	3	Y	1					4
								1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-		39	1	336	3	Y	-0-					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-		21	1	468	3	Y	5	33	1			-0-
								6	9									
02	476	N	430	-0-	-46	-0-		26	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-		23	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-		14	1	413	3	Y	21					21
								23	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-		19	1	575	3	Y	-0-					21
06	450	N	278	-0-	-172	-0-		11	1	256	3	Y	10	20	1			11
								11	9									
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343		331	3	12	9	Y	11					22
08	986	N	643	-0-	-343	-0-		637	3	6	9	Y	5	22	1	1	8	4
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-		885	3	18	9	Y	16	18	1	1	8	1
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		34	1	1082	3	Y	21	11	1	1	8	10
								23	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		1285	3	31	9	Y	28	24	1	1	8	13
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 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	217	N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	93	3	6	9	Y	5					5
08	179	N	80	-0-	-99	-0-	80	3			Y	-0-					5
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					5
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	77	3	Y	1					6
							1	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	2					8
							2	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	310	N	107	-0-	-203	-0-	3	1	98	3	Y	5					14
							6	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	159	3	1	9	Y	1	8	1			7
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	1					8
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	Y	3					11
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					13
							2	9									
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	280	3	1	9	Y	1	7	1			7
08	447	N	166	-0-	-281	-0-	1	1	163	3	Y	2					9
							2	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3					12
							3	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	2					14
							2	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	-0-					14
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

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
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	983	-0-	-165	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	49	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	3	Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-
08	1898	N	1067	-0-	-831	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	932	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

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	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	121	3	4	9	Y	4					4
08	243	N	118	-0-	-125	-0-	118	3			Y	-0-					4
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					4
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	92	3	Y	1					5
							1	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	2					7
							2	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

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	173	-0-	-447	-0-	5	1	167	3	Y	1					2
							1	9									
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	3			Y	-0-					2
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	994	3	Y	1					3
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					3
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-					3
08	2200	N	1089	-0-	-1111	188	4	1	1085	3	Y	-0-					3
09	1245	N	1057	-0-	-188	-0-	97	1	960	3	Y	-0-					3
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	100	1	809	3	Y	-0-					3
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	99	1	857	3	Y	-0-					3
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
08	322	N	159	-0-	-163	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	14					14
							15	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	96	3	Y	8					22
							9	9									
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	122	3	1	9	Y	1					23
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					23
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	18	1			5
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					5
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

01	496	N	327	-0-	-169	-0-	10	1	316	3	Y	1					8
							1	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	2	7	1	1	8	2
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	204	3	Y	3					7
							3	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	16	1	151	3	Y	10	16	1	1	8	-0-
							11	9									
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	130	3	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		168	-0-	168	168	160	3	8	9	Y	7					8
08	284	N	116	-0-	-168	-0-	112	3	4	9	Y	4					12
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	8			12
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					12
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	128	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
08	2200	N	1386	-0-	-814	714	5	1	1381	3	Y	-0-					-0-
09	2028	N	1314	-0-	-714	-0-	121	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	140	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	120	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 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	3007	X	387	-0-	-2620	-0-	14	1	328	3	Y	41	57	1			5
							45	9									
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	62	1	984	3	Y	99	53	1			51
							109	9									
03	1333	X	529	-0-	-804	-0-	23	1	466	3	Y	36	68	1			19
							40	9									
04	1290	X	907	-0-	-383	-0-	28	1	858	3	Y	19					38
							21	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	8	19	1			27
							9	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	1409	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	3372	X	1957	-0-	-1415	-0-	1949	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1718	3	37	9	Y	34	33	1			1
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
11	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1200	3	3	9	Y	3	8	1			-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
08	1077	N	494	-0-	-583	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 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 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

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	1333	X	849	-0-	-484	-0-	23	1	819	3	Y	6					14
							7	9									
02	924	X	369	-0-	-555	-0-	367	3	2	9	Y	2	8	1			8
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	3	1	308	3	Y	2					10
							2	9									
04	960	X	222	-0-	-738	-0-	1	1	219	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3					12
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1219	3	Y	3					15
							3	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	1579	3	1	9	Y	1	7	1			9
08	2964	X	1384	-0-	-1580	-0-	5	1	1377	3	Y	2					11
							2	9									
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	142	1	1394	3	Y	-0-					11
10	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	180	1	1465	3	Y	1					12
							1	9									
11	1530	X	1478	-0-	-52	-0-	153	1	1325	3	Y	-0-					12
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

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	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	34	1	1223	3	Y	5					12
							6	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1	7	1			6
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	14	1	1347	3	Y	1					7
							1	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1369	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	3	3	9	Y	3					9
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	3	Y	2					11
							2	9									
07	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1626	3	1	9	Y	1	6	1			6
08	3187	X	1560	-0-	-1627	-0-	6	1	1552	3	Y	2					8
							2	9									
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	141	1	1383	3	Y	-0-					8
10	1612	X	1525	-0-	-87	-0-	167	1	1358	3	Y	-0-					8
11	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-					8
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

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	N	485	-0-	-104	-0-	13	1	466	3	Y	5					9
							6	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	416	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	445	3	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	420	3	3	9	Y	3					5
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	35	1	361	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		405	-0-	405	405	404	3	1	9	Y	1	6	1			2
08	797	N	392	-0-	-405	-0-	1	1	390	3	Y	1					3
							1	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					3
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					3
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

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	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	34	19	1	1	8	14
							37	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	N	6					20
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	39	3	N	1	1	8			20
							1	9									
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	10	1	84	3	N	8					28
							9	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					28
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	739	3	Y	-0-					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	2	8			28
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	Y	-0-					28
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	972	3	Y	1	27	1			2
							1	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	98	1	1019	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	1289	3			Y	-0-					2
08	2200	N	1200	-0-	-1000	289	4	1	1196	3	Y	-0-					2
09	1509	N	1220	-0-	-289	-0-	112	1	1108	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	139	1	1131	3	Y	-0-					2
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	975	3	Y	48	32	1	1	8	17
							53	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	-0-					1
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10			-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	1	1	1			1
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	3	Y	6					11
							7	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	3	1	9	Y	1	8	1			4
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	14	1	1328	3	Y	1					5
							1	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	5	1	1259	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1383	3	3	9	Y	3					7
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	3	Y	2					9
							2	9									
07	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	1690	3			Y	-0-	6	1			3
08	2200	N	1502	-0-	-698	992	5	1	1495	3	Y	2					5
							2	9									
09	2516	N	1524	-0-	-992	-0-	141	1	1383	3	Y	-0-					5
10	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	160	1	1296	3	Y	-0-					5
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	3	Y	-0-					5
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	3	Y	1					3
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	3			Y	-0-					1
08	607	N	295	-0-	-312	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	88	3	Y	2					2
							2	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5					7
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					13
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	129	3	48	9	Y	44	27	1			30
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	155	3	9	9	Y	8					38
08	336	N	172	-0-	-164	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					38
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					38
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	33	49	1			22
							36	9									
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					22
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	837	N	403	-0-	-434	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					2
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	264	3	1	9	Y	1					3
03	620	N	284	-0-	-336	-0-	3	1	280	3	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	189	-0-	-201	-0-	1	1	186	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					1
08	174	N	73	-0-	-101	-0-	73	3			Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	N	221	-0-	-430	-0-	6	1	209	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	2	7	1			8
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	3	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	71	-0-	-439	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	20	-0-	-19	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	N	365	-0-	-224	-0-	15	1	343	3	Y	6	24	1			14
							7	9									
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					14
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					14
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	7	1	225	3	Y	10					24
							11	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	-0-					24
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	3	Y	12	23	1			13
							13	9									
07	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1796	3	17	9	Y	15					28
08	2200	N	2042	-0-	-158	1655	2036	3	6	9	Y	5	28	1			5
09	3000	N	2258	-0-	-742	913	2239	3	19	9	Y	17	21	1			1
10	2973	N	2060	-0-	-913	-0-	62	1	1973	3	Y	23	13	1			11
							25	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	35	9	Y	32	29	1			14
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS LIFT(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	499	-0-	-59	-0-	13	1	472	3	Y	13					17
							14	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			Y	-0-	13	1			4
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	6	1	532	3	Y	-0-					4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	3					7
							3	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	483	3	28	9	Y	25					32
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	543	3	2	9	Y	2					35
08	1030	N	485	-0-	-545	-0-	2	1	480	3	Y	3					38
							3	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					38
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					38
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	12					50
							13	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					5
08	261	N	116	-0-	-145	-0-	116	3			Y	-0-					5
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					5
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-263	-0-	10	1	217	3	Y	34	5	1			38
							37	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	7	1	113	3	Y	16	37	1			17
							18	9									
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	3	1			14
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	54					54
							59	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	66	94	1			26
							73	9									
07	DLQ G-10		660	-0-	660	660	590	3	70	9	Y	64					90
08	1570	N	910	-0-	-660	-0-	900	3	10	9	Y	9	77	1			22
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1004	3	109	9	Y	99	81	1			40
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	39	41	1			38
							43	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	3	59	9	Y	54	71	1			21
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

MAG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	10	1	424	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	591	1	1321	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	899	1	1305	3	Y	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	725	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	152	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	183	-0-	-1107	-0-	11	1	161	3	Y	10	1	8			9
							11	9									
07	DLQ G-10		215	-0-	215	215	211	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
08	385	X	170	-0-	-215	-0-	5	1	162	3	Y	3					6
							3	9									
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	8			6
10	806	X	220	-0-	-586	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					6
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

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	279	N	134	-0-	-145	-0-	124	3	10	9	Y	9					9
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	8			10
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					10
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	9	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					1
08	265	N	122	-0-	-143	-0-	122	3			Y	-0-					1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	8			1
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	465	N	440	-0-	-25	-0-		24	1	413	3	Y	3					17
								3	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-		79	1	651	3	Y	6	16	1			7
								7	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-		235	1	2181	3	Y	10					17
								11	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		130	1	1580	3	Y	12					29
								13	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		88	1	1394	3	Y	32	52	1			9
								35	9									
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-		135	1	1443	3	Y	2					11
								2	9									
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815		100	1	1711	3	Y	4					15
								4	9									
08	3465	X	1650	-0-	-1815	-0-		122	1	1525	3	Y	3					18
								3	9									
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-		111	1	1508	3	Y	-0-					18
10	1829	X	1473	-0-	-356	-0-		112	1	1361	3	Y	-0-					18
11	1770	X	1558	-0-	-212	-0-		114	1	1444	3	Y	-0-					18
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

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	248	N	215	-0-	-33	-0-		201	3	14	9	Y	13					14
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		297	3	1	9	Y	1					15
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-		17	1	325	3	Y	-0-					15
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-		35	1	416	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-		324	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-		310	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388		388	3			Y	-0-					-0-
08	796	N	408	-0-	-388	-0-		408	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		38	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	83	3	Y	3					7
							3	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	22	1	50	3	Y	2	1	1	1	8	7
							2	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	28	1	41	3	Y	-0-					7
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					7
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	Y	1	3	1	1	8	4
							1	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-					4
08	982	N	595	-0-	-387	-0-	18	1	577	3	Y	-0-					4
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	8	1	315	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	87	1	196	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	53	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	11					11
							12	9									
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	349	3	2	9	Y	2	11	1			2
08	649	N	298	-0-	-351	-0-	9	1	287	3	Y	2					4
							2	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1					5
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					5
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	2					7
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

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	2666	X	1463	-0-	-1203	-0-	35	1	1417	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	1540	X	1335	-0-	-205	-0-	412	1	923	3	Y	-0-	7	1			1
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	306	1	443	3	Y	-0-					1
04	1410	X	702	-0-	-708	-0-	250	1	452	3	Y	-0-					1
05	1488	X	790	-0-	-698	-0-	151	1	639	3	Y	-0-					1
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	154	1	2346	3	Y	24					25
							26	9									
07	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2328	3	6	9	Y	5	24	1			6
08	4299	X	1965	-0-	-2334	-0-	59	1	1899	3	Y	6					12
							7	9									
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					12
10	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	38	1	1763	3	Y	-0-					12
11	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	46	1	1513	3	Y	3					15
							3	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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	66	-0-	-244	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

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	527	N	478	-0-	-49	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	362	-0-	-537	-0-	351	3	11	9	Y	10					10
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	963	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	68	1	1437	3	Y	5					17
							6	9									
08	2100	N	1228	-0-	-872	639	168	1	1059	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
09	1989	N	1350	-0-	-639	-0-	205	1	1145	3	Y	-0-					7
10	1519	N	1106	-0-	-413	-0-	214	1	892	3	Y	-0-					7
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	171	1	679	3	Y	-0-					7
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1054	N	962	-0-	-92	-0-	52	1	910	3	N	-0-					32
02	1008	N	732	-0-	-276	-0-	31	1	701	3	N	-0-	31	1			1
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	33	1	743	3	N	-0-					1
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	812	3	N	31					32
							34	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	N	52	35	1	1	8	48
							57	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	134	1	890	3	N	2	41	1	1	8	8
							2	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	N	18					26
							20	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	64	1	883	3	N	9					35
							10	9									
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	40	1	754	3	N	7	30	1	1	8	11
							8	9									
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	69	1	839	3	N	7					18
							8	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	3	N	-0-					18
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	930	N	852	-0-	-78	-0-	209	1	643	3	N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	63	1	676	3	N	10					10
							11	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	106	1	786	3	N	-0-					10
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	145	1	761	3	N	-0-	10	1			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	163	1	837	3	N	17					17
							19	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	261	1	1073	3	N	-0-					17
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	3	N	3					20
							3	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	287	1	1025	3	N	-0-					20
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	203	1	1113	3	N	-0-					20
10	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	44	1	1013	3	N	-0-					20
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	204	1	456	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	682	N	481	-0-	-201	-0-	196	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	242	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	116	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	Y	15					15
							17	9									
07	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1051	3	3	9	Y	3	15	1			3
08	1905	N	851	-0-	-1054	-0-	26	1	822	3	Y	3					6
							3	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					6
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	18	1	844	3	Y	-0-					6
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	901	3	Y	2					8
							2	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	248	N	69	-0-	-179	-0-	2	1	63	3	Y	4					8
							4	9									
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	14	1	32	3	Y	-0-	2	1			6
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					6
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					6
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	35	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					2
08	218	N	174	-0-	-44	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					2
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	40	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	481	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	717	N	235	-0-	-482	-0-	7	1	227	3	Y	1					2
							1	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					2
10	496	N	280	-0-	-216	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					2
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	Y	5					7
							6	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
08	197	N	68	-0-	-129	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

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	393	-0-	-72	-0-	11	1	382	3	Y	-0-					1
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	249	3	1	9	Y	1					2
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	3	1	299	3	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	306	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
08	626	N	320	-0-	-306	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	394	3	3	9	Y	3					3
08	654	N	257	-0-	-397	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					3
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					3
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					3
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	3	25	9	Y	23	44	1			5
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	3	58	9	Y	53	39	1			19
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	21	3	32	9	Y	29					50
08	87	N	34	-0-	-53	-0-	22	3	12	9	Y	11					61
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	29	80	1			10
							32	9									
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

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	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					28
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	7	1			21
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					21
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					21
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	76	68	1			29
							84	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					29
08	23	N	18	-0-	-5	-0-	9	3	9	9	Y	8					37
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	3	86	9	Y	78	83	1			32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					62
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

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	775	N	634	-0-	-141	-0-	4	1	608	3	Y	20					37
							22	9									
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	12	1	571	3	Y	17	41	1	1	8	12
							19	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					12
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	Y	187	88	1	1	8	110
							206	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	11	106	1			15
							12	9									
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	28	1	586	3	Y	85	84	1	1	8	15
							94	9									
08	1275	N	567	-0-	-708	-0-	26	1	447	3	Y	85	81	1	1	8	18
							94	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	30					48
							33	9									
10	713	N	506	-0-	-207	-0-	33	1	396	3	Y	70	34	1	1	8	83
							77	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	58	103	1	1	8	37
							64	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					1
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	3	N	-0-					1
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					1
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					1
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

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	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	8	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	926	-0-	-390	-0-	18	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	40	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	848	-0-	-562	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	538	-0-	-547	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	978	-0-	-72	-0-	85	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		971	-0-	971	971	45	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1339	-0-	-761	210	75	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	1064	N	854	-0-	-210	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	95	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

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	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	107	-0-	-117	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

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	X	949	-0-	-74	-0-	23	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	795	-0-	-185	-0-	246	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	315	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	823	-0-	-227	-0-	293	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	959	-0-	-2	-0-	183	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	658	-0-	-272	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	3			Y	-0-					-0-
08	1702	X	855	-0-	-847	-0-	26	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	744	-0-	-217	-0-	16	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	762	-0-	-48	-0-	23	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 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	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	32	1	1177	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1	5	1			8
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	-0-					8
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1238	3	Y	1					9
							1	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	3	1	9	Y	1					10
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1099	3			Y	-0-					10
08	2100	N	1063	-0-	-1037	62	4	1	1059	3	Y	-0-					10
09	1048	N	986	-0-	-62	-0-	91	1	895	3	Y	-0-	1	1			9
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	107	1	864	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	155	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	120	-0-	-151	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3025	-0-	-788	-0-	125	1	2841	3	Y	54	27	1			35
							59	9									
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	174	1	2734	3	Y	111	119	1			27
							122	9									
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	147	1	2931	3	Y	83	30	1			80
							91	9									
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	89	1	2692	3	Y	84	115	1			49
							92	9									
05	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	82	1	2536	3	Y	74	77	1			46
							81	9									
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	100	1	2409	3	Y	62	50	1			58
							68	9									
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	2575	3	1	9	Y	1	33	1			26
08	5193	X	2617	-0-	-2576	-0-	2538	3	79	9	Y	72	57	1			41
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2421	3	101	9	Y	92	93	1			40
10	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	76	1	2421	3	Y	87	80	1			47
							96	9									
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	3	50	9	Y	45	16	1			76
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 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	28737	X	22704	-0-	-6033	-0-	1201	1	20980	3	Y	475	405	1	4	8	90
							523	9									
02	25956	X	19674	-0-	-6282	-0-	823	1	18387	3	Y	422	459	1	8	8	45
							464	9									
03	27838	X	21122	-0-	-6716	-0-	886	1	19819	3	Y	379	405	1	4	8	15
							417	9									
04	24330	X	19969	-0-	-4361	-0-	966	1	18556	3	Y	406	388	1	8	8	25
							447	9									
05	23746	X	20189	-0-	-3557	-0-	86	1	19750	3	Y	321	293	1	4	8	49
							353	9									
06	21960	X	19218	-0-	-2742	-0-	2477	1	16432	3	Y	281	290	1	4	8	36
							309	9									
07	DLQ G-10		19548	-0-	19548	19548	1296	1	17813	3	Y	399	377	1			58
							439	9									
08	39462	X	19914	-0-	-19548	-0-	1322	1	18181	3	Y	374	397	1	2	8	33
							411	9									
09	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	1036	1	19682	3	Y	345	264	1	63	5	48
							380	9					3	8			
10	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1548	1	19003	3	Y	255	278	1	3	8	22
							281	9									
*11	19230	X	18764	-0-	-466	-0-	1338	1	17119	3	Y	279	281	1	2	8	18
							307	9									
12	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 223,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	511	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	8	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	481	N	204	-0-	-277	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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

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

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	32459	-0-	-39616	-0-	1728	1	30182	3	Y	499	429	1			97
							549	9									
02	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	1299	1	29022	3	Y	458	503	1			52
							504	9									
03	37417	X	31345	-0-	-6072	-0-	1322	1	29571	3	Y	411	442	1			21
							452	9									
04	36210	X	28223	-0-	-7987	-0-	1372	1	26367	3	Y	440	429	1			32
							484	9									
05	37417	X	26381	-0-	-11036	-0-	112	1	25886	3	Y	348	323	1			57
							383	9									
06	33030	X	22403	-0-	-10627	-0-	2894	1	19205	3	Y	276	294	1			39
							304	9									
07	DLQ G-10		30598	-0-	30598	30598	2042	1	28058	3	Y	453	425	1			67
							498	9									
08	59437	X	28839	-0-	-30598	-0-	1927	1	26506	3	Y	369	401	1			35
							406	9									
09	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	1278	1	24272	3	Y	315	244	1	62	5	44
							347	9									
10	29605	X	23732	-0-	-5873	-0-	1762	1	21629	3	Y	310	316	1			38
							341	9									
*11	28650	X	20507	-0-	-8143	-0-	1453	1	18590	3	Y	422	430	1			30
							464	9									
12	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 301,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,301

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58497	X	21049	-0-	-37448	-0-	1082 1063	1 9	18904	3	Y	966	830	1			185
02	18900	X	18340	-0-	-560	-0-	745 942	1 9	16653	3	Y	856	949	1			92
03	24149	X	20304	-0-	-3845	-0-	833 845	1 9	18626	3	Y	768	828	1			32
04	23370	X	18202	-0-	-5168	-0-	856 904	1 9	16442	3	Y	822	802	1			52
05	24149	X	17531	-0-	-6618	-0-	73 716	1 9	16742	3	Y	651	604	1			99
06	20370	X	15851	-0-	-4519	-0-	1994 626	1 9	13231	3	Y	569	597	1			71
07	DLQ G-10		17434	-0-	17434	17434	1154 433	1 9	15847	3	Y	394	407	1			58
08	34644	X	17210	-0-	-17434	-0-	1136 440	1 9	15634	3	Y	400	427	1			31
09	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	755 371	1 9	14343	3	Y	337	261	1	62	5	45
10	17546	X	15332	-0-	-2214	-0-	1124 413	1 9	13795	3	Y	375	372	1			48
*11	16860	X	13907	-0-	-2953	-0-	978 426	1 9	12503	3	Y	387	412	1			23
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 190,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,525

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	1426	X	637	-0-	-789	-0-	42 4	1 9	591	3	Y	4					21
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	155 10	1 9	2368	3	Y	9					30
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1520	3	Y	3					33
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					33
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	673	3	Y	5					38
06	2700	X	804	-0-	-1896	-0-	40 9	1 9	755	3	Y	8	32	1			14
07	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	49 2	1 9	945	3	Y	2					16
08	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	80 2	1 9	1414	3	Y	2					18
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	Y	-0-					18
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	1296	3	Y	8					26
11	1440	X	1051	-0-	-389	-0-	56 6	1 9	989	3	Y	5					31
12	1488	X	915	-0-	-573	-0-	47 9	1 9	859	3	Y	8					39

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

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	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	26	3	Y	1					6
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3					9
							3	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	1					10
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					10
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					11
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					4
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					4
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	3	Y	1					5
							1	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	483	526	1			149
							531	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	437	392	1			194
							481	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	312	377	1			129
							343	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	254	259	1			124
							279	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	131	103	1			152
							144	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	229	253	1			128
							252	9									
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	2	1	47	3	Y	99	174	1			53
							109	9									
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	27	3	Y	7	57	1			3
							8	9									
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	7	1	134	3	Y	68	52	1			19
							75	9									
*10	155	N	97	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	28	43	1			4
							31	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	2					6
							2	9									
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	2	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	569	N	569	-0-	-0-		-0-	37	1	513	3	Y	17						30
								19	9										
02	487	N	487	-0-	-0-		-0-	29	1	440	3	Y	16						46
								18	9										
03	527	N	380	-0-	-147		-0-	26	1	342	3	Y	11						57
								12	9										
04	153	N	153	-0-	-0-		-0-	9	1	123	3	Y	19		54	1			22
								21	9										
05	221	N	221	-0-	-0-		-0-	10	1	204	3	Y	6						28
								7	9										
06	360	N	214	-0-	-146		-0-	11	1	201	3	Y	2						30
								2	9										
07	542	N	542	-0-	-0-		-0-	26	1	509	3	Y	6						36
								7	9										
08	1059	N	1059	-0-	-0-		-0-	56	1	997	3	Y	5						41
								6	9										
09	623	N	623	-0-	-0-		-0-	30	1	591	3	Y	2						43
								2	9										
10	527	N	423	-0-	-104		-0-	21	1	393	3	Y	8						51
								9	9										
11	1020	N	185	-0-	-835		-0-	10	1	174	3	Y	1						52
								1	9										
12	651	N	47	-0-	-604		-0-	2	1	44	3	Y	1						53
								1	9										

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	2					8
							2	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	18	11	1			15
							20	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3					18
							3	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	4					22
							4	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	3					25
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	55	-0-	-286	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 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	372	N	219	-0-		-153	-0-	14	1	198	3	Y	6					29
								7	9									
02	280	N	234	-0-		-46	-0-	14	1	216	3	Y	4					33
								4	9									
03	310	N	262	-0-		-48	-0-	18	1	236	3	Y	7					40
								8	9									
04	227	N	227	-0-		-0-	-0-	16	1	208	3	Y	3	27	1			16
								3	9									
05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					16
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	12	1	234	3	Y	9					25
								10	9									
07	248	N	236	-0-		-12	-0-	11	1	212	3	Y	12	27	1			10
								13	9									
08	252	N	252	-0-		-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1					11
								1	9									
09	240	N	189	-0-		-51	-0-	9	1	176	3	Y	4					15
								4	9									
10	248	N	215	-0-		-33	-0-	11	1	202	3	Y	2					17
								2	9									
11	261	N	261	-0-		-0-	-0-	14	1	245	3	Y	2					19
								2	9									
*12	271	N	271	-0-		-0-	-0-	13	1	245	3	Y	12					31
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1953	X	1778	-0-		-175	-0-	118	1	1645	3	N	14					124
								15	9									
02	1764	X	1501	-0-		-263	-0-	92	1	1409	3	N	-0-					124
03	1984	X	1545	-0-		-439	-0-	108	1	1437	3	N	-0-					124
04	1920	X	1203	-0-		-717	-0-	85	1	1117	3	N	1					125
								1	9									
05	1984	X	1306	-0-		-678	-0-	60	1	1246	3	N	-0-					125
06	1710	X	1025	-0-		-685	-0-	51	1	966	3	N	7					132
								8	9									
07	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	122	1	2384	3	N	5					137
								6	9									
08	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	108	1	1912	3	N	2					139
								2	9									
09	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	83	1	1621	3	N	-0-					139
10	2511	N	1830	-0-		-681	-0-	94	1	1736	3	N	-0-					139
11	1950	N	1735	-0-		-215	-0-	93	1	1642	3	N	-0-					139
12	1767	N	1274	-0-		-493	-0-	66	1	1208	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(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	1047	-0-	-38	-0-	70	1	971	3	Y	5					117
							6	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					45
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	775	3	Y	30					75
							33	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	30					105
							33	9									
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	41	1	780	3	Y	71					176
							78	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	905	3	Y	1					177
							1	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	123	1			56
							2	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					56
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	3	Y	2					58
							2	9									
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	52	1	921	3	Y	12					70
							13	9									
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	47	1	854	3	Y	17					87
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT (I)(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	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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 #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	86	107	1			50
							95	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	51					101
							56	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	58	104	1			55
							64	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	21					76
							23	9									
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	18					94
							20	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	22	3	Y	30	109	1			15
							33	9									
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					15
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	73					88
							80	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	81	75	1			94
							89	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	67					161
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	292	-0-	-328	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 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 #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

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	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	90	1	1258	3	Y	394	378	1			173
							433	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	466	344	1			295
							513	9									
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	54	1	722	3	Y	456	386	1			365
							502	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	Y	249	446	1			168
							274	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	126	167	1			127
							139	9									
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	51	1	954	3	Y	103	105	1			125
							113	9									
07	2294	X	563	-0-	-1731	-0-	24	1	469	3	Y	64	108	1			81
							70	9									
08	1271	X	1105	-0-	-166	-0-	55	1	964	3	Y	78	97	1			62
							86	9									
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	3	Y	-0-	62	1			-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	3	Y	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1535	-0-	-15	-0-	80	1	1455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	929	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	27	1	510	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	27	1	526	3	Y	16	13	1			12
							18	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	47	19	1			40
							52	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	24	1	460	3	Y	30	37	1			33
							33	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	33	37	1			29
							36	9									
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	27	1	476	3	Y	27	36	1			20
							30	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	38	33	1			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 8,957 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 #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 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	170	-0-	-140	-0-	10	1	141	3	Y	17	22	1			10
							19	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	7	1	100	3	Y	11					21
							12	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	114	3	Y	12	22	1			11
							13	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	5					16
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	3					19
							3	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	46	3	Y	10	24	1			5
							11	9									
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	16	3	Y	11					16
							12	9									
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	3	18	9	Y	16					32
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	61					93
							67	9									
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	5					98
							6	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	84	1			24
							11	9									
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	3	Y	7					31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

01	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-	35	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18507 01/16/2015

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

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

01	1767	X	742	-0-	-1025	-0-	50	1	692	3	Y	-0-					125
02	1596	X	215	-0-	-1381	-0-	13	1	196	3	Y	5					130
							6	9									
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-					130
04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-					130
05	2232	X	244	-0-	-1988	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					130
06	720	X	382	-0-	-338	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					130
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					130
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					130
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					130
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					130
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					130
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT	(I)(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	X	1622	-0-		-238	-0-	107	1	1484	3	Y	28					39
								31	9									
02	1680	X	935	-0-		-745	-0-	57	1	875	3	Y	3					42
								3	9									
03	1860	X	1850	-0-		-10	-0-	129	1	1717	3	Y	4					46
								4	9									
04	1680	X	1653	-0-		-27	-0-	116	1	1528	3	Y	8					54
								9	9									
05	1674	X	1256	-0-		-418	-0-	57	1	1179	3	Y	18					72
								20	9									
06	1800	X	1018	-0-		-782	-0-	51	1	964	3	Y	3					75
								3	9									
07	1860	X	1534	-0-		-326	-0-	74	1	1440	3	Y	18	66	1			27
								20	9									
08	1860	X	1599	-0-		-261	-0-	84	1	1494	3	Y	19					46
								21	9									
09	1650	X	1253	-0-		-397	-0-	60	1	1163	3	Y	27					73
								30	9									
10	1519	X	881	-0-		-638	-0-	45	1	829	3	Y	6					79
								7	9									
11	1560	X	1559	-0-		-1	-0-	83	1	1464	3	Y	11	69	1			21
								12	9									
12	1612	X	1300	-0-		-312	-0-	67	1	1215	3	Y	16					37
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

01	31	N	24	-0-		-7	-0-	4	3	20	9	Y	18	26	1			8
02	28	N	16	-0-		-12	-0-	4	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	13	3	Y	10	9	1			8
								11	9									
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	11	1			6
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	3	3	11	9	Y	10	6	1			10
06	30	N	14	-0-		-16	-0-	1	1	11	3	Y	2	8	1			4
								2	9									
07	11	N	3	-0-		-8	-0-	2	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	14	N	1	-0-		-13	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	Y	-0-					2
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1					3
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					4
06	480	N	217	-0-	-263	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					4
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					4
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	3	Y	1					5
							1	9									
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	188	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					1
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	55					107
							61	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	42	1	636	3	Y	11	100	1			18
							12	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	27					45
							30	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	Y	17					62
							19	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	35					97
							39	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	33	1	612	3	Y	21	87	1			31
							23	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	27					58
							30	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	24					82
							26	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	26	1	501	3	Y	15					97
							17	9									
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	35	1	641	3	Y	29					126
							32	9									
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	29	1	522	3	Y	9	98	1			37
							10	9									
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	34					71
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-345	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					2
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
03	868	X	721	-0-	-147	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					4
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	X	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
06	1200	X	265	-0-	-935	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					5
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					5
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					5
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	-0-					1
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					1
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	177	3	Y	11					20
							12	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	158	3	Y	8					11
							9	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	5					16
							6	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	11					27
							12	9									
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	164	3	Y	4	24	1			7
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	7					14
							8	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	139	3	Y	4					18
							4	9									
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	3					21
							3	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	Y	7					28
							8	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	3	22	1			9
							3	9									
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	10					19
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. 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	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

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	8 1 9	117	3	Y	1							27
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3 1	42	3	Y	-0-			18	1			9
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53	3	Y	-0-							9
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	82	3	Y	4							13
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	55	3	Y	2							15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	53	3	Y	4							19
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	2 1	42	3	Y	-0-							19
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1 1 9	45	3	Y	1			14	1			6
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45	3	Y	-0-							6
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32	3	Y	-0-							6
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14	3	Y	-0-							6
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2 1 1 9	38	3	Y	1							7

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

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	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2011	3	Y	16					21
							18	9									
02	1960	X	1826	-0-	-134	-0-	112	1	1712	3	Y	2					23
							2	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	2249	3	Y	3					26
							3	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1896	3	Y	6					32
							7	9									
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	68	1	1411	3	Y	9					41
							10	9									
06	2340	X	1597	-0-	-743	-0-	81	1	1514	3	Y	2					43
							2	9									
07	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	102	1	1976	3	Y	14	38	1			19
							15	9									
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	105	1	1865	3	Y	9					28
							10	9									
09	2040	X	1574	-0-	-466	-0-	76	1	1478	3	Y	18					46
							20	9									
10	2108	X	1550	-0-	-558	-0-	79	1	1460	3	Y	10					56
							11	9									
11	2040	X	1437	-0-	-603	-0-	76	1	1351	3	Y	9	49	1			16
							10	9									
12	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	73	1	1328	3	Y	13					29
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	100					227
							110	9									
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	8	1	130	3	N	17	187	1			57
							19	9									
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	N	-0-					57
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					57
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					57
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	227	184	1			100
							250	9									
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	4	1	87	3	N	25					125
							28	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					125
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	11	1	213	3	N	63					188
							69	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	3					191
							3	9									
11	300	N	91	-0-	-209	-0-	5	1	86	3	N	-0-	119	1			72
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	87	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	5					7
							6	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4					11
							4	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	6					17
							7	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	11	1	216	3	Y	6					11
							7	9									
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	248	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	250	3	Y	5					12
							6	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	215	3	Y	7					19
							8	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	Y	6					25
							7	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	3	14	1			14
							3	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1029	-0-	-351	-0-	52	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	808	-0-	-556	-0-	41	1	767	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	843	-0-	-567	-0-	45	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	466	-0-	-774	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 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 #: 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	1519	N	979	-0-	-540	-0-	66	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	52	1	914	3	Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	46	1	640	3	Y	84	110	1			61
							92	9									
02	756	N	466	-0-	-290	-0-	26	1	399	3	Y	37					98
							41	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	27					125
							30	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	Y	54					179
							59	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	Y	29	174	1			34
							32	9									
06	1230	N	564	-0-	-666	-0-	26	1	483	3	Y	50					84
							55	9									
07	992	N	402	-0-	-590	-0-	18	1	351	3	Y	30	79	1			35
							33	9									
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	571	3	Y	38					73
							42	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	50					123
							55	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	942	3	Y	34					157
							37	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	Y	21	92	1			86
							23	9									
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	27	1	498	3	Y	41					127
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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. GAS LIFT (I)(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	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					9
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					11
							1	9									
06	570	N	352	-0-	-218	-0-	18	1	332	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	25	1	483	3	Y	1					5
							1	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	1					6
							1	9									
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					6
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	17	1	308	3	Y	3					9
							3	9									
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	19	1	345	3	Y	1					10
							1	9									
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	251	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(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	940	-0-	-114	-0-	63	1	875	3	Y	2					6
							2	9									
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	3					9
							3	9									
03	1147	X	515	-0-	-632	-0-	36	1	478	3	Y	1					10
							1	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	1147	X	731	-0-	-416	-0-	34	1	696	3	Y	1					3
							1	9									
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	1					4
							1	9									
07	1426	X	730	-0-	-696	-0-	36	1	692	3	Y	2					6
							2	9									
08	1426	X	762	-0-	-664	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					6
09	1380	X	583	-0-	-797	-0-	28	1	554	3	Y	1					7
							1	9									
10	1178	X	409	-0-	-769	-0-	21	1	386	3	Y	2					9
							2	9									
11	1140	X	149	-0-	-991	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					9
12	775	X	162	-0-	-613	-0-	8	1	152	3	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	45	1	624	3	Y	32	41	1	15
							35	9							
02	448	X	375	-0-	-73	-0-	21	1	328	3	Y	24	21	1	18
							26	9							
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	21	1	273	3	Y	14	15	1	17
							15	9							
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	25	1	325	3	Y	19	17	1	19
							21	9							
05	713	X	201	-0-	-512	-0-	9	1	182	3	Y	9	17	1	11
							10	9							
06	690	X	637	-0-	-53	-0-	31	1	584	3	Y	20	18	1	13
							22	9							
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	17	17	1	13
							19	9							
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	3	Y	18	15	1	16
							20	9							
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	Y	7	14	1	9
							8	9							
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	4	9	1	4
							4	9							
11	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	55	1	973	3	Y	5	5	1	4
							6	9							
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	57	1	1041	3	Y	7	6	1	5
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	49	1	680	3	Y	47	56	1	21
							52	9							
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	45	1	685	3	Y	49	39	1	31
							54	9							
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	42	1	558	3	Y	49	41	1	39
							54	9							
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	46	54	1	31
							51	9							
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	18	31	1	18
							20	9							
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	26	1	495	3	Y	11	15	1	14
							12	9							
07	930	N	687	-0-	-243	-0-	33	1	646	3	Y	7	12	1	9
							8	9							
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	Y	33	16	1	26
							36	9							
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	Y	45	28	1	43
							50	9							
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	Y	71	72	1	42
							78	9							
11	1020	N	802	-0-	-218	-0-	38	1	678	3	Y	78	39	1	81
							86	9							
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	23	1	417	3	Y	53	113	1	21
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	5					12
							6	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	202	3	Y	1					13
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	5					18
							6	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	5					12
							6	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	465	N	108	-0-	-357	-0-	6	1	100	3	Y	2					12
							2	9									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	8	1	162	3	Y	2					14
							2	9									
10	651	N	57	-0-	-594	-0-	3	1	53	3	Y	1					15
							1	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	9	1			6
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					90
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					90
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					90
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					90
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					90
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					90
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					90
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	133	3	Y	17					107
							19	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					107
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					107
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					107
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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	496	N	326	-0-	-170	-0-	21	1	287	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	13					25
							14	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	6					31
							7	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	15					46
							17	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	18	45	1			19
							20	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	41					60
							45	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	39	56	1			43
							43	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	31					74
							34	9									
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	41	1	788	3	Y	37					111
							41	9									
10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	44	1	819	3	Y	16					127
							18	9									
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	44	1	782	3	Y	9	74	1			62
							10	9									
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	814	3	Y	35					97
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

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	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	83	1	1149	3	Y	58	66	1			18
							64	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	3	Y	63	53	1			28
							69	9									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	85	1	1126	3	Y	41	52	1			17
							45	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	3	Y	37	36	1			18
							41	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	15	15	1			18
							17	9									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	59	1	1118	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	57	1	1119	3	Y	95	62	1			51
							105	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	3	Y	86	101	1			36
							95	9									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	53	1	1029	3	Y	97	106	1			27
							107	9									
*10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	61	1	1135	3	Y	95	108	1			14
							105	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	64	1	1127	3	Y	11					25
							12	9									
12	1240	N	47	-0-	-1193	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,687 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

01	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	235	3	Y	143	225	1			67
							157	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	170	113	1			124
							187	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	103	109	1			118
							113	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	130	117	1			131
							143	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	70	120	1			81
							77	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	137	126	1			92
							151	9									
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	14	1	273	3	Y	119	118	1			93
							131	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	88	106	1			75
							97	9									
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	14	1	281	3	Y	59	69	1			65
							65	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	287	3	Y	72	73	1			64
							79	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	87	86	1			65
							96	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	118	105	1			78
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

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	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	70	-0-	-364	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	354	-0-	-636	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	258	-0-	-331	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

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	1116	X	963	-0-	-153	-0-	65	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	761	-0-	-247	-0-	47	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	629	-0-	-332	-0-	44	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	529	-0-	-341	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	368	-0-	-593	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	163	-0-	-767	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	542	-0-	-512	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	274	-0-	-806	-0-	15	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	859	-0-	-195	-0-	56	1	774	3	Y	26	40	1			12
							29	9									
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	Y	30	20	1			22
							33	9									
03	930	X	578	-0-	-352	-0-	39	1	520	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
04	720	X	709	-0-	-11	-0-	48	1	636	3	Y	23	20	1			23
							25	9									
05	868	X	642	-0-	-226	-0-	29	1	600	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	930	X	653	-0-	-277	-0-	32	1	595	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	24	1	468	3	Y	24	21	1			19
							26	9									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	559	3	Y	50	26	1			43
							55	9									
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	25	1	490	3	Y	27	39	1			31
							30	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	30	34	1			27
							33	9									
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	26	1	466	3	Y	24	33	1			18
							26	9									
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	39	31	1			26
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	165	1	2294	3	Y	9					84
							10	9									
02	2044	X	926	-0-	-1118	-0-	57	1	869	3	Y	-0-					84
03	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	120	1	1599	3	Y	-0-					84
04	1680	X	754	-0-	-926	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					84
05	2480	X	719	-0-	-1761	-0-	33	1	680	3	Y	5					89
							6	9									
06	2400	X	844	-0-	-1556	-0-	42	1	798	3	Y	4					93
							4	9									
07	1705	X	919	-0-	-786	-0-	45	1	867	3	Y	6					99
							7	9									
08	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	54	1	947	3	Y	3					102
							3	9									
09	1470	X	923	-0-	-547	-0-	45	1	878	3	Y	-0-					102
10	1519	X	900	-0-	-619	-0-	46	1	854	3	Y	-0-					102
11	1470	X	598	-0-	-872	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					102
12	992	X	907	-0-	-85	-0-	46	1	842	3	Y	17					119
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. 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	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	119	1	1659	3	Y	16	140	1			53
							18	9									
02	2240	X	1941	-0-	-299	-0-	118	1	1799	3	Y	22					75
							24	9									
03	2170	X	1824	-0-	-346	-0-	124	1	1653	3	Y	43					118
							47	9									
04	2010	X	982	-0-	-1028	-0-	68	1	896	3	Y	16					134
							18	9									
05	2077	X	1257	-0-	-820	-0-	57	1	1175	3	Y	23					157
							25	9									
06	2070	X	871	-0-	-1199	-0-	43	1	804	3	Y	22	142	1			37
							24	9									
07	3100	N	3866	-0-	766	766	187	1	3638	3	Y	37					74
							41	9									
08	3100	N	2792	-0-	-308	458	148	1	2615	3	Y	26					100
							29	9									
09	2777	N	2319	-0-	-458	-0-	112	1	2185	3	Y	20					120
							22	9									
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	28					148
							31	9									
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	3	Y	23					171
							25	9									
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2100	3	Y	59	169	1			61
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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. 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	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	3	Y	8					16
							9	9									
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1636	3	Y	8					24
							9	9									
03	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	79	1	1056	3	Y	5					29
							6	9									
04	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	104	1	1366	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
05	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	56	1	1155	3	Y	4					8
							4	9									
06	1890	X	1399	-0-	-491	-0-	71	1	1327	3	Y	1					9
							1	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	Y	5					14
							6	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	4					18
							4	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1					19
							1	9									
10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	75	1	1390	3	Y	8					27
							9	9									
11	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	57	1	1014	3	Y	-0-					27
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1271	3	Y	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

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	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	92	1 9	1287	3	Y	8					12
02	1680	X	1259	-0-	-421	-0-	77	1 9	1181	3	Y	1					13
03	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	115	1 9	1522	3	Y	1					14
04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	114	1 9	1498	3	Y	4					18
05	1395	X	1364	-0-	-31	-0-	63	1 9	1297	3	Y	4					22
06	1590	X	1306	-0-	-284	-0-	66	1 9	1238	3	Y	2					24
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1144	3	Y	5	21	1			8
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1339	3	Y	5					13
09	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	59	1 9	1155	3	Y	10					23
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1374	3	Y	6					29
11	1380	X	1340	-0-	-40	-0-	71	1 9	1263	3	Y	5	25	1			9
12	1426	X	999	-0-	-427	-0-	52	1 9	939	3	Y	7					16

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

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	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1 13 9	100	3	Y	12					24
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1 2 9	90	3	Y	2	22	1			4
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1 6 9	69	3	Y	5					9
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	104	3	Y	6					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1 17 9	122	3	Y	15					30
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1 11 9	158	3	Y	10	27	1			13
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1 11 9	131	3	Y	10					23
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1 11 9	160	3	Y	10					33
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1 8 9	123	3	Y	7					40
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1 13 9	161	3	Y	12					52
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1 3 9	129	3	Y	3	40	1			15
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1 13 9	112	3	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

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	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	136	3	Y	1					3
							1	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					3
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					3
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1					4
							1	9									
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					4
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

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	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	103	1	1433	3	N	-0-					128
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					128
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	107	1	1425	3	N	-0-					128
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	3	N	-0-					128
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	3	N	-0-					128
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	3	N	-0-					128
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	N	-0-					128
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	3	N	-0-					128
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	70	1	1352	3	N	-0-					128
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	79	1	1464	3	N	-0-					128
11	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	78	1	1373	3	N	2					130
							2	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	74	1	1338	3	N	9					139
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	60	-0-		-188	-0-	4	1	54	3	Y	2					30
								2	9									
02	140	N	28	-0-		-112	-0-	2	1	25	3	Y	1					31
								1	9									
03	80	N	80	-0-		-0-	-0-	5	1	72	3	Y	3					34
								3	9									
04	673	N	673	-0-		-0-	-0-	47	1	618	3	Y	7	23	1			18
								8	9									
05	202	N	202	-0-		-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					18
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	9	1	166	3	Y	10					28
								11	9									
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-	7	1	143	3	Y	11	30	1			9
								12	9									
08	138	N	138	-0-		-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1					10
								1	9									
09	520	N	520	-0-		-0-	-0-	25	1	486	3	Y	8					18
								9	9									
10	235	N	235	-0-		-0-	-0-	12	1	221	3	Y	2					20
								2	9									
11	203	N	203	-0-		-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3					23
								3	9									
*12	529	N	529	-0-		-0-	-0-	27	1	488	3	Y	13					36
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2682	-0-		-294	-0-	163	1	2269	3	Y	227	259	1			100
								250	9									
02	2744	X	2125	-0-		-619	-0-	121	1	1848	3	Y	142	152	1			90
								156	9									
03	3038	X	1994	-0-		-1044	-0-	127	1	1690	3	Y	161	122	1			129
								177	9									
04	2940	X	2639	-0-		-301	-0-	169	1	2218	3	Y	229	203	1			155
								252	9									
05	2697	X	2155	-0-		-542	-0-	96	1	1985	3	Y	67	155	1			67
								74	9									
06	2610	X	1760	-0-		-850	-0-	86	1	1611	3	Y	57	55	1			69
								63	9									
07	1468	X	1468	-0-		-0-	-0-	70	1	1363	3	Y	32	59	1			42
								35	9									
08	1577	X	1577	-0-		-0-	-0-	78	1	1379	3	Y	109	65	1			86
								120	9									
09	2640	X	1612	-0-		-1028	-0-	69	1	1334	3	Y	190	94	1			182
								209	9									
10	2170	X	1821	-0-		-349	-0-	78	1	1435	3	Y	280	295	1			167
								308	9									
11	1821	X	1821	-0-		-0-	-0-	78	1	1382	3	Y	328	153	1			342
								361	9									
12	1674	X	1556	-0-		-118	-0-	67	1	1213	3	Y	251	492	1			101
								276	9									

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

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. 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	744	N	668	-0-	-76	-0-		44	1	611	3	Y	12	15	1			9
								13	9									
02	588	N	266	-0-	-322	-0-		16	1	247	3	Y	3					12
								3	9									
03	651	N	60	-0-	-591	-0-		4	1	56	3	Y	-0-					12
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-		4	1	53	3	Y	1					13
								1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	50	3	Y	1	13	1			1
								1	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-		3	1	54	3	Y	1					2
								1	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	50	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	59	3	Y	1					2
								1	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-		3	1	49	3	Y	1					3
								1	9									
10	62	N	58	-0-	-4	-0-		3	1	55	3	Y	-0-					3
11	60	N	53	-0-	-7	-0-		3	1	50	3	Y	-0-	2	1			1
12	62	N	59	-0-	-3	-0-		3	1	55	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

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	434	N	125	-0-	-309	-0-		8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-		9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-		26	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-		38	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-		13	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-		12	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-		21	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		93	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		99	1	1823	3	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		105	1	1855	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-		95	1	1732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,937 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. 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-		18	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-		6	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-		1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-		2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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. GAS LIFT (I)(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-	8	1	117	3	Y	1					96
							1	9									
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	7	1	106	3	Y	1	64	1			33
							1	9									
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					33
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2					35
							2	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3					38
							3	9									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	Y	2					40
							2	9									
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					40
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	28	1			12
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					12
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					12
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					12
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	335	-0-	-6	-0-	22	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	2					4
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					1
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1					3
							1	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					3
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	320	3	Y	1					4
							1	9									
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					4
12	434	N	275	-0-	-159	-0-	14	1	260	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	4	1			1
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	62	3	Y	1					2
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1					4
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-	3	1			1
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					2
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					2
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	138	-0-	-1474	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					4
02	1456	X	149	-0-	-1307	-0-	9	1	139	3	Y	1					5
							1	9									
03	775	X	108	-0-	-667	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2595	3	Y	7					8
							8	9									
11	3000	N	3268	-0-	268	268	175	1	3092	3	Y	1					9
							1	9									
*12	1613	N	1345	-0-	-268	-0-	70	1	1267	3	Y	7					16
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	76	1	1052	3	Y	79	163	1			122
							87	9									
02	1372	X	677	-0-	-695	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					122
03	1519	X	882	-0-	-637	-0-	58	1	777	3	Y	43					165
							47	9									
04	1470	X	772	-0-	-698	-0-	52	1	684	3	Y	33					198
							36	9									
05	1209	X	636	-0-	-573	-0-	28	1	580	3	Y	25	159	1			64
							28	9									
06	1170	X	765	-0-	-405	-0-	36	1	683	3	Y	42					106
							46	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	30	1	575	3	Y	25					131
							28	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	10					141
							11	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	Y	18					159
							20	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	3	Y	19					178
							21	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1251	3	Y	42	169	1			51
							46	9									
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	3	Y	42					93
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	91	1	1273	3	Y	-0-					175
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	80	1	1218	3	Y	-0-					175
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	3	Y	60					235
							66	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-					235
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					235
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	3	Y	80	161	1			154
							88	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	3	Y	-0-					154
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	146	1	2584	3	Y	-0-					154
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	3	Y	-0-					154
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	3	Y	1					155
							1	9									
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	130	1	2298	3	Y	26					181
							29	9									
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	128	1	2331	3	Y	22					203
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	55	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	645	-0-	-435	-0-	32	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	3	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,853 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135

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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					150
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					150
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					150
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					150
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					150
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					150
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	21					171
								23	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	4					175
								4	9									
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					175
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					175
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					175
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	68	1	950	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	63	1	956	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	69	1	917	3	Y	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	43	1	805	3	Y	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	-0-			-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 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	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	83	1	1153	3	Y	8			84
							9	9							
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	76	1	1154	3	Y	-0-			84
03	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			84
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-			84
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	7			91
							8	9							
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	Y	3			94
							3	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	6			100
							7	9							
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	3			103
							3	9							
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	3	Y	-0-			103
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	68	1	1261	3	Y	-0-			103
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	67	1	1191	3	Y	-0-			103
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	67	1	1213	3	Y	17			120
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	620	N	302	-0-	-318	-0-	20	1	282	3	Y	-0-			5
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	30	1	461	3	Y	-0-			5
03	496	N	204	-0-	-292	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			5
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-			5
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			5
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			5
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			5
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-			5
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			5
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-			5
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-			5
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,896 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

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	1488	X	759	-0-	-729	-0-	50	1	694	3	Y	14					98
							15	9									
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	3	Y	16					114
							18	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	3	Y	25					139
							28	9									
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	94	1	1231	3	Y	14	94	1			59
							15	9									
05	1395	X	929	-0-	-466	-0-	43	1	886	3	Y	-0-					59
06	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	59	1	1115	3	Y	31					90
							34	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	3	Y	43	97	1			36
							47	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	3					39
							3	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	52	1	1017	3	Y	6					45
							7	9									
10	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	57	1	1063	3	Y	3					48
							3	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	Y	3					51
							3	9									
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	20					71
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					20
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	92					112
							101	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					112
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					112
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	50					162
							55	9									
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	89	3	Y	32					194
							35	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	107	3	Y	16					210
							18	9									
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					210
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					210
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					210
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	54	175	1			89
							59	9									
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	3					92
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	145	1	2018	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	2324	X	2010	-0-	-314	-0-	123	1	1885	3	Y	2					6
							2	9									
03	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	112	1	1482	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	X	1659	-0-	-441	-0-	117	1	1541	3	Y	1					10
							1	9									
05	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	78	1	1600	3	Y	1					11
							1	9									
06	2160	X	1759	-0-	-401	-0-	89	1	1668	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	102	1	1979	3	Y	3					6
							3	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2134	3	Y	2					8
							2	9									
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	91	1	1773	3	Y	1					9
							1	9									
10	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	95	1	1750	3	Y	2					11
							2	9									
11	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	105	1	1850	3	Y	2					13
							2	9									
12	2263	X	1918	-0-	-345	-0-	100	1	1812	3	Y	5	13	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	23					114
							25	9									
02	672	X	401	-0-	-271	-0-	22	1	333	3	Y	42					156
							46	9									
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	52	1	688	3	Y	33					189
							36	9									
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	44	1	578	3	Y	13	103	1			99
							14	9									
05	1023	X	540	-0-	-483	-0-	24	1	493	3	Y	21					120
							23	9									
06	750	X	650	-0-	-100	-0-	29	1	553	3	Y	62					182
							68	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	40	100	1			122
							44	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	14					136
							15	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	Y	15	85	1			66
							17	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	Y	13					79
							14	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	16					95
							18	9									
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	26	1	473	3	Y	6					101
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	21					31
							23	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					31
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	3	1	9	Y	1	21	1			11
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					11
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					11
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	544	3	Y	15	21	1			7
							17	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	407	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	461	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	24	11	1			20
							26	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	22	23	1			19
							24	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	18	23	1			14
							20	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	29	24	1			19
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

01	465	N	223	-0-	-242	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	152	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	101	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	96	1	1802	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	93	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	103	1	1826	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	84	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1819	-0-	-351	-0-	93	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,658 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	992	N	698	-0-	-294	-0-	47	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	305	-0-	-235	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-	-269	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	481	-0-	-839	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 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	279	N	179	-0-	-100	-0-	12	1	161	3	Y	5					26
							6	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	10					36
							11	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	6					42
							7	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	4					26
							4	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	236	3	Y	13					39
							14	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	15	21	1			33
							17	9									
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	10					43
							11	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	12	27	1			28
							13	9									
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	177	3	Y	8					36
							9	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	6					42
							7	9									
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	8	1	152	3	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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 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-	67	1	938	3	Y	123	140	1			38
							135	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	3	Y	135	113	1			60
							149	9									
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	71	1	939	3	Y	91	113	1			38
							100	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	79	78	1			39
							87	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	33	32	1			40
							36	9									
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	48	1	893	3	Y	68	70	1			38
							75	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	200	131	1			107
							220	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	996	3	Y	179	211	1			75
							197	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	835	3	Y	191	212	1			54
							210	9									
*10	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	46	1	856	3	Y	199	224	1			29
							219	9									
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	43	1	764	3	Y	21					50
							23	9									
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	44	1	794	3	Y	16					66
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	Y	14					31
							15	9									
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	49	1	755	3	Y	13					44
							14	9									
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	53	1	710	3	Y	9					53
							10	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	4	51	1			6
							4	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	838	3	Y	7					13
							8	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	823	3	Y	2					15
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	9					24
							10	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	903	3	Y	4					28
							4	9									
09	870	N	504	-0-	-366	-0-	25	1	477	3	Y	2					30
							2	9									
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	42	1	771	3	Y	11					41
							12	9									
11	930	N	329	-0-	-601	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					41
12	527	N	183	-0-	-344	-0-	9	1	171	3	Y	3					44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 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	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1719	3	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	916	-0-	-913	-0-	42	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1136	-0-	-634	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	71	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	81	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1069	-0-	-491	-0-	52	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	70	1	1235	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	79	1	1429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,255 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	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	113	1	1568	3	Y	-0-					85
02	1848	X	1692	-0-	-156	-0-	104	1	1588	3	Y	-0-					85
03	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	107	1	1425	3	Y	-0-					85
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	100	1	1314	3	Y	76					161
							84	9									
05	1984	X	1100	-0-	-884	-0-	51	1	1049	3	Y	-0-					161
06	1800	X	1624	-0-	-176	-0-	80	1	1507	3	Y	34					195
							37	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	3	Y	2					197
							2	9									
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	16					213
							18	9									
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	71	1	1378	3	Y	-0-					213
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	3	Y	-0-					213
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	97	1	1717	3	Y	45	201	1			57
							50	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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 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-	36	1 6 9	504	3	Y	5					24
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	13	1 2 9	193	3	Y	2					26
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	547	3	Y	6					32
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	586	3	Y	3	18	1			17
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	447	3	Y	4					21
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	27	1 13 9	504	3	Y	12					33
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	21	1 11 9	416	3	Y	10	18	1			25
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1 11 9	490	3	Y	10					35
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1 9 9	502	3	Y	8	22	1			21
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	497	3	Y	7					28
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	23	1 4 9	403	3	Y	4					32
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1 1 9	520	3	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	212	1 10 9	2954	3	Y	9	18	1			14
02	3556	X	1501	-0-	-2055	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-					14
03	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	167	1 7 9	2220	3	Y	6					20
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	193	1 7 9	2538	3	Y	6					26
05	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	51	1 4 9	1059	3	Y	4	21	1			9
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	151	1 6 9	2845	3	Y	5					14
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	130	1 7 9	2537	3	Y	6					20
08	2821	X	661	-0-	-2160	-0-	35	1 2 9	624	3	Y	2					22
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	269	1 4 9	5236	3	Y	4					26
10	3069	X	756	-0-	-2313	-0-	39	1 4 9	713	3	Y	4					30
11	2970	X	624	-0-	-2346	-0-	33	1 14 9	577	3	Y	13	28	1			15
12	5704	X	436	-0-	-5268	-0-	22	1 9 9	405	3	Y	8					23

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	20	2	2888	3	Y	-0-					39
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	18	2	2730	3	Y	4					43
							4	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	2	3502	3	Y	-0-					43
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	20	2	2957	3	Y	-0-					43
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	20	2	2971	3	Y	5					48
							6	9									
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	295	2	2470	3	Y	10	48	1			10
							11	9									
07	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	25	2	3082	3	Y	4					14
							4	9									
08	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	19	2	2902	3	Y	7					21
							8	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	21	2	2949	3	Y	4					25
							4	9									
10	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	23	2	2779	3	Y	4					29
							4	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	22	2	3260	3	Y	-0-					29
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	23	2	3119	3	Y	19					48
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 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	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	19	2	2710	3	Y	19					144
							21	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	2	2831	3	Y	155					299
							171	9									
03	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	18	2	3177	3	Y	49	161	1			187
							54	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	20	2	2879	3	Y	36	85	1			138
							40	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	17	2	2640	3	Y	14	87	1			65
							15	9									
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	294	2	2459	3	Y	86	79	1			72
							95	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	27	2	3324	3	Y	57	82	1			47
							63	9									
08	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	20	2	3041	3	Y	27	56	1			18
							30	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	22	2	3143	3	Y	57					75
							63	9									
10	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	27	2	3181	3	Y	56					131
							62	9									
11	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	19	2	2823	3	Y	59					190
							65	9									
12	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	22	2	2926	3	Y	62	183	1			69
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

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. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-83	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					2
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					2
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
06	390	N	70	-0-	-320	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-25	-0-	52	1	726	3	Y	3					5
							3	9									
02	616	X	554	-0-	-62	-0-	34	1	520	3	Y	-0-	4	1			1
03	434	X	198	-0-	-236	-0-	14	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	X	240	-0-	-180	-0-	17	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	X	95	-0-	-680	-0-	4	1	89	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	X	164	-0-	-586	-0-	8	1	155	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	149	3	Y	1					3
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1					4
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					4
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	1					5
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-	4	1			1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 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	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	165	1	2299	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2436	-0-	-784	-0-	150	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1755	-0-	-2058	-0-	123	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	162	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	204	1	3835	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	111	1	2156	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	961	-0-	-2542	-0-	51	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	69	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	213	1	3939	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	202	1	3583	3	Y	-0-					-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,833 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	Y	-0-					32
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	4	2	636	3	Y	3					35
							3	9									
03	589	X	554	-0-	-35	-0-	3	2	551	3	Y	-0-					35
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	3	2	526	3	Y	-0-					35
05	589	X	518	-0-	-71	-0-	3	2	513	3	Y	2					37
							2	9									
06	690	X	455	-0-	-235	-0-	48	2	397	3	Y	9	38	1			8
							10	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	4	2	482	3	Y	4					12
							4	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	3	2	422	3	Y	7					19
							8	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	2	426	3	Y	3					22
							3	9									
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	3	2	423	3	Y	4					26
							4	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	5	2	693	3	Y	-0-					26
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	2	654	3	Y	18					44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	326	-0-	-139	-0-	22	1	303	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	X	342	-0-	-190	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					1
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					1
04	720	X	206	-0-	-514	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					1
05	744	X	582	-0-	-162	-0-	27	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	104	-0-	-556	-0-	5	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					1
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	118	1	1570	3	Y	-0-					1
04	1260	X	1016	-0-	-244	-0-	72	1	943	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1920	X	1298	-0-	-622	-0-	66	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	91	1	1767	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	94	1	1742	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	82	1	1456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1860	X	1528	-0-	-332	-0-	80	1	1447	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	2	138	3	Y	10					73
							11	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	114	3	Y	51					124
							56	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	21	66	1			79
							23	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	13	36	1			56
							14	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	5	35	1			26
							6	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	2	90	3	Y	35	32	1			29
							39	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	72	3	Y	87	45	1			71
							96	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	88	3	Y	45	86	1			30
							50	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	101	3	22	9	Y	20					50
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	Y	23					73
							25	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	2	84	3	Y	20					93
							22	9									
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	140	3	Y	38	90	1			41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-6	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					221
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					221
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					221
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-					221
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					221
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					221
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					221
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					221
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					221
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	844	3	Y	2					19
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5 6	2 9	798	3	Y	5					24
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	3 1	2 9	532	3	Y	1					25
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	391	3	Y	2					27
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	609	3	Y	1	19	1			9
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64 11	2 9	532	3	Y	10	11	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6 6	2 9	685	3	Y	5					13
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	3 4	2 9	402	3	Y	4	13	1			4
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7 4	2 9	878	3	Y	4					8
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3 6	2 9	400	3	Y	5	6	1			7
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11 4	2 9	1506	3	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-457	-0-	96	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	89	1	1353	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	104	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	771	-0-	-669	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	79	-0-		-1719		-0-	5	1	73	3	Y	1					4
									1	9									
02	952	X	150	-0-		-802		-0-	9	1	140	3	Y	1					5
									1	9									
03	1054	X	393	-0-		-661		-0-	27	1	365	3	Y	1					6
									1	9									
04	793	X	793	-0-		-0-		-0-	56	1	736	3	Y	1	6	1			1
									1	9									
05	1054	X	1054	-0-		-0-		-0-	49	1	1001	3	Y	4					5
									4	9									
06	940	X	940	-0-		-0-		-0-	47	1	892	3	Y	1					6
									1	9									
07	1114	X	1114	-0-		-0-		-0-	54	1	1056	3	Y	4					10
									4	9									
08	1650	X	1650	-0-		-0-		-0-	88	1	1560	3	Y	2					12
									2	9									
09	1918	X	1918	-0-		-0-		-0-	94	1	1822	3	Y	2					14
									2	9									
10	1347	X	1347	-0-		-0-		-0-	69	1	1274	3	Y	4					18
									4	9									
11	1590	X	867	-0-		-723		-0-	46	1	821	3	Y	-0-					18
12	1984	X	693	-0-		-1291		-0-	36	1	655	3	Y	2					20
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

01	62	N	34	-0-		-28		-0-	34	3			Y	-0-					64
02	56	N	50	-0-		-6		-0-	37	3	13	9	Y	12					76
03	38	N	38	-0-		-0-		-0-	38	3			Y	-0-					76
04	33	N	33	-0-		-0-		-0-	33	3			Y	-0-					76
05	50	N	50	-0-		-0-		-0-	35	3	15	9	Y	14					90
06	65	N	65	-0-		-0-		-0-	4	2	30	3	Y	28	91	1			27
									31	9									
07	46	N	46	-0-		-0-		-0-	31	3	15	9	Y	14					41
08	547	N	547	-0-		-0-		-0-	3	2	523	3	Y	19					60
									21	9									
09	237	N	237	-0-		-0-		-0-	1	2	227	3	Y	8					68
									9	9									
10	350	N	350	-0-		-0-		-0-	2	2	340	3	Y	7					75
									8	9									
11	327	N	327	-0-		-0-		-0-	2	2	325	3	Y	-0-					75
*12	246	N	246	-0-		-0-		-0-	2	2	225	3	Y	17					92
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

01	31	N	27	-0-		-4		-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-		-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-		-0-		-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-		-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-		-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0-		-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-		-18		-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30		-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-		-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-		-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-		-0-		-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	1581	X	731	-0-	-850	-0-	5	2	725	3	Y	1					11
							1	9									
02	1428	X	973	-0-	-455	-0-	6	2	963	3	Y	4					15
							4	9									
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	5	2	1008	3	Y	1					16
							1	9									
04	1470	X	971	-0-	-499	-0-	7	2	962	3	Y	2					18
							2	9									
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	8	2	1261	3	Y	-0-	12	1			6
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	120	2	1007	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	9	2	1137	3	Y	3					8
							3	9									
08	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	7	2	1022	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1230	X	830	-0-	-400	-0-	6	2	822	3	Y	2					5
							2	9									
10	1271	X	935	-0-	-336	-0-	7	2	925	3	Y	3					8
							3	9									
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	7	2	1005	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
12	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	8	2	1044	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	837	N	492	-0-	-345	-0-	3	2	486	3	Y	3					23
							3	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	5	2	827	3	Y	11					34
							12	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	3	2	624	3	Y	5					39
							6	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	98	3	Y	3					42
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	2	676	3	Y	4	13	1			4
							4	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	2	833	3	Y	8					12
							9	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	3	2	558	3	Y	5					11
							6	9									
10	837	N	666	-0-	-171	-0-	5	2	651	3	Y	9					20
							10	9									
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	4	2	600	3	Y	8	15	1			13
							9	9									
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	2	657	3	Y	7	15	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	248	N	187	-0-	-61	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 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	899	X	161	-0-	-738	-0-	10	1	145	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	560	X	98	-0-	-462	-0-	5	1	69	3	Y	22					26
							24	9									
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	2	1	29	3	Y	7					33
							8	9									
04	240	X	49	-0-	-191	-0-	2	1	29	3	Y	16					49
							18	9									
05	248	X	71	-0-	-177	-0-	3	1	67	3	Y	1	48	1			2
							1	9									
06	150	X	61	-0-	-89	-0-	3	1	57	3	Y	1					3
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	2					42
							2	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	28	1			14
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					14
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					14
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	Y	1					15
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					5
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					5
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	25					35
							28	9									
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	49	3	Y	3					38
							3	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	3					41
							3	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	8					49
							9	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	17					66
							19	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	4					70
							4	9									
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	17	61	1			26
							19	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18					44
							20	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	10					54
							11	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1					55
							1	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	48	1			8
							1	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	26	1			7
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	5					12
							6	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	9					21
							10	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	1					22
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3					25
							3	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	2	22	1			5
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	3					8
							3	9									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	223	3	Y	1					9
							1	9									
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	6	1	124	3	Y	1					10
							1	9									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	7	1	138	3	Y	1					11
							1	9									
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					11
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	66	3	Y	1	11	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 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. (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-

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. 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	403	N	285	-0-	-118	-0-	3	2	271	3	Y	10					58
							11	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	25					83
							28	9									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	2	2	343	3	Y	12	45	1			50
							13	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	Y	5	23	1			32
							6	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	125	3	Y	3	20	1			15
							3	9									
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	23	2	188	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	Y	15	18	1			12
							17	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	2	318	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	1	2	127	3	Y	5					10
							6	9									
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	2	143	3	Y	10					20
							11	9									
11	330	N	125	-0-	-205	-0-	1	2	112	3	Y	11					31
							12	9									
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	2	374	3	Y	28	30	1			29
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. 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	434	N	324	-0-	-110	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-201	-0-	2	1	28	3	Y	15	40	1			9
							17	9									
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					9
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	7					14
							8	9									
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					14
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	16	10	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 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	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	68	1	941	3	Y	6					121
							7	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	18					139
							20	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	Y	6					145
							7	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	3	Y	-0-					145
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	7					152
							8	9									
06	1170	N	827	-0-	-343	-0-	41	1	772	3	Y	13	132	1			33
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	3	Y	4					37
							4	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	3	Y	6					43
							7	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	-0-					43
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	3	Y	14					57
							15	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	3	Y	9					66
							10	9									
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	3	Y	16					82
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1 2 1 9		147	3	Y	1					8
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	1 2 1 9		80	3	Y	1					9
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	7	1			3
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1 2 2 9		99	3	Y	2					2
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 2 2 9		71	3	Y	2					3
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	1 2 1 9		75	3	Y	1					4
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1 2 2 9		84	3	Y	2	3	1			3
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

	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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					11
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	3	Y	28					41
							31	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	3	Y	6	38	1			9
							7	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	Y	12					21
							13	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	7					28
							8	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4					32
							4	9									
06	1110	N	258	-0-	-852	-0-	13	1	242	3	Y	3	29	1			6
							3	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	9	1	166	3	Y	2					8
							2	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	Y	13					21
							14	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	Y	7					28
							8	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	10					38
							11	9									
11	1260	N	846	-0-	-414	-0-	45	1	795	3	Y	5	30	1			13
							6	9									
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	3	Y	20					33
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

03	14B2 EXT		700	-0-	700	700	49	1	651	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		510	-0-	510	1210	36	1	474	3	N	-0-					-0-
05	14B DENY		585	-0-	585	1795	27	1	558	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	682	-0-	-2018	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	-0-					-0-
*11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	60	1			11
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					11
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	588	2	45	9	Y	41					52
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					66
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	407	2	2	9	Y	2					68
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	421	2	43	9	Y	39					107
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5					112
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	369	2	33	9	Y	30					142
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					146
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					146
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					146
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	621	2	6	9	Y	5					151

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	377	2	Y	23					64
							25	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	7	43	1			28
							8	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	6					34
							7	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	20	1	221	2	Y	3					30
							3	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	252	2	Y	17	42	1			5
							19	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	5					10
							6	9									
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	18	1	165	2	Y	18					28
							20	9									
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	8	1	11	2	Y	6					34
							7	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	Y	4					38
							4	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	20					58
							22	9									
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-35	-0-	25	1	317	2	N	24					63
							26	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	6	42	1			27
							7	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	4					31
							4	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	51	50	1			32
							56	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	29	1	320	2	N	4					36
							4	9									
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	25	1	269	2	N	13	44	1			5
							14	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	21	1	278	2	N	4					9
							4	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	29	1	274	2	N	16					25
							18	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	5					30
							6	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	2					32
							2	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	19					51
							21	9									
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	12	1	150	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-131	-0-	128	1	299	2	N	-0-					18
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	139	1	343	2	N	-0-					18
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	144	1	351	2	N	-0-					18
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	122	1	304	2	N	-0-					18
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	151	1	345	2	N	-0-					18
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	163	1	351	2	N	-0-					18
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	111	1	277	2	N	-0-					18
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	137	1	304	2	N	-0-					18
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	255	1	480	2	N	2					20
							2	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	N	-0-					20
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	180	1	340	2	N	-0-					20
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	184	1	365	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	321	2	Y	1					15
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	34					49
							37	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	369	2	Y	6					55
							7	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	2	Y	-0-					55
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	2					57
							2	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	182	1	393	2	Y	36	82	1			11
							40	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	137	1	343	2	Y	2					13
							2	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-					13
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	224	1	423	2	Y	-0-					13
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	201	1	362	2	Y	-0-					13
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	181	1	343	2	Y	-0-					13
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	217	1	430	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-137	-0-	826	2	29	9	Y	26					78
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	844	2	37	9	Y	34	71	1			41
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11					52
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	Y	23	66	1			9
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	866	2	7	9	Y	6					15
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	Y	20					35
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5					40
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	7					47
							8	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	5					52
							6	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	18	58	1			12
							20	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	12					24
							13	9									
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	15					39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-61	-0-	74	1	174	2	Y	1					11
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	96	1	237	2	Y	25					36
							28	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	Y	4					40
							4	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	97	1	241	2	Y	-0-					40
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	Y	3					43
							3	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	127	1	274	2	Y	26	61	1			8
							29	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	109	1	274	2	Y	1					9
							1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	113	1	250	2	Y	1					10
							1	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	129	1	243	2	Y	-0-					10
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	137	1	247	2	Y	-0-					10
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-					10
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	118	1	233	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. (I) GAS LIFT(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-	99	1	231	2	Y	1					8
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	17					25
							19	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	5					30
							6	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					30
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	73	1	167	2	Y	3					33
							3	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	79	1	170	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	56	1	141	2	Y	1					7
							1	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	72	1	160	2	Y	-0-					7
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	70	1	131	2	Y	-0-					7
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	73	1	130	2	Y	-0-					7
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	63	1	119	2	Y	-0-					7
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	61	1	121	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-6	-0-	91	1	213	2	N	-0-					2
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	73	1	181	2	N	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-					2
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	61	1	153	2	N	-0-					2
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	73	1	167	2	N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	114	1	245	2	N	-0-					2
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	40	1	99	2	N	-0-					2
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	248	2	N	-0-					2
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	89	1	169	2	N	-0-					2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	132	1	238	2	N	-0-					2
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	129	1	245	2	N	-0-					2
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-157	-0-	867	2	30	9	Y	27					84
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	818	2	36	9	Y	33	74	1			43
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1028	2	13	9	Y	12					55
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	71	1			10
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	Y	23					40
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					44
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	53	1	1017	2	Y	8					52
							9	9									
09	1080	N	879	-0-	-201	-0-	44	1	831	2	Y	4					56
							4	9									
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	50	1	948	2	Y	17	60	1			13
							19	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	41	1	784	2	Y	11					24
							12	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	16					40
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-78	-0-	100	1	1271	2	N	35					106
							39	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	N	14	73	1			47
							15	9									
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	99	1	1440	2	N	13					60
							14	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	106	1	1184	2	N	49	66	1			43
							54	9									
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	102	1	1140	2	N	7					50
							8	9									
06	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	90	1	958	2	N	27	69	1			8
							30	9									
07	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	86	1	1132	2	N	12					20
							13	9									
08	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	103	1	962	2	N	29					49
							32	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	12					61
							13	9									
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1397	2	N	9					70
							10	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	30					100
							33	9									
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	100	1	1265	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 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	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-	114	1			22
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					22
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					22
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					22
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	610	2	1	9	Y	1					23
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					23
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					25
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					26
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					28
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					28
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					28
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	907	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 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	682	N	668	-0-	-14	-0-	645	2	23	9	Y	21					64
02	700	N	337	-0-	-363	-0-	323	2	14	9	Y	13	49	1			28
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	731	2	9	9	Y	8					36
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	Y	22	51	1			7
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6					13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	760	2	18	9	Y	16					29
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	741	2	3	9	Y	3					32
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	40	1	768	2	Y	6					38
							7	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	3					41
							3	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	14	45	1			10
							15	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	11					21
							12	9									
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	40	1	761	2	Y	13					34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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	N	1071	-0-	-200	-0-	29	1	1038	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
02	812	N	8	-0-	-804	-0-	7	3	1	9	Y	1	5	1			3
03	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					5
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					9
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		285	-0-	285	285	1	1	272	3	Y	11					21
							12	9									
09	DLQ G-10		901	-0-	901	1186	82	1	812	3	Y	6	2	1			25
							7	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-	10	1			15
11	1186	N	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

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	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	4					7
							4	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

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

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 #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

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	14B	DENY	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	188	R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	187	1			73
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					123
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					173
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	100	2	55	9	N	50					223
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	100	2	33	9	N	30					253
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	100	2	55	9	N	50	177	1			126
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	100	2	33	9	N	30					156
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30					186
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50	179	1			57
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	100	2	39	9	N	35					92
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	100	2	33	9	N	30					122
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20					142

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 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- B	-0-				Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			71
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	71	8		Y	-0-			71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	12	8		Y	-0-			12

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	24	8		Y	-0-			24

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/12/2015 - P/A 08/12/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					2
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	24	3	Y	1					4
							1	9									
08	57	N	30	-0-	-27	-0-	2	1	26	3	Y	2					6
							2	9									
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					2
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			5
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					5
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	12	1	1057	3	N	2					2
							2	9									
04	1470	X	610	-0-	-860	-0-	37	1	573	3	N	-0-					2
05	1519	X	1052	-0-	-467	-0-	74	1	978	3	N	-0-					2
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	165	1	1388	3	N	2					4
							2	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	117	1	1506	3	N	1					5
							1	9									
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	3	N	2					7
							2	9									
09	1560	X	1160	-0-	-400	-0-	105	1	1053	3	N	2	7	1			2
							2	9									
10	1612	X	999	-0-	-613	-0-	96	1	903	3	N	-0-					2
11	1560	X	887	-0-	-673	-0-	69	1	818	3	N	-0-					2
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	6	1	545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		651	-0-	651	651	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	1361	N	710	-0-	-651	-0-	60	1	649	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	8	1	74	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	91	-0-	-189	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	84	-0-	-248	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

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

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	460	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		221	-0-	221	681	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	921	X	240	-0-	-681	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

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

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

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

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	48	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	93	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994	72	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	2045	N	1051	-0-	-994	-0-	89	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	94	1	939	3	Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	157	1	694	3	Y	12					12
							13	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	635	3	Y	-0-	11	1			1
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	76	1	945	3	Y	-0-					1
04	840	N	600	-0-	-240	-0-	53	1	547	3	Y	-0-					1
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	-0-					1
06	990	N	673	-0-	-317	-0-	250	1	423	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	262	1	1783	3	Y	-0-					1
08	2100	N	2045	-0-	-55	1990	803	1	1242	3	Y	-0-					1
09	3000	N	1209	-0-	-1791	199	1209	3			Y	-0-					1
10	2046	N	1387	-0-	-659	-0-	208	1	1179	3	Y	-0-					1
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRIBAR, D. W. 56 "C" 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	99	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	138	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	96	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	2331	X	1000	-0-	-1331	-0-	85	1	915	3	Y	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	961	-0-	-434	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	701	-0-	-589	-0-	55	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	677	-0-	-501	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	66	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	18	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	1528	N	784	-0-	-744	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	272	-0-	-472	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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	93	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	Y	8					8
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (I)(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	598	-0-	-22	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	17	1	607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	346	-0-	-171	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4					4
							4	9									
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					4
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					4
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	112	3	Y	-0-					4
08	198	N	77	-0-	-121	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					4
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					1
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					1
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	204	1	346	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		451	-0-	451	451	57	1	394	3	Y	-0-					1
08	718	N	267	-0-	-451	-0-	105	1	162	3	Y	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	36	1	205	3	Y	-0-					1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
02	616	N	296	-0-	-320	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	4	1	307	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	33	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	231	1	278	3	Y	9	5	1	1	8	7
						10	9									
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	99	1	101	3	Y	5	6	1	1	8	5
						6	9									
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	12					17
						13	9									
04	510 N	249	-0-	-261	-0-	32	1	210	3	Y	6	17	1			6
						7	9									
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	247	3	Y	1					7
						1	9									
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	372	3	Y	20	17	1	1	8	9
						22	9									
07	DLQ G-10	304	-0-	304	304	72	1	231	3	Y	1					10
						1	9									
08	383 N	79	-0-	-304	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					10
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	427	3	Y	23	20	1	1	8	12
						25	9									
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	89	1	300	3	Y	11					23
						12	9									
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	58	1	198	3	Y	10					33
						11	9									
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-		52	1	63	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
02	112	N	17	-0-	-95	-0-		8	1	8	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-		6	1	44	3	Y	3					5
								3	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-		14	1	94	3	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-		10	1	38	3	Y	-0-					2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-		91	1	306	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147		35	1	112	3	Y	-0-					3
08	226	N	79	-0-	-147	-0-		21	1	58	3	Y	-0-					3
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-		19	1	61	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-		26	1	88	3	Y	2					6
								2	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-		23	1	80	3	Y	1					7
								1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-		44	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-		55	1	516	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	806	N	475	-0-	-331	-0-		35	1	436	3	Y	4					4
								4	9									
04	630	N	532	-0-	-98	-0-		31	1	501	3	Y	-0-					4
05	651	N	604	-0-	-47	-0-		42	1	562	3	Y	-0-					4
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-		51	1	573	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		468	-0-	468	468		34	1	434	3	Y	-0-					4
08	783	N	315	-0-	-468	-0-		48	1	267	3	Y	-0-					4
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-		26	1	246	3	Y	-0-					4
10	465	N	267	-0-	-198	-0-		22	1	245	3	Y	-0-					4
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		26	1	253	3	Y	-0-					4
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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	2573	X	1847	-0-	-726	-0-		51	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1275	-0-	-321	-0-		4	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-		87	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-		96	1	2774	3	Y	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-		56	1	2807	3	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-		231	1	2576	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2774	-0-	2774	2774		67	1	2707	3	Y	-0-					-0-
08	5356	X	2582	-0-	-2774	-0-		118	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-		106	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2679	-0-	-235	-0-		137	1	2542	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2337	-0-	-483	-0-		109	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	589	N	165	-0-	-424	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10			93	-0-	93	93	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	760	N	667	-0-	-93	-0-	31	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	132	-0-	-178	-0-	56	1	67	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	18	1	19	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	30	3	Y	9					14
							10	9									
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	3	1	19	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	181	3	Y	1					6
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
07 DLQ G-10			333	-0-	333	333	78	1	254	3	Y	1					9
							1	9									
08	533	X	200	-0-	-333	-0-	53	1	147	3	Y	-0-					9
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
10	527	X	288	-0-	-239	-0-	65	1	219	3	Y	4					15
							4	9									
11	510	X	196	-0-	-314	-0-	44	1	150	3	Y	2					17
							2	9									
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	3	Y	14					43
							15	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1682	3	Y	63					63
							69	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1804	3	Y	30	63	1			30
							33	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	871	3	Y	33					63
							36	9									
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	124	1	1388	3	Y	17	63	1			17
							19	9									
07	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	41	1	1631	3	Y	6					23
							7	9									
08	2100	N	1538	-0-	-562	1117	70	1	1457	3	Y	10					33
							11	9									
09	2245	N	1128	-0-	-1117	-0-	46	1	1078	3	Y	4					37
							4	9									
10	1674	N	1216	-0-	-458	-0-	61	1	1135	3	Y	18					55
							20	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					55
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	529	-0-	-649	-0-	45	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	55	1	515	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	11					11
							12	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	9	1	122	3	Y	-0-	6	1			5
08	245	N	114	-0-	-131	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					5
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					5
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRIPLE BAR 55 G 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	775	N	502	-0-	-273	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	3	Y	11					11
							12	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	104	1	1336	3	Y	-0-	6	1			6
08	2243	X	803	-0-	-1440	-0-	68	1	735	3	Y	-0-					6
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	Y	-0-					6
10	1612	X	1042	-0-	-570	-0-	100	1	942	3	Y	-0-					6
11	1560	X	853	-0-	-707	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					6
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	133	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1519	-0-	-301	-0-	133	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1661	-0-	-75	-0-	18	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	102	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	124	1	1641	3	Y	12					12
							13	9									
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	138	1	1775	3	Y	-0-	6	1			7
08	3620	X	1707	-0-	-1913	-0-	145	1	1562	3	Y	-0-					7
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	165	1	1647	3	Y	-0-					7
10	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	168	1	1583	3	Y	-0-					7
11	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	130	1	1535	3	Y	-0-					7
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

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

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	310 N	131	-0-	-179	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	163	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	484 N	321	-0-	-163	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	11					11
							12	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		917	-0-	917	917	66	1	851	3	Y	-0-	6	1			5
08	1808	N	891	-0-	-917	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					5
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	77	1	765	3	Y	-0-					5
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	83	1	779	3	Y	-0-					5
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					5
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1250	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	101	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	15	1	1300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	72	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	127	1	1071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	103	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1609	-0-	-491	933	137	1	1472	3	Y	-0-					-0-
09	2336	N	1403	-0-	-933	-0-	128	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	131	1	1233	3	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

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	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	26	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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		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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	83	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	36	1	37	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	3	6	9	Y	5					10
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	9	1			4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	24	18	1			11
							26	9									
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	6	1	21	3	Y	1					12
							1	9									
08	71	N	43	-0-	-28	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	486	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					2
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					2
06	480	N	66	-0-	-414	-0-	7	1	58	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	80	1	1032	3	Y	-0-					3
08	2000	N	992	-0-	-1008	104	84	1	907	3	Y	1					4
							1	9									
09	985	N	881	-0-	-104	-0-	80	1	799	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1116	N	805	-0-	-311	-0-	77	1	728	3	Y	-0-					2
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	3	Y	-0-					2
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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 (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	621	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	745	-0-	-464	-0-	105	1	632	3	Y	7					7
							8	9									
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	77	1	432	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	40	1	684	3	Y	-0-					6
08	1634	N	910	-0-	-724	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					6
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-					6
10	713	N	415	-0-	-298	-0-	14	1	401	3	Y	-0-					6
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					4
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					4
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	6					10
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	3	N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	289	1	1628	3	N	-0-					-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	156	1	2652	3	N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	103	1	1764	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	142	1	1666	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	1755	-0-	-1066	-0-	59	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	37	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	57	-0-	-233	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	2	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					6
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					6
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					6
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	10	1	172	3	Y	-0-					6
08	366	N	184	-0-	-182	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					6
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					6
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					6
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					6
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	3	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	28					28
							31	9									
10	589	N	351	-0-	-238	-0-	10	1	274	3	N	61	14	1			75
							67	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	1	64	1			12
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					3
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					3
08	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	10	3	Y	1					4
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	66	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	8	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	41	-0-	-101	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	19	1	66	3	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1	1	8			-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: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22	22	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 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	1023	N	839	-0-	-184	-0-	749	3	90	9	Y	82	118	1			27
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	559	3	35	9	Y	32	38	1			21
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	162	1	699	3	Y	56	49	1			28
							62	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	56	56	1			28
							62	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	75	1	451	3	Y	66	37	1			57
							73	9									
06	900	N	672	-0-	-228	-0-	90	1	509	3	Y	66	119	1			4
							73	9									
07	DLQ G-10		720	-0-	720	720	36	1	614	3	Y	64	68	1			-0-
							70	9									
08	1536	N	816	-0-	-720	-0-	41	1	708	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	Y	66	51	1			22
							73	9									
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	18	1	507	3	Y	38	24	1			36
							42	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	Y	27	47	1			16
							30	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	105	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		519	-0-	519	519	29	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	299	-0-	-519	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LYSSY "8" 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	958	N	554	-0-	-404	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	128	-0-	-275	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	171	-0-	-357	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	58	-0-	-314	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" 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	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LYSSY 67 "C" 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	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	116	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	85	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	94	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	1322	N	708	-0-	-614	-0-	39	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	19	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 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	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	80	-0-	-160	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1728	-0-	-349	-0-	320	1	1380	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	133	1	1512	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-	211	1	1267	3	Y	7					7
							8	9									
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	285	1	1603	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	103	1	1745	3	Y	-0-					6
08	3583	X	1735	-0-	-1848	-0-	95	1	1640	3	Y	-0-					6
09	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	3	Y	-0-					6
10	1984	X	1640	-0-	-344	-0-	55	1	1585	3	Y	-0-					6
11	1920	X	1660	-0-	-260	-0-	70	1	1588	3	Y	2					8
							2	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	2	1	149	3	Y	2					2
							2	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					2
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	12	1	100	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	5	1	66	3	Y	-0-					3
08	428	N	357	-0-	-71	-0-	30	1	325	3	Y	2					5
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	157	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	48	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	91	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	75	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	110	3	Y	2					2
							2	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	9	1	111	3	Y	1					4
							1	9									
08	224	N	103	-0-	-121	-0-	9	1	93	3	Y	1					5
							1	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	28	-0-	-112	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	590 N	299	-0-	-291	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	279 N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	10	1	100	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	341 N	69	-0-	-272	-0-	1	1	66	3	Y	2					2
						2	9									
04	240 N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					2
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	1					3
						1	9									
07	DLQ G-10	72	-0-	72	72	5	1	67	3	Y	-0-					3
08	607 N	535	-0-	-72	-0-	45	1	489	3	Y	1					4
						1	9									
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	581	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					1
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	711	1	855	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	706	1	722	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	3	Y	6					10
							7	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1198	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	289	1	1091	3	Y	-0-					3
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	317	1	1059	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	332	1	1077	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1388	-0-	-712	697	371	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	2023	N	1326	-0-	-697	-0-	314	1	1012	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	924	-0-	-471	-0-	212	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	136	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	126	1	1173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	99	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	79	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	90	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	218	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	126	1	1220	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	123	1	1361	3	N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-188	-0-	123	1	147	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	83	1	84	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					8
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	Y	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	453	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	91	1	296	3	Y	-0-					1
08	690	N	303	-0-	-387	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					1
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	372	N	149	-0-	-223	-0-	34	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	1	8			20
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	-0-	20	1			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	744	N	80	-0-	-664	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	25	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	10	2	1	1	8	7
							11	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1	5	1	1	8	2
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	8	1	713	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	58	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	400	-0-	-654	-0-	28	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	32	-0-	-658	-0-	3	1	28	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	26	-0-	-377	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	100	82	1			18
							110	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	21	18	1			21
							23	9									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					21
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	7	1	177	3	N	-0-					21
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	35	11	1			45
							39	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	35	1			10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	930	N	547	-0-	-383	-0-	40	1	507	3	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	75	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	77	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	904	-0-	-356	-0-	82	1	822	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	824	-0-	-292	-0-	79	1	745	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	3	Y	-0-					-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	145	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1479	-0-	-1435	-0-	16	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1304	-0-	-1516	-0-	80	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	85	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1076	-0-	-1084	-0-	114	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	81	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	1120	-0-	-980	137	95	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1433	N	1296	-0-	-137	-0-	118	1	1178	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	94	-0-	-104	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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. (I) GAS LIFT(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-	179	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	365	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	180	-0-	-365	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

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

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1280	3	46	9	Y	42	61	1			13
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	235	1	1013	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	99	1	1125	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	181	1	1085	3	Y	34	19	1			27
							37	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	188	1	1058	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
07	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	64	1	1092	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
08	2000	N	1131	-0-	-869	322	60	1	1037	3	Y	31	27	1			4
							34	9									
09	1561	N	1239	-0-	-322	-0-	95	1	1108	3	Y	33	26	1			11
							36	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	3	Y	20	12	1			19
							22	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	136	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	15	3	29	9	Y	26	14	1			12
08	92	N	48	-0-	-44	-0-	3	1	14	3	Y	28					40
							31	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	31	1			18
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	16	3	Y	7					25
							8	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	862	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	Y	13					13
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	3	1	9	Y	1	13	1			1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	Y	70	51	1			20
							77	9									
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	149	1	393	3	Y	16					36
							18	9									
08	1840	X	1280	-0-	-560	-0-	145	1	1101	3	Y	31	41	1			26
							34	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	47	1	504	3	Y	9					35
							10	9									
10	1116	X	847	-0-	-269	-0-	123	1	720	3	Y	4					39
							4	9									
11	1080	X	804	-0-	-276	-0-	111	1	656	3	Y	34	45	1			28
							37	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	561	-0-	-276	-0-	41	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	61	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	42	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	1260	N	679	-0-	-581	-0-	58	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6560	-0-	-1779	-0-		184	1	6194	3	Y	165	172	1			14
								182	9									
02	6860	X	5154	-0-	-1706	-0-		106	1	4741	3	Y	279	256	1			37
								307	9									
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-		123	1	6991	3	Y	244	250	1			31
								268	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		167	1	6650	3	Y	244	245	1			30
								268	9									
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-		218	1	6750	3	Y	209	194	1			45
								230	9									
06	7140	X	6058	-0-	-1082	-0-		255	1	5574	3	Y	208	178	1			75
								229	9									
07	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448		245	1	5999	3	Y	185	186	1			74
								204	9									
08	12538	X	6090	-0-	-6448	-0-		175	1	5759	3	Y	142	149	1			67
								156	9									
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-		175	1	5353	3	Y	78	106	1			39
								86	9									
10	7192	X	2734	-0-	-4458	-0-		103	1	2586	3	Y	41	60	1			20
								45	9									
11	6240	X	4392	-0-	-1848	-0-		160	1	4138	3	Y	85	77	1			28
								94	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 64,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

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	10416	X	7428	-0-	-2988	-0-		210	1	7061	3	Y	143	148	1	2	8	14
								157	9									
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-		177	1	7905	3	Y	256	233	1	1	8	36
								282	9									
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-		222	1	12642	3	Y	224	228	1	3	8	29
								246	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-		268	1	10675	3	Y	225	224	1	1	8	29
								248	9									
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-		341	1	10552	3	Y	192	176	1	1	8	44
								211	9									
06	12690	X	8964	-0-	-3726	-0-		384	1	8373	3	Y	188	159	1	1	8	72
								207	9									
07	DLQ G-10		10417	-0-	10417	10417		401	1	9806	3	Y	191	184	1	1	8	78
								210	9									
08	20072	X	9655	-0-	-10417	-0-		280	1	9187	3	Y	171	167	1	1	8	81
								188	9									
09	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-		275	1	8424	3	Y	239	226	1	1	8	93
								263	9									
10	11098	X	4435	-0-	-6663	-0-		166	1	4173	3	Y	87	129	1	1	8	50
								96	9									
11	10080	X	6216	-0-	-3864	-0-		224	1	5795	3	Y	179	163	1	1	8	65
								197	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 99,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

01	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	3321	3	480	9	N	436	329	1				157
02	4200	X	3302	-0-	-898	-0-	2926	3	376	9	N	342	326	1	3	8		170
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	636	1	2738	3	N	382	488	1	2	8		62
							420	9										
04	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	270	1	3064	3	N	245	252	1	1	8		54
							270	9										
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	457	1	2743	3	N	311	266	1	1	8		98
							342	9										
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	2910	3	N	376	309	1	1	8		164
							414	9										
07	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	170	1	2900	3	N	377	419	1	1	8		121
							415	9										
08	6493	X	3008	-0-	-3485	-0-	146	1	2515	3	N	315	347	1	2	8		87
							347	9										
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	N	260	301	1	1	8		45
							286	9										
10	3968	X	2520	-0-	-1448	-0-	74	1	2113	3	N	303	182	1	1	8		165
							333	9										
11	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	99	1	2269	3	N	247	323	1	1	8		88
							272	9										
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT						88

TOTAL GAS PROD: 36,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

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		16872	-0-	16872	76281	7361 673	1 9	8838	3	N	612	678	1	3	8	86
02	90092	X	13811	-0-	-76281	-0-	6606 449	1 9	6756	3	N	408	450	1	5	8	39
03	41695	X	7177	-0-	-34518	-0-	847 492	1 9	5838	3	N	447	263	1	3	8	220
04	40350	X	6223	-0-	-34127	-0-	757 450	1 9	5016	3	N	409	485	1	1	8	143
05	41695	X	6117	-0-	-35578	-0-	1191 431	1 9	4495	3	N	392	361	1	2	8	172
06	40350	X	5407	-0-	-34943	-0-	1154 399	1 9	3854	3	N	363	357	1	1	8	177
07	41695	X	5473	-0-	-36222	-0-	1198 391	1 9	3884	3	N	355	469	1	26	8	37
08	7192	X	5032	-0-	-2160	-0-	1264 296	1 9	3472	3	N	269	223	1	3	8	80
09	6210	X	4036	-0-	-2174	-0-	896 251	1 9	2889	3	N	228	247	1			61
10	6107	X	3993	-0-	-2114	-0-	857 250	1 9	2886	3	N	227	263	1			25
11	5400	X	3996	-0-	-1404	-0-	838 306	1 9	2852	3	N	278	180	1	1	8	122
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 78,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

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. (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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 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. (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	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-					36
03	14B2	EXT	237	-0-	237	365	29	1	207	2	Y	1					37
							1	9									
04	14B2	EXT	218	-0-	218	583	71	1	145	2	Y	2					39
							2	9									
05	666	X	83	-0-	-583	-0-	16	1	66	2	Y	1					40
							1	9									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	2					42
							2	9									
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	37	1	40	2	Y	-0-					42
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	24	51	1			15
							26	9									
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	50	1	36	2	Y	-0-					15
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	53	1	76	2	Y	-0-					15
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					15
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

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	426	N	426	-0-		-0-	-0-	33	1	381	2	Y	11					55
								12	9									
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					55
03	245	N	245	-0-		-0-	-0-	30	1	213	2	Y	2					57
								2	9									
04	335	N	335	-0-		-0-	-0-	109	1	223	2	Y	3					60
								3	9									
05	230	N	230	-0-		-0-	-0-	44	1	186	2	Y	-0-					60
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	77	1	72	2	Y	4					64
								4	9									
07	341	N	50	-0-		-291	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					64
08	217	N	3	-0-		-214	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	49	1			15
09	150	N	1	-0-		-149	-0-	1	2			Y	-0-					15
10	62	N	54	-0-		-8	-0-	22	1	32	2	Y	-0-					15
11	192	N	192	-0-		-0-	-0-	62	1	130	2	Y	-0-					15
*12	671	N	671	-0-		-0-	-0-	185	1	486	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

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	155	N	33	-0-		-122	-0-	3	1	29	2	Y	1					14
								1	9									
02	84	N	43	-0-		-41	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					14
03	31	N	28	-0-		-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					14
04	46	N	46	-0-		-0-	-0-	15	1	30	2	Y	1					15
								1	9									
05	62	N	28	-0-		-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					15
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					15
07	62	N	42	-0-		-20	-0-	20	1	22	2	Y	-0-					15
08	37	N	37	-0-		-0-	-0-	13	1	16	2	Y	7	17	1			5
								8	9									
09	26	N	26	-0-		-0-	-0-	15	1	11	2	Y	-0-					5
10	32	N	32	-0-		-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					5
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
*12	53	N	53	-0-		-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 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	372	N	305	-0-	-67	-0-	24	1	272	2	Y	8					45
							9	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					45
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1					46
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	215	2	Y	3					49
							3	9									
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	35	1	146	2	Y	3					52
							3	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	127	1	119	2	Y	2					54
							2	9									
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	78	1	85	2	Y	-0-					54
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	106	2	Y	49	79	1			24
							54	9									
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	69	1	49	2	Y	-0-					24
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	Y	-0-					24
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	74	1	155	2	Y	-0-					24
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	54	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	N	3					137
							3	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	3					140
							3	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	37	2	N	2					142
							2	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	2					144
							2	9									
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					144
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	6					150
							7	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	4					154
							4	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	1					155
							1	9									
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	36	2	N	4					159
							4	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	2	N	1					160
							1	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					160
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 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	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

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

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	104	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	15	1	1342	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	80	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	91	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	145	1	1215	3	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	107	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	114	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	T. A.		18	-0-	18	18	15	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
02	T. A.		125	-0-	125	143	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		135	-0-	135	278	110	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
04	T. A.		123	-0-	123	401	92	3	31	9	Y	28	1	8			27
05	T. A.		83	-0-	83	484	70	3	13	9	Y	12	37	1			2
06	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	3	15	9	N	14					14
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	706	3	77	9	N	70	79	1	1	8	4
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	28	4	1			28
							31	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	496	1	1304	3	N	26	38	1	1	8	15
							29	9									
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	185	1	1409	3	N	31	37	1	1	8	8
							34	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1380	3	N	22					30
							24	9									
10	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	223	1	1306	3	N	28					58
							31	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	203	1	1202	3	N	1	26	1	1	8	32
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	49	3	4	9	Y	4					4
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	603	3	57	9	Y	52	27	1			27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-	27	1			-0-
08	1563	N	694	-0-	-869	-0-	114	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	310	-0-	-558	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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.		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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	186	N	164	-0-	-22	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	27	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	75	-0-	-110	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	75	-0-	-235	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	65	-0-	-187	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		166	-0-	166	166	40	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	211	-0-	-166	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

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	1147	N	834	-0-	-313	-0-	174	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	171	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	275	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	2354	X	1227	-0-	-1127	-0-	249	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	280	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1057	-0-	-338	-0-	166	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	972	-0-	-378	-0-	11	1	961	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	111	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	349	-0-	-454	-0-	71	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	88	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	42	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 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

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	626	-0-	-366	-0-	7	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	632	N	284	-0-	-348	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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	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-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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	5					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	20	1	1766	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	102	1	1570	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	118	1	1559	3	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	175	1	1467	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	112	1	1433	3	Y	-0-			-0-
08	2000	N	1726	-0-	-274	1271	147	1	1579	3	Y	-0-			-0-
09	2967	N	1696	-0-	-1271	-0-	154	1	1542	3	Y	-0-			-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	165	1	1555	3	Y	-0-			-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	267	N	135	-0-	-132	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	5	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	42	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	1078	N	495	-0-	-583	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	347	-0-	-242	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

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	N	352	-0-	-82	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	385	-0-	-211	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	95	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	24	1	2180	3	Y	2					2
							2	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	3	Y	-0-					2
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-					2
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	99	1	1265	3	Y	1					4
							1	9									
08	2542	X	1177	-0-	-1365	-0-	100	1	1075	3	Y	2					6
							2	9									
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	83	1	824	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	1612	X	541	-0-	-1071	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					1
11	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					1
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

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-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	6	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	276	-0-	-414	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	452	-0-	-348	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 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

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	105	1	269	2	N	99	181	1			131
							60	4	109	9							
02	700	N	481	-0-	-219	-0-	106	1	243	2	N	89					220
							34	4	98	9							
03	899	N	629	-0-	-270	-0-	138	1	377	2	N	103	178	1			145
							1	4	113	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	98	11	1			232
							108	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	55	1	305	2	N	67	178	1			121
							74	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	122	1	337	2	N	96	181	1			36
							106	9									
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	91	1	228	2	N	55					91
							70	4	61	9							
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	337	2	N	132	183	1			40
							19	4	145	9							
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	140	1	315	2	N	97					137
							107	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	119	1	247	2	N	103	14	1			226
							113	9									
11	630	N	372	-0-	-258	-0-	131	1	164	2	N	63	190	1			99
							8	4	69	9							
12	589	N	273	-0-	-316	-0-	100	1	89	2	N	60	12	1			147
							18	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		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	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,404 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,136 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 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	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,793 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	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,445 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	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,683 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	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4523	-0-	-577	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,087 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	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6534	-0-	-999	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6597	-0-	-936	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6584	-0-	-706	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5737	-0-	-1300	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5959	-0-	-431	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,783 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	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2051	-0-	-525	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	2749	-0-	-123	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,439 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	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 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	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,287 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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
06	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,815 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	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,032 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,438 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,446 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	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,515 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	219	3019	3			N	-0-					-0-
03	2977	N	2758	-0-	-219	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,733 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 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

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	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

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	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3407	-0-	-513	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

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	11780	X	11547	-0-	-233	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	10492	-0-	-148	-0-	10492	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11490	-0-	-290	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	11298	-0-	-327	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	10936	-0-	-314	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11044	-0-	-457	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	10714	-0-	-236	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	10867	-0-	-448	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10456	-0-	-494	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	10637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,389 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	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 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	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4198	-0-	-254	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,644 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12272	-0-	-345	-0-	12272	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10983	-0-	-413	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	11543	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	11026	-0-	-854	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10905	-0-	-999	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10582	-0-	-758	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10170	-0-	-1362	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10246	-0-	-914	-0-	10246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2558	-0-	-102	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4635	-0-	1535	1535	4635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5292	-0-	2292	3827	5292	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	6326	5599	3			N	-0-					-0-
08	11035	X	4709	-0-	-6326	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5293	-0-	-8	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4467	-0-	-237	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4779	-0-	-522	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4378	-0-	-362	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 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

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	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

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		7184	-0-	7184	7184	458	1	6726	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6564	-0-	6564	13748	420	1	6144	2	N	-0-					-0-
03	20633	X	6885	-0-	-13748	-0-	463	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	449	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	444	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	450	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	452	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6800	-0-	-175	-0-	464	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6055	-0-	-695	-0-	435	1	5620	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	428	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6587	-0-	-103	-0-	450	1	6137	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	465	1	5921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

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		6324	-0-	6324	6324	6324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5313	-0-	5313	11637	5313	2			N	-0-					-0-
03	18178	X	6541	-0-	-11637	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6252	-0-	-289	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6307	-0-	-234	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5904	-0-	-336	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6246	-0-	-47	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,033 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	3937	X	3922	-0-	-15	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3524	-0-	-60	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,396 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	DELQ PR		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-
02	2356	N	1111	-0-	-1245	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 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	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
*12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,947 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	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,382 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	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3560	-0-	-304	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3829	-0-	-281	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	424	1	3151	3	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	372	1	2737	3	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	411	1	3016	3	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	407	1	2977	3	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2583	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	350	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	414	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	419	1	2886	3	N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	401	1	2797	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	373	1	2374	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	352	1	2342	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2132	-0-	-782	-0-	1844	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	289	1	2145	3	N	-0-			-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	259	1	1905	3	N	-0-			-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	2088	3	N	-0-			-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	298	1	2181	3	N	-0-			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	3	N	-0-			-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	279	1	1605	3	N	-0-			-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	347	1	2456	3	N	-0-			-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	336	1	2310	3	N	-0-			-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	316	1	2206	3	N	-0-			-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	3	N	-0-			-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	280	1	1863	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

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	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-			-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-			-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-			-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3895	-0-	-81	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,424 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 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	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8675	-0-	-315	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8378	-0-	-292	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	8649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,354 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6207	-0-	-9	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6486	-0-	-114	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6566	-0-	-34	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,630 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. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-89	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	608	1	4511	3	N	-0-			-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	561	1	4125	3	N	-0-			-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	624	1	4587	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	564	1	4133	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	579	1	3638	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	662	1	3815	3	N	-0-			-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	548	1	3868	3	N	-0-			-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	558	1	3834	3	N	-0-			-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	553	1	3854	3	N	-0-			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	636	1	4050	3	N	-0-			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	644	1	4283	3	N	-0-			-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4352	1	681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,268 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	15376	X	13824	-0-	-1552	-0-	13824	3			N	-0-			-0-
02	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13179	3			N	-0-			-0-
03	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-			-0-
04	14370	X	14172	-0-	-198	-0-	14172	3			N	-0-			-0-
05	14601	X	14220	-0-	-381	-0-	14220	3			N	-0-			-0-
06	14880	X	13650	-0-	-1230	-0-	13650	3			N	-0-			-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	13909	3			N	-0-			-0-
08	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	3			N	-0-			-0-
09	14160	X	14131	-0-	-29	-0-	14131	3			N	-0-			-0-
10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	3			N	-0-			-0-
11	14370	X	13748	-0-	-622	-0-	13748	3			N	-0-			-0-
12	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	14266	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,411 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,340 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,869 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4646	-0-	-310	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5162	-0-	-46	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4729	-0-	-191	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	167	1	1240	3	N	-0-			-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	171	1	1252	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	175	1	1100	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	149	1	857	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	179	1	1263	3	N	-0-			-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	175	1	1204	3	N	-0-			-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	170	1	1185	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	162	1	1028	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	164	1	1089	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1049	1	164	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,624 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 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	7874	X	7626	-0-	-248	-0-	7626	3			N	-0-			-0-
02	7112	X	6659	-0-	-453	-0-	6659	3			N	-0-			-0-
03	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7332	3			N	-0-			-0-
04	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	6988	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	6790	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	7279	-0-	-101	-0-	7279	3			N	-0-			-0-
07	7285	X	7132	-0-	-153	-0-	7132	3			N	-0-			-0-
08	7285	X	6263	-0-	-1022	-0-	6263	3			N	-0-			-0-
09	7050	X	6736	-0-	-314	-0-	6736	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	6696	-0-	-354	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
12	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3031	-0-	-449	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,933 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	9982	X	9728	-0-	-254	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	8781	-0-	-235	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9493	-0-	-303	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9082	-0-	-338	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9375	-0-	-204	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8922	-0-	-258	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	9078	-0-	-408	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8980	-0-	-382	-0-	8980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5655	-0-	-359	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5310	-0-	-510	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5613	-0-	-308	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5702	-0-	-2	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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

01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	513	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5181	-0-	-83	-0-	455	1	4726	2	N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	487	1	6098	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5009	-0-	-2071	-0-	393	1	4616	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6267	-0-	-1049	-0-	466	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5826	-0-	-1254	-0-	461	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	460	1	5260	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	464	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	1973	-0-	-4087	-0-	186	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	487	1	6995	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5077	-0-	-743	-0-	356	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4519	-0-	-1216	-0-	447	1	4072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	29	1	236	2	N	-0-					-0-
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1839	-0-	-2749	-0-	129	1	1710	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	1078	-0-	-2478	-0-	95	1	983	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1007	-0-	-822	-0-	75	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	632	-0-	-1197	-0-	47	1	585	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	561	-0-	-1209	-0-	44	1	517	2	N	-0-			-0-
07	1209	X	552	-0-	-657	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
08	992	X	548	-0-	-444	-0-	44	1	504	2	N	-0-			-0-
09	720	X	183	-0-	-537	-0-	17	1	166	2	N	-0-			-0-
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	N	-0-			-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	70	1	924	2	N	-0-			-0-
*12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	132	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	115	1	860	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	121	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	112	1	903	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	292	-0-	-848	-0-	36	1	256	2	N	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1	1112	2	N	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	N	-0-			-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,764 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	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	570	1	7550	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7346	-0-	-1138	-0-	646	1	6700	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	688	1	8613	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	564	1	6636	2	N	-0-			-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	674	1	8396	2	N	-0-			-0-
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	718	1	8358	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8745	-0-	-555	-0-	703	1	8042	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	722	1	8174	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	2944	-0-	-6146	-0-	277	1	2667	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8311	-0-	-1082	-0-	541	1	7770	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	610	1	8090	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8229	-0-	-668	-0-	814	1	7415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,938 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	164	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	181	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	569	-0-	-1201	-0-	71	1	498	2	N	-0-			-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	180	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	183	1	1686	2	N	-0-			-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,048 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	217	1	1829	2	N	-0-			-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	192	1	1604	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	177	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	172	1	1452	2	N	-0-			-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	188	1	1550	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	176	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	593	-0-	-1027	-0-	74	1	519	2	N	-0-			-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	195	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	193	1	1771	2	N	-0-			-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	334	1	2905	2	N	-0-			-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	397	1	3316	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	363	1	2716	2	N	-0-			-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	505	1	4369	2	N	-0-			-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	421	1	3561	2	N	-0-			-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	490	1	4026	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	474	1	3831	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	1220	-0-	-3490	-0-	152	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	482	1	4349	2	N	-0-			-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	469	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	317	1	3139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,393 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 #: 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	80	1	696	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	126	1	940	2	N	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	-0-			-0-
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	78	1	660	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	673	-0-	-443	-0-	73	1	600	2	N	-0-			-0-
08	961	N	665	-0-	-296	-0-	73	1	592	2	N	-0-			-0-
09	750	N	199	-0-	-551	-0-	25	1	174	2	N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	133	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	56	1	513	2	N	-0-			-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	144	1	1214	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	98	1	852	2	N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	998	-0-	-322	-0-	118	1	880	2	N	-0-			-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	117	1	985	2	N	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	938	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	119	1	961	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	332	-0-	-778	-0-	41	1	291	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	871	-0-	-183	-0-	87	1	784	2	N	-0-			-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1552	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3190	-0-	90	90	293	1	2897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 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	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	470	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2907	-0-	-145	-0-	516	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	550	1	2489	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	482	1	1934	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	500	1	2314	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	618	1	2428	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	590	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	550	1	2169	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	921	-0-	-2139	-0-	178	1	743	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	485	1	1962	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	430	1	1351	2	N	-0-			-0-
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	568	1	2534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,012 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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	4893	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	398	1	3458	2	N	-0-			-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3650	-0-	-1660	-0-	430	1	3220	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4835	-0-	-652	-0-	501	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4368	-0-	-942	-0-	462	1	3906	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	485	1	3988	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3525	-0-	-1404	-0-	388	1	3137	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	2010	-0-	-2670	-0-	250	1	1760	2	N	-0-			-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	532	1	4801	2	N	-0-			-0-
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	554	1	5098	2	N	-0-			-0-
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	543	1	5368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,019 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	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	129	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1025	-0-	-347	-0-	106	1	919	2	N	-0-			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	111	1	832	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	110	1	955	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	116	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	113	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	127	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	362	-0-	-718	-0-	45	1	317	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	696	-0-	-358	-0-	69	1	627	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	642	-0-	-468	-0-	63	1	579	2	N	-0-			-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	156	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1145	-0-	-171	-0-	118	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	128	1	956	2	N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	161	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	164	1	1390	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	164	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	496	-0-	-1064	-0-	62	1	434	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	135	1	1218	2	N	-0-			-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	148	1	1360	2	N	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	123	1	1221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	176	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	163	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	127	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	517	-0-	-1163	-0-	64	1	453	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	139	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	165	1	1517	2	N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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	82	-0-	82	82	1	1	81	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	123	-0-	123	205	1	1	122	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	102	1	859	2	N	-0-			-0-
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	56	1	489	2	N	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	N	-0-			-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	77	1	573	2	N	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-			-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	81	1	682	2	N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	N	-0-			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	101	1	813	2	N	-0-			-0-
09	750	N	235	-0-	-515	-0-	29	1	206	2	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	960	2	N	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	92	1	847	2	N	-0-			-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	20	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	18	1	1908	2	N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	17	1	2216	2	N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	18	1	2117	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	702	-0-	-1518	-0-	11	1	691	2	N	-0-			-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	22	1	2689	2	N	-0-			-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	18	1	2338	2	N	-0-			-0-
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	19	1	2264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	522	-0-	-408	-0-	55	1	467	2	N	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	-0-			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	2	N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	140	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	146	1	1183	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	309	-0-	-1101	-0-	38	1	271	2	N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	163	1	1474	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	873	-0-	-417	-0-	86	1	787	2	N	-0-			-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	144	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	105	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	961	-0-	-359	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	116	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	117	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	123	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	413	-0-	-697	-0-	51	1	362	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	2	N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	114	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	24	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2281	-0-	-603	-0-	18	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	25	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	22	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	21	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	22	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	22	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	25	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	959	-0-	-2041	-0-	15	1	944	2	N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	28	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	20	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	22	1	2627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,696 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	930	N	466	-0-	-464	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	147	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	117	1	1546	2	N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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	3472	X	2773	-0-	-699	-0-	195	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	224	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	248	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	217	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	257	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	248	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	244	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	247	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	982	-0-	-2378	-0-	92	1	890	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	197	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	190	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	260	1	2373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,460 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
04	810	N	477	-0-	-333	-0-	56	1	421	2	N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	66	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	58	1	494	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	616	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	802	2	N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	1034	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8470	-0-	-154	-0-	874	1	7596	2	N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1021	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7096	-0-	-2354	-0-	836	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8850	-0-	-915	-0-	917	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	950	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	914	1	7517	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8416	-0-	-1132	-0-	927	1	7489	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	2979	-0-	-5991	-0-	370	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	970	1	8751	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8730	-0-	-240	-0-	856	1	7874	2	N	-0-					-0-
*12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	783	1	7744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,508 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 #: 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	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	559	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	552	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	640	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	510	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	598	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	616	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	627	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	618	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1051	-0-	-2039	-0-	225	1	826	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	552	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	700	1	3425	2	N	-0-					-0-
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	704	1	3605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	17	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1056	-0-	-1164	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1036	-0-	-1258	-0-	7	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	708	-0-	-1512	-0-	5	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	4	1	572	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	380	-0-	-953	-0-	3	1	377	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	58	-0-	-992	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	696	-0-	-327	-0-	6	1	690	2	N	-0-					-0-
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-					-0-
*12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	7	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 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	899	N	888	-0-	-11	-0-	94	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	N	-0-					-0-
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	76	1	570	2	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	66	1	562	2	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	64	1	523	2	N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	65	1	522	2	N	-0-					-0-
09	630	N	194	-0-	-436	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	92	1	831	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	155	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	115	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	118	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	120	1	985	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	127	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	344	-0-	-766	-0-	43	1	301	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	100	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	421	-0-	-689	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 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	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	344	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	274	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	277	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	295	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	329	1	2847	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	301	1	2540	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	299	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	297	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	819	-0-	-2241	-0-	102	1	717	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	259	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	252	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	227	1	2246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	95	1	712	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	100	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	98	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	N	-0-					-0-
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	73	1	593	2	N	-0-					-0-
09	930	N	125	-0-	-805	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	82	1	739	2	N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1023	N	709	-0-	-314	-0-	75	1	634	2	N	-0-			-0-
02	840	N	643	-0-	-197	-0-	66	1	577	2	N	-0-			-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-			-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	71	1	528	2	N	-0-			-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	59	1	513	2	N	-0-			-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	2	N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	2	N	-0-			-0-
09	690	N	284	-0-	-406	-0-	35	1	249	2	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-			-0-
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	51	1	467	2	N	-0-			-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	12	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	11	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	10	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	9	1	1200	2	N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	444	-0-	-876	-0-	7	1	437	2	N	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1116	-0-	-414	-0-	8	1	1108	2	N	-0-			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,901 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	2	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	N	-0-			-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	4	1	387	2	N	-0-			-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	2	N	-0-			-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	4	1	488	2	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	N	-0-			-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	4	1	466	2	N	-0-			-0-
09	480	N	142	-0-	-338	-0-	2	1	140	2	N	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	6	1	721	2	N	-0-			-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	2	N	-0-			-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	36	1	4720	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3779	-0-	-85	-0-	30	1	3749	2	N	-0-			-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	35	1	4453	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3461	-0-	-1129	-0-	32	1	3429	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	30	1	4433	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	30	1	4018	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	30	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	34	1	4010	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	1342	-0-	-2978	-0-	21	1	1321	2	N	-0-			-0-
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	42	1	5143	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	30	1	3960	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	34	1	3982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,504 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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	29	1	3789	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	23	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	26	1	3373	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2664	-0-	-1026	-0-	25	1	2639	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3397	-0-	-416	-0-	23	1	3374	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	23	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	23	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	26	1	3052	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1040	-0-	-2260	-0-	16	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	27	1	3304	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	20	1	2665	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	24	1	2826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	12	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	9	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	11	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	10	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	11	1	1349	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	425	-0-	-925	-0-	7	1	418	2	N	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	16	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1377	2	N	-0-			-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

01	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	694	1	4233	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	630	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	797	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3262	-0-	-1748	-0-	569	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	652	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4984	-0-	-56	-0-	768	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	726	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3074	-0-	-2134	-0-	538	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	1683	-0-	-3297	-0-	306	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	2941	-0-	-2205	-0-	481	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3946	-0-	-1034	-0-	598	1	3348	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2520	-0-	-2192	-0-	422	1	2098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	2604	X	983	-0-	-1621	-0-	104	1	879	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	164	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	213	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	203	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	246	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	197	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	569	-0-	-1411	-0-	71	1	498	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1252	-0-	-1011	-0-	125	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	118	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,373 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 #: 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	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	17	1	2259	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2175	-0-	-317	-0-	17	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	18	1	2315	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1652	-0-	-988	-0-	15	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	13	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1870	-0-	-470	-0-	14	1	1856	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1843	-0-	-575	-0-	14	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2026	-0-	-299	-0-	17	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	938	-0-	-982	-0-	15	1	923	2	N	-0-			-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	22	1	2717	2	N	-0-			-0-
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	17	1	2213	2	N	-0-			-0-
*12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	349	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	250	1	2170	2	N	-0-			-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	N	-0-			-0-
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	243	1	1823	2	N	-0-			-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	305	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	326	1	2757	2	N	-0-			-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	294	1	2418	2	N	-0-			-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	295	1	2385	2	N	-0-			-0-
09	1290	X	927	-0-	-363	-0-	115	1	812	2	N	-0-			-0-
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	277	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	N	-0-			-0-
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	215	1	2123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,782 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	37	1	493	2	N	-0-			-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	36	1	378	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-			-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	383	2	N	-0-			-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	26	1	296	2	N	-0-			-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	N	-0-			-0-
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	20	1	282	2	N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	157	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-			-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	110	1	820	2	N	-0-			-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	101	1	877	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	91	1	766	2	N	-0-			-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	91	1	752	2	N	-0-			-0-
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	86	1	697	2	N	-0-			-0-
09	870	N	226	-0-	-644	-0-	28	1	198	2	N	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	141	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	73	1	671	2	N	-0-			-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	74	1	736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	156	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1334	-0-	-856	-0-	157	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	169	1	1463	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	170	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	162	1	1330	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	170	1	1376	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	531	-0-	-1089	-0-	66	1	465	2	N	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	2	N	-0-			-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1959	-0-	-2722	-0-	346	1	1613	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3992	-0-	-236	-0-	619	1	3373	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	746	1	3773	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	2955	-0-	-1545	-0-	532	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	596	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	669	1	3380	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	740	1	3524	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	704	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	1664	-0-	-2386	-0-	304	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	625	1	3436	2	N	-0-			-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	706	1	3750	2	N	-0-			-0-
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	760	1	4432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,890 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	122	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	108	1	943	2	N	-0-			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	94	1	700	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	92	1	798	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	78	1	658	2	N	-0-			-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	78	1	639	2	N	-0-			-0-
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	69	1	559	2	N	-0-			-0-
09	750	N	188	-0-	-562	-0-	23	1	165	2	N	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	2	N	-0-			-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	2	N	-0-			-0-
02	980	N	685	-0-	-295	-0-	71	1	614	2	N	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	109	1	817	2	N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	2	N	-0-			-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	94	1	797	2	N	-0-			-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	92	1	753	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	100	1	809	2	N	-0-			-0-
09	900	N	307	-0-	-593	-0-	38	1	269	2	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	-0-			-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	80	1	736	2	N	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,697 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-			-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	2	N	-0-					-0-
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	6	1	629	2	N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	5	1	766	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	6	1	756	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	6	1	702	2	N	-0-					-0-
09	750	N	232	-0-	-518	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	10	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	2	N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	8	1	942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4388	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	4508	X	3734	-0-	-774	-0-	3730	3	4	9	Y	4					13
03	5859	X	3710	-0-	-2149	-0-	3702	3	8	9	Y	7					20
04	5670	X	4002	-0-	-1668	-0-	3995	3	7	9	Y	6					26
05	5859	X	1015	-0-	-4844	-0-	1012	3	3	9	Y	3					29
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					29
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6692	3	3	9	Y	3					32
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					32
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	3	6	9	Y	5	29	1			8
10	6696	X	4742	-0-	-1954	-0-	4739	3	3	9	Y	3					11
11	6480	X	3931	-0-	-2549	-0-	3929	3	2	9	Y	2					13
12	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2944	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4072	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	3	4	9	Y	4					13
03	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	2954	3	8	9	Y	7					20
04	4170	X	3102	-0-	-1068	-0-	3096	3	6	9	Y	5					25
05	4309	X	770	-0-	-3539	-0-	767	3	3	9	Y	3					28
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					28
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3	9	Y	3					31
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	Y	1					32
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3417	3	4	9	Y	4	28	1			8
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3816	3	3	9	Y	3					11
11	4350	X	3419	-0-	-931	-0-	3417	3	2	9	Y	2					13
12	4495	X	1460	-0-	-3035	-0-	1460	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,678 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	1085	X	950	-0-	-135	-0-	943	3	7	9	Y	6	24	1			8
02	980	X	861	-0-	-119	-0-	859	3	2	9	Y	2					10
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	768	3	4	9	Y	4					14
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	903	3	1	9	Y	1					15
05	1023	X	219	-0-	-804	-0-	219	3			Y	-0-					15
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2					17
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1313	3	1	9	Y	1					18
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4	16	1			6
10	1364	X	1197	-0-	-167	-0-	1196	3	1	9	Y	1					7
11	1320	X	880	-0-	-440	-0-	880	3			Y	-0-					7
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	569	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11821	3	7	9	Y	6	23	1			8
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	9	Y	4					12
03	14074	X	9665	-0-	-4409	-0-	9657	3	8	9	Y	7					19
04	13620	X	10407	-0-	-3213	-0-	10401	3	6	9	Y	5					24
05	14074	X	2250	-0-	-11824	-0-	2248	3	2	9	Y	2					26
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					26
07	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16684	3	3	9	Y	3					29
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12680	3	1	9	Y	1					30
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10664	3	4	9	Y	4	26	1			8
10	16678	X	11475	-0-	-5203	-0-	11473	3	2	9	Y	2					10
11	16140	X	9814	-0-	-6326	-0-	9811	3	3	9	Y	3					13
12	16678	X	5433	-0-	-11245	-0-	5433	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 111,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	754	N	133	-0-	-621	-0-	129	3	4	9	Y	4	22	1			7
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					8
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7					15
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					17
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	29	3	1	9	Y	1					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	Y	3					21
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	20	1			5
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					7
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3034	3	6	9	N	5	22	1			8
02	3248	X	3189	-0-	-59	-0-	3187	3	2	9	N	2					10
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3103	3	6	9	N	5					15
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3159	3	7	9	N	6					21
05	3534	X	873	-0-	-2661	-0-	871	3	2	9	N	2					23
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					23
07	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	3450	3	3	9	N	3					26
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1	9	N	1					27
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3665	3	4	9	N	4	24	1			7
10	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3266	3	2	9	N	2					9
11	4470	X	3111	-0-	-1359	-0-	3108	3	3	9	N	3					12
12	4619	X	1929	-0-	-2690	-0-	1929	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20055	3	7	9	N	6	25	1			9
02	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16960	3	6	9	N	5					14
03	18693	X	13461	-0-	-5232	-0-	13453	3	8	9	N	7					21
04	19410	X	17176	-0-	-2234	-0-	17169	3	7	9	N	6					27
05	20057	X	3951	-0-	-16106	-0-	3948	3	3	9	N	3					30
06	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					30
07	18786	X	18753	-0-	-33	-0-	18751	3	2	9	N	2					32
08	17763	X	12845	-0-	-4918	-0-	12844	3	1	9	N	1					33
09	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	18455	3	4	9	N	4	29	1			8
10	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	20922	3	2	9	N	2					10
11	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18859	3	3	9	N	3					13
12	19065	X	6347	-0-	-12718	-0-	6347	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 167,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	558	N	41	-0-	-517	-0-	40	1	1	9	N	1	5	1			19
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	80	1	1	9	N	1					20
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	1	1	9	N	1					21
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2	5	1			18
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	1	2	9	N	2					20
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2					22
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	120	1	2	9	N	2	7	1			17
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	320	1	1	2	N	4					21
							4	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	1	1	2	N	5	5	1			21
							6	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	440	1	19	2	N	5	5	1			21
							6	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	340	1	2	2	N	3					24
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	20	1			26
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	30	1	4	9	Y	4					30
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	30	1	6	9	Y	5					35
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8	22	1			21
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					31
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	Y	10					41
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	30	1	10	9	Y	9	29	1			21
08	299	N	259	-0-	-40	-0-	240	1	19	9	Y	17					38
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1			36
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1			34
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	30	1	15	9	Y	14					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	Y	2	12	1			6
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	40	1	2	9	Y	2					8
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					11
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	1	6	9	Y	5	14	1			2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6					8
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	1	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	60	1	7	9	Y	6	18	1			2
08	238	N	171	-0-	-67	-0-	160	1	11	9	Y	10					12
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	1	1	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	220	1	10	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	Y	8					19
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-	40	7			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					20

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	19	1			8
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	3	2	9	Y	2					10
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3					13
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	900	-0-	-4153	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3939	-0-	-1548	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	3120	-0-	-2190	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	2100	-0-	-3387	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,897 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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	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	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-

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	2015	X	1274	-0-	-741	-0-	89	1	1185	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	54	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	108	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1410	X	1351	-0-	-59	-0-	115	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	202	-0-	-1193	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	1516	-0-	-34	-0-	106	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	1169	-0-	-181	-0-	96	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	1468	-0-	-981	-0-	103	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1030	-0-	-1340	-0-	88	1	942	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	90	1	1191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 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	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	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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	2	N	-0-			-0-
02	812	N	469	-0-	-343	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
03	930	N	401	-0-	-529	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	246	-0-	-774	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-			-0-
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	19	1	257	2	N	-0-			-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	N	-0-			-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 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

01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1186	-0-	-644	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	478	-0-	-1289	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,620 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3870	-0-	-501	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,034 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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,602 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	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	924	N	423	-0-	-501	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 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	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
05	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	2843	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5664	2821	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2585	-0-	2585	8249	2585	3		N	-0-			-0-
10	11105	X	2856	-0-	-8249	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
12	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,346 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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
06	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
07	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
12	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,406 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	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3		N	-0-			-0-
03	8162	X	5823	-0-	-2339	-0-	5823	3		N	-0-			-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3		N	-0-			-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
11	2550	X	1925	-0-	-625	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
12	2635	X	929	-0-	-1706	-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,020 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	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3		N	-0-			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	4277	4277	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3859	-0-	3859	8136	3859	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4149	-0-	4149	12285	4149	3		N	-0-			-0-
10	16263	X	3978	-0-	-12285	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3		N	-0-			-0-
12	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,374 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	9300	X	7454	-0-	-1846	-0-	7454	3		N	-0-			-0-
02	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	3		N	-0-			-0-
03	8897	X	7243	-0-	-1654	-0-	7243	3		N	-0-			-0-
04	8550	X	6881	-0-	-1669	-0-	6881	3		N	-0-			-0-
05	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7075	3		N	-0-			-0-
06	7200	X	6922	-0-	-278	-0-	6922	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7021	-0-	7021	7021	7021	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7010	-0-	7010	14031	7010	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6656	-0-	6656	20687	6656	3		N	-0-			-0-
10	27419	X	6732	-0-	-20687	-0-	6732	3		N	-0-			-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3		N	-0-			-0-
12	7006	X	5624	-0-	-1382	-0-	5624	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,524 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	1829	X	923	-0-	-906	-0-	923	3		N	-0-			-0-
02	1652	X	826	-0-	-826	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03	930	X	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	900	X	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	930	X	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3		N	-0-			-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	3091	-0-	-449	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
06	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	3697	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3507	-0-	3507	7204	3507	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		3314	-0-	3314	10518	3314	3		N	-0-			-0-
10	14209	X	3691	-0-	-10518	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3452	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3778	-0-	978	978	3778	3		N	-0-			-0-
03	4833	X	3855	-0-	-978	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3		N	-0-			-0-
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3		N	-0-			-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-
08	2170	X	1579	-0-	-591	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
09	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,078 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	29605 X	28934	-0-	-671	-0-	28934	3			N	-0-					-0-
02	26320 X	26276	-0-	-44	-0-	26276	3			N	-0-					-0-
03	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	29319	3			N	-0-					-0-
04	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	29033	3			N	-0-					-0-
05	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			N	-0-					-0-
06	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	29284	-0-	29284	29284	29284	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29062	-0-	29062	58346	29062	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	27218	-0-	27218	85564	27218	3			N	-0-					-0-
10	114359 X	28795	-0-	-85564	-0-	28795	3			N	-0-					-0-
11	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	27639	3			N	-0-					-0-
12	29295 X	28200	-0-	-1095	-0-	28200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	19189 X	18277	-0-	-912	-0-	18277	3			N	-0-					-0-
02	17052 X	15507	-0-	-1545	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
03	18786 X	18193	-0-	-593	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	17300	-0-	-990	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
06	17700 X	16732	-0-	-968	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	16765	-0-	16765	16765	16765	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16249	-0-	16249	33014	16249	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	15352	-0-	15352	48366	15352	3			N	-0-					-0-
10	64485 X	16119	-0-	-48366	-0-	16119	3			N	-0-					-0-
11	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	3			N	-0-					-0-
12	16771 X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,531 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

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
02	4004	X	3456	-0-	-548	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
03	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
04	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3		N	-0-			-0-
06	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3938	-0-	3938	3938	3938	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	7369	3431	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		3629	-0-	3629	10998	3629	3		N	-0-			-0-
10	14482	X	3484	-0-	-10998	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,090 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5220	-0-	-1538	-0-	5220	3			N	-0-			-0-
02	5516	X	4110	-0-	-1406	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
03	5828	X	2372	-0-	-3456	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-			-0-
05	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	3325	-0-	-1715	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6558	3239	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4795	-0-	4795	11353	4795	3			N	-0-			-0-
10	14110	X	2757	-0-	-11353	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
12	4960	X	3199	-0-	-1761	-0-	3199	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,293 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	6			N	-0-			-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-			-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-			-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-			-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5707	-0-	5707	5707	5707	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5867	-0-	5867	11574	5867	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5855	-0-	5855	17429	5855	3			N	-0-			-0-
10	22784	X	5355	-0-	-17429	-0-	5355	3			N	-0-			-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-			-0-
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,697 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4848	3			N	-0-			-0-
02	4424	X	4213	-0-	-211	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	3			N	-0-			-0-
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4279	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4650	-0-	4650	8929	4650	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		3117	-0-	3117	12046	3117	3			N	-0-			-0-
10	16331	X	4285	-0-	-12046	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
12	4650	X	3658	-0-	-992	-0-	3658	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,685 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	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8603	4189	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4215	-0-	4215	12818	4215	3			N	-0-					-0-
10	17052	X	4234	-0-	-12818	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,484 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	19778	X	16278	-0-	-3500	-0-	16278	3			N	-0-					-0-
02	17108	X	13048	-0-	-4060	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	15189	-0-	-2853	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	12036	-0-	-5094	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	12765	-0-	-3851	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	6763	-0-	-8987	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	4311	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8665	4354	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3868	-0-	3868	12533	3868	3			N	-0-					-0-
10	16535	X	4002	-0-	-12533	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,744 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	3100	N	12516	-0-	9416	25485	12516	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12092	-0-	9292	34777	12092	3			N	-0-					-0-
03	47417	X	12640	-0-	-34777	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
04	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
05	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3			N	-0-					-0-
06	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	3			N	-0-					-0-
07	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
08	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	3			N	-0-					-0-
09	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	3			N	-0-					-0-
10	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
11	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	3			N	-0-					-0-
*12	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,967 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	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2779	-0-	-217	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2974	-0-	-296	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2980	-0-	2980	2980	2980	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2411	-0-	2411	5391	2411	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2764	-0-	2764	8155	2764	3		N	-0-			-0-
10	11200	X	3045	-0-	-8155	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,631 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	75008	X	5785	-0-	-69223	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
02	7448	X	5138	-0-	-2310	-0-	5138	3		N	-0-			-0-
03	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	3		N	-0-			-0-
04	6390	X	5689	-0-	-701	-0-	5689	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	5420	-0-	-718	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
06	5790	X	5094	-0-	-696	-0-	5094	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5426	-0-	5426	5426	5426	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5002	-0-	5002	10428	5002	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4647	-0-	4647	15075	4647	3		N	-0-			-0-
10	19830	X	4755	-0-	-15075	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3		N	-0-			-0-
12	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	4498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,077 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	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	3		N	-0-			-0-
02	5852	X	5850	-0-	-2	-0-	5850	3		N	-0-			-0-
03	7037	X	5615	-0-	-1422	-0-	5615	3		N	-0-			-0-
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
05	5983	X	5336	-0-	-647	-0-	5336	3		N	-0-			-0-
06	6270	X	6129	-0-	-141	-0-	6129	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6547	-0-	6547	6547	6547	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5781	-0-	5781	12328	5781	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5384	-0-	5384	17712	5384	3		N	-0-			-0-
10	23430	X	5718	-0-	-17712	-0-	5718	3		N	-0-			-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3		N	-0-			-0-
12	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	5965	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,016 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7554	-0-	-41	-0-	7554	3			N	-0-			-0-
02	6860	X	6785	-0-	-75	-0-	6785	3			N	-0-			-0-
03	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-			-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-			-0-
05	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	7096	3			N	-0-			-0-
06	7320	X	6940	-0-	-380	-0-	6940	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	7143	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7542	-0-	7542	14685	7542	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6825	-0-	6825	21510	6825	3			N	-0-			-0-
10	28978	X	7468	-0-	-21510	-0-	7468	3			N	-0-			-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
*12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	648	1	3758	3	N	-0-			-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	672	1	4342	3	N	-0-			-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	744	1	5570	3	N	-0-			-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	720	1	4651	3	N	-0-			-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	744	1	4725	3	N	-0-			-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	720	1	4594	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	744	1	4681	3	N	-0-			-0-
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	744	1	4683	3	N	-0-			-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	720	1	4460	3	N	-0-			-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	744	1	4593	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	5110	-0-	-50	-0-	720	1	4390	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	744	-0-	-4588	-0-	744	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,111 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2389	-0-	-153	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
07	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
08	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
10	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
11	2730	X	2114	-0-	-616	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
12	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,911 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	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
04	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
06	1620	X	1393	-0-	-227	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
07	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
09	1500	X	1233	-0-	-267	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
10	1550	X	1258	-0-	-292	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
11	1380	X	1191	-0-	-189	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
*12	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,518 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3		N	-0-			-0-
04	5400	X	4960	-0-	-440	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
05	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	4893	-0-	-507	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
07	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4927	3		N	-0-			-0-
08	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
09	4950	X	4652	-0-	-298	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
10	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	4794	3		N	-0-			-0-
11	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
12	4929	X	4413	-0-	-516	-0-	4413	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,801 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	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
02	3612	X	3434	-0-	-178	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
03	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
07	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
12	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

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	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-		-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-		-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-		-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-		-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	4650	X	4486	-0-		-164	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4284	-0-		-242	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4510	-0-		-290	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4380	-0-		4380	4380	4380	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4659	-0-		4659	9039	4659	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4051	-0-		4051	13090	4051	3			N	-0-					-0-
10	17569	X	4479	-0-		-13090	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4102	-0-		-548	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

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	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-		-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-		-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-		-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-		-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-		-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-		-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	558	N	414	-0-		-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 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	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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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	DELQ	PR	161	-0-	161	161	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	276	-0-	276	437	17	1	259	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	589	-0-	-437	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	437	-0-	437	606	26	1	411	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	668	-0-	668	1274	40	1	628	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	80	-0-	80	1354	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	70	-0-	70	1424	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	61	-0-	61	1485	4	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	1527	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	45	-0-	45	1572	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	40	-0-	40	1612	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 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	14B2	EXT	1039	-0-	1039	3947	62	1	977	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	55	-0-	55	4002	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	4049	3	1	44	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	41	-0-	41	4090	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	4119	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	4141	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65	-0-	65	4206	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	49	-0-	49	4255	3	1	46	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4255					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4255					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4255					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4255					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 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-					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-

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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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

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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 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	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 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	14B DENY	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) //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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	1		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 842 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

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	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 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	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-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 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	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-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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-

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	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-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	18	8			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	9	N	4	4	8			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	1			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1105	1	7393	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	2570	-0-	-2470	-0-	498	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	448	-0-	-5132	-0-	97	1	351	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	2544	-0-	-2856	-0-	541	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	2333	-0-	-3247	-0-	548	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	1486	-0-	-3914	-0-	403	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	78	-0-	-2774	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	203	-0-	-2347	-0-	34	1	169	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	106	-0-	-2219	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	354	-0-	-1146	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (HOUSE 3) //CONT.// 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-

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-

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	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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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

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	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	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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					-0-
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	153	1	603	2	N	-0-					-0-
07	682	#	610	-0-	-72	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
08	850	R	850	-0-	-0-	-0-	177	1	673	2	N	-0-					-0-
09	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	174	1	867	2	N	-0-					-0-
10	775	#	552	-0-	-223	-0-	73	1	479	2	N	-0-					-0-
11	810	#	676	-0-	-134	-0-	91	1	585	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	543	-0-	-542	-0-	78	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-			-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-2	-0-	1089	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	619	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	128	1	2266	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	170	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	206	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2155	-0-	-395	-0-	290	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	440	1	2295	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	2302	-0-	-271	-0-	529	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1377	-0-	-1113	-0-	584	1	793	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	777	1	1635	2	N	-0-			-0-
*11	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	422	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	434	1	1766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	341	N	252	-0-	-89	-0-	33	1	219	2	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	26	1	108	2	N	-0-					-0-
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	N	-0-					-0-
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	21	1	79	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	106	1	695	2	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	219	1	1300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 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

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. (I) GAS LIFT(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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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